

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON								
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074														
M. PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 265046		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON								
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 0								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		



WILDLCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
SHANNON ESTATE 01-36		WELL #:		2	RRCID -> 263547	COMPL. DATE 08/14/2011	TOTAL DEPTH 8871	PERF. N/A							
M	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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/28/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WARD		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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
BARNES, E. M. 39		WELL #:		1	RRCID -> 173969	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12541	PERF.12460	- 12541
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-						-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765							
NANCY "161"		WELL #:		1	RRCID -> 218722	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID -> 227082	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 5570	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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEXTEX OPERATING COMPANY		562580															
SMITH		WELL #:		2	RRCID -> 249812	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 1498	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
SED ENERGY INC.				649300								
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789	-	836		
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WTG EXPLORATION				945220			CNTY: CROCKETT					
FANDANGO				WELL #: 4	RRCID -> 257495	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8438	-	8557		
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
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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACU (STRAWN) LEGACY RESERVES OPERATING LP ACU "49"				00095 350 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
				WELL #: 1	RRCID -> 146665	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10904 - 11249					
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	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	75 1	2311 3	N	6	4 1		50	
02	2088 X	1925	-0-	-163	-0-	7 9	1853 3	N	5	11 1		44	
03	2232 X	2091	-0-	-141	-0-	66 1	1995 3	N	18	6 1		56	
04	2310 X	1853	-0-	-457	-0-	6 9	1780 3	N	4	13 1		47	
05	2387 X	1929	-0-	-458	-0-	76 1	1851 3	N	2	4 1		45	
06	2310 X	1804	-0-	-506	-0-	2 9	1727 3	N	3	3 1		45	
07	2077 X	1880	-0-	-197	-0-	74 1	1804 3	N	1	3 1		43	
08	2077 X	1833	-0-	-244	-0-	1 9	1760 3	N	2			45	
09	1860 X	1684	-0-	-176	-0-	71 1	1616 3	N	2	3 1		44	
10	1922 X	1699	-0-	-223	-0-	2 9	1630 3	N	3	3 1		44	
11	1830 X	1670	-0-	-160	-0-	66 1	1582 3	N	7	8 1		43	
12	1891 X	1704	-0-	-187	-0-	80 1	1637 3	N	10	6 1		47	
						8 9							
						56 1							
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		22,465		TOTAL CONDENSATE PROD:				63					

ACU "49"				WELL #: 2	RRCID -> 150448	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 11498	PERF.10992 - 11874				
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	201 1	6234 3	N	66	9 1		127
02	5220 X	5030	-0-	-190	-0-	73 9	4813 3	N	42	28 1		141
03	5673 X	5399	-0-	-274	-0-	171 1	5160 3	N	39	8 1		172
04	6300 X	4943	-0-	-1357	-0-	46 9	4724 3	N	32	8 1		196
05	6510 X	5461	-0-	-1049	-0-	196 1	5206 3	N	38	8 1		226
06	6300 X	4546	-0-	-1754	-0-	43 9	4333 3	N	25	200 1		51
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	184 1	5337 3	N	28	7 1		72
08	5456 X	5331	-0-	-125	-0-	35 9	5087 3	N	35			107
09	5280 X	4847	-0-	-433	-0-	213 1	4617 3	N	38	9 1		136
10	5580 X	4895	-0-	-685	-0-	42 9	4656 3	N	46	8 1		174
11	5400 X	5003	-0-	-397	-0-	188 1	4709 3	N	49	25 1		198
12	5580 X	3413	-0-	-2167	-0-	51 9	3234 3	N	63	205 1		56
						240 1						
						54 9						
						110 1						
						69 9						
TOTAL GAS PROD:		60,966		TOTAL CONDENSATE PROD:				501				

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
ACU "45"		WELL #:		2	RRCID ->	180764	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570 - 11766
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ACU "45"		WELL #:		4H	RRCID ->	191887	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11720 - 15769				
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	84	1	2604	3	N	35	192	1	53
02	2378	X	2012	-0-	-366	-0-	39	9	1914	3	N	27	17	1	63
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	68	1	2995	3	N	28	7	1	84
04	2640	X	1800	-0-	-840	-0-	30	9	1713	3	N	18	4	1	98
05	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	114	1	2412	3	N	19	4	1	113
06	3030	X	2469	-0-	-561	-0-	31	9	2348	3	N	19	4	1	128
07	3131	X	2555	-0-	-576	-0-	67	1	2434	3	N	18	4	1	142
08	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	20	9	2196	3	N	16			158
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	89	1	2757	3	N	16	4	1	170
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	18	9	2781	3	N	19	4	1	185
11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	112	1	2218	3	N	28	11	1	202
12	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	21	9	2291	3	N	218	195	1	225
							78	1							
							240	9							
TOTAL GAS PROD:			30,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			461						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	194	1	6002	3	N	67	9	1	120
							74	9							
02		4292 X	3170	-0-	-1122	-0-	107	1	3010	3	N	48	25	1	143
							53	9							
03		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	198	1	5204	3	N	74	7	1	210
							81	9							
04		6060 X	4449	-0-	-1611	-0-	164	1	4218	3	N	61	197	1	74
							67	9							
05		6262 X	3205	-0-	-3057	-0-	125	1	3049	3	N	28	6	1	96
							31	9							
06		6060 X	4054	-0-	-2006	-0-	164	1	3846	3	N	40	6	1	130
							44	9							
07		5487 X	4000	-0-	-1487	-0-	158	1	3796	3	N	42	7	1	165
							46	9							
08		5487 X	5442	-0-	-45	-0-	209	1	5174	3	N	54			219
							59	9							
09		4440 X	3514	-0-	-926	-0-	136	1	3337	3	N	37	200	1	56
							41	9							
10		4185 X	3559	-0-	-626	-0-	136	1	3366	3	N	52	6	1	102
							57	9							
11		5280 X	4452	-0-	-828	-0-	212	1	4168	3	N	65	23	1	144
							72	9							
12		5456 X	4555	-0-	-901	-0-	147	1	4323	3	N	77	16	1	205
							85	9							
TOTAL GAS PROD:			52,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			645					

ACU -48-				WELL #:	4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE			07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.10576 - 10920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	293	1	9054	3	N	48	14	1	250
							53	9							
02		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	240	1	6774	3	N	34	234	1	50
							37	9							
03		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	270	1	7101	3	N	27	12	1	65
							30	9							
04		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	242	1	6220	3	N	24	11	1	78
							26	9							
05		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	279	1	6801	3	N	13	11	1	80
							14	9							
06		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	249	1	5836	3	N	15	11	1	84
							17	9							
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	163	1	3922	3	N	2	9	1	77
							2	9							
08		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2437	3	N	5			82
							6	9							
09		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	254	1	6231	3	N	9	2	1	89
							10	9							
10		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	254	1	6285	3	N	16	9	1	96
							18	9							
11		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	304	1	5975	3	N	32	32	1	96
							35	9							
*12		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	216	1	6366	3	N	49	23	1	122
							54	9							
TOTAL GAS PROD:			76,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			274					

-----																	
ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462																	
M	O	ALLOW 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		97 X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-					1
02		37 X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					1
03		93 X	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					1
04		105 X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05		93 X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					1
06		90 X	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					1
07		124 X	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					1
08		124 X	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					1
09		120 X	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-	1	5			-0-
10		9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	3	N	7	5	1			2
							8	9									
*12		647 X	647	-0-	-0-	-0-	21	1	623	3	N	3	3	1			2
							3	9									
TOTAL GAS PROD:			2,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

-----																	
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-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040																	
-----																	
01		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	214	1	6631	3	N	62	11	1			163
							68	9									
02		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	204	1	5751	3	N	54	31	1			186
							59	9									
03		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	213	1	5625	3	N	50	199	1			37
							55	9									
04		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	188	1	4829	3	N	25	8	1			54
							28	9									
05		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	232	1	5660	3	N	35	8	1			81
							39	9									
06		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	230	1	5380	3	N	36	9	1			108
							40	9									
07		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	233	1	5606	3	N	30	9	1			129
							33	9									
08		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	213	1	5287	3	N	28					157
							31	9									
09		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	211	1	5180	3	N	29	9	1			177
							32	9									
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	211	1	5225	3	N	47	9	1			215
							52	9									
11		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	281	1	5524	3	N	74	216	1			73
							81	9									
*12		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	190	1	5583	3	N	54	21	1			106
							59	9									
TOTAL GAS PROD:			69,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			524								



ACU (STRAWN)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
ACU "49"				//CONT.//	495445		WELL #:	6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10744 - 10966
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1023 X	919	-0-	-104	-0-	28 1	878 3	N	12	2 1			101		
						13 9									
02	957 X	836	-0-	-121	-0-	28 1	795 3	N	12	9 1			104		
						13 9									
03	899 X	867	-0-	-32	-0-	31 1	825 3	N	10	2 1			112		
						11 9									
04	900 X	736	-0-	-164	-0-	27 1	698 3	N	10	2 1			120		
						11 9									
05	930 X	742	-0-	-188	-0-	29 1	709 3	N	4	1 1			123		
						4 9									
06	900 X	800	-0-	-100	-0-	33 1	766 3	N	1	1 1			123		
						1 9									
07	899 X	765	-0-	-134	-0-	31 1	734 3	N	-0-	1 1			122		
08	868 X	645	-0-	-223	-0-	25 1	619 3	N	1				123		
						1 9									
09	810 X	512	-0-	-298	-0-	20 1	485 3	N	6	1 1			128		
						7 9									
10	837 X	509	-0-	-328	-0-	20 1	489 3	N	-0-				128		
11	810 X	555	-0-	-255	-0-	26 1	520 3	N	8	3 1			133		
						9 9									
12	775 X	568	-0-	-207	-0-	18 1	540 3	N	9	2 1			140		
						10 9									
TOTAL GAS PROD:		8,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

ACU 47				WELL #:	2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10582 - 10794	
01	1395 X	445	-0-	-950	-0-	14 1	430 3	N	1	1 1		24	
						1 9							
02	986 X	317	-0-	-669	-0-	11 1	304 3	N	2	3 1		23	
						2 9							
03	651 N	127	-0-	-524	-0-	5 1	119 3	N	3			26	
						3 9							
04	420 N	208	-0-	-212	-0-	8 1	200 3	N	-0-			26	
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	10 1	236 3	N	-0-			26	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24 1	562 3	N	-0-			26	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17 1	416 3	N	-0-			26	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	N	-0-			26	
09	600 N	413	-0-	-187	-0-	16 1	397 3	N	-0-			26	
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	16 1	401 3	N	-0-			26	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	547 3	N	3	3 1		26	
						3 9							
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	15 1	441 3	N	13	2 1		37	
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		4,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

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-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10122 - 11148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	10694 - 11265
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM 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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10490 - 10610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	266	1	8232 3	N	42	14 1	120
						46	9					
02	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	246	1	6934 3	N	39	40 1	119
						43	9					
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	264	1	6959 3	N	34	12 1	141
						37	9					
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	247	1	6356 3	N	26	11 1	156
						29	9					
05	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	292	1	7130 3	N	24	11 1	169
						26	9					
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	291	1	6820 3	N	19	10 1	178
						21	9					
07	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	297	1	7136 3	N	17	11 1	184
						19	9					
08	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	281	1	6959 3	N	18		202
						20	9					
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	253	1	6212 3	N	17	11 1	208
						19	9					
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	253	1	6265 3	N	22	11 1	219
						24	9					
11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	306	1	6025 3	N	63	220 1	62
						69	9					
*12	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	224	1	6589 3	N	41	24 1	79
						45	9					

TOTAL GAS PROD: 85,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ACU 45		WELL #:		2	RRCID -> 183873	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 12014	PERF.10570	- 10920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	95	1	2945	3	N	16	5	1	101
						18	9							
02	2668 X	2508	-0-	-160	-0-	86	1	2413	3	N	8	15	1	94
						9	9							
03	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	99	1	2595	3	N	9	4	1	99
						10	9							
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	184	1	4724	3	N	8	4	1	103
						9	9							
05	3069 X	2768	-0-	-301	-0-	108	1	2628	3	N	29	4	1	128
						32	9							
06	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	107	1	2517	3	N	27	4	1	151
						30	9							
07	5084 X	2723	-0-	-2361	-0-	108	1	2600	3	N	14	4	1	161
						15	9							
08	5084 X	2671	-0-	-2413	-0-	103	1	2553	3	N	14			175
						15	9							
09	4920 X	2647	-0-	-2273	-0-	103	1	2524	3	N	18	4	1	189
						20	9							
10	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	103	1	2546	3	N	29	192	1	26
						32	9							
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	130	1	2548	3	N	31	13	1	44
						34	9							
12	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	85	1	2518	3	N	27	9	1	62
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		34,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

ACU 46		WELL #:		1	RRCID -> 186669	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11923	PERF.10260	- 10410					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	210	1	6501	3	N	66	10	1	135
						73	9							
02	5655 X	5465	-0-	-190	-0-	185	1	5212	3	N	62	30	1	167
						68	9							
03	6169 X	6071	-0-	-98	-0-	220	1	5789	3	N	56	9	1	214
						62	9							
04	6570 X	5930	-0-	-640	-0-	220	1	5651	3	N	54	195	1	73
						59	9							
05	6789 X	6284	-0-	-505	-0-	245	1	5989	3	N	45	10	1	108
						50	9							
06	6570 X	5988	-0-	-582	-0-	243	1	5699	3	N	42	9	1	141
						46	9							
07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	251	1	6042	3	N	37	9	1	169
						41	9							
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	244	1	6046	3	N	38			207
						42	9							
09	6090 X	5797	-0-	-293	-0-	225	1	5529	3	N	39	195	1	51
						43	9							
10	6324 X	5844	-0-	-480	-0-	225	1	5578	3	N	37	9	1	79
						41	9							
11	6120 X	5948	-0-	-172	-0-	284	1	5591	3	N	66	29	1	116
						73	9							
12	6324 X	5777	-0-	-547	-0-	186	1	5488	3	N	94	21	1	189
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		72,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		636								

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ACU 48		WELL #:		3	RRCID -> 188497	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	11721	PERF.10434	- 10760		
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		5425 X	5425	-0-	-0-	169 1	5217 3	N	35	9 1	169		
						39 9							
02		4582 X	4496	-0-	-86	153 1	4307 3	N	33	25 1	177		
						36 9							
03		5115 X	4653	-0-	-462	169 1	4458 3	N	24	7 1	194		
						26 9							
04		5250 X	3992	-0-	-1258	149 1	3822 3	N	19	7 1	206		
						21 9							
05		5425 X	4745	-0-	-680	186 1	4533 3	N	24	7 1	223		
						26 9							
06		5250 X	4168	-0-	-1082	170 1	3983 3	N	14	184 1	53		
						15 9							
07		4805 X	4329	-0-	-476	173 1	4150 3	N	5	6 1	52		
						6 9							
08		4743 X	4092	-0-	-651	158 1	3917 3	N	15		67		
						17 9							
09		4590 X	3641	-0-	-949	142 1	3490 3	N	8	6 1	69		
						9 9							
10		4743 X	3687	-0-	-1056	142 1	3520 3	N	23	6 1	86		
						25 9							
11		4200 X	2019	-0-	-2181	97 1	1901 3	N	19	13 1	92		
						21 9							
*12		6218 X	6218	-0-	-0-	202 1	5960 3	N	51	17 1	126		
						56 9							
TOTAL GAS PROD:			51,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			270						

ACU 46		WELL #:		2	RRCID -> 245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10161	- 10883		
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		1385 N	1385	-0-	-0-	42 1	1301 3	N	38	2 1	92		
						42 9							
02		1054 N	1054	-0-	-0-	34 1	972 3	N	44	7 1	129		
						48 9							
03		1240 N	399	-0-	-841	13 1	342 3	N	40	1 1	168		
						44 9							
04		1350 N	1291	-0-	-59	48 1	1233 3	N	9	158 1	19		
						10 9							
05		1520 N	1520	-0-	-0-	59 1	1431 3	N	27	2 1	44		
						30 9							
06		1399 N	1399	-0-	-0-	55 1	1293 3	N	46	2 1	88		
						51 9							
07		1362 N	1362	-0-	-0-	52 1	1244 3	N	60	2 1	146		
						66 9							
08		1893 N	1893	-0-	-0-	71 1	1765 3	N	52	118 1	80		
						57 9							
09		1580 N	1580	-0-	-0-	60 1	1479 3	N	37	3 1	114		
						41 9							
10		1605 N	1605	-0-	-0-	60 1	1491 3	N	49	148 1	15		
						54 9							
11		1830 N	1576	-0-	-254	75 1	1473 3	N	25	8 1	32		
						28 9							
12		1643 N	1609	-0-	-34	52 1	1520 3	N	34	6 1	60		
						37 9							
TOTAL GAS PROD:			16,673	TOTAL CONDENSATE PROD:			461						

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10150 - 11024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4030 X	603	-0-	-3427	-0-	18	1	550	3	N	32	194	1	79
						35	9							
02	3770 X	3516	-0-	-254	-0-	119	1	3356	3	N	37	19	1	97
						41	9							
03	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	133	1	3503	3	N	37	6	1	128
						41	9							
04	3600 X	3318	-0-	-282	-0-	123	1	3161	3	N	31	5	1	154
						34	9							
05	3751 X	3730	-0-	-21	-0-	146	1	3553	3	N	28	5	1	177
						31	9							
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	150	1	3521	3	N	31	5	1	203
						34	9							
07	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	141	1	3396	3	N	20	5	1	218
						22	9							
08	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	132	1	3270	3	N	25	186	1	57
						28	9							
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	148	1	3641	3	N	23	5	1	75
						25	9							
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	148	1	3673	3	N	50	46	1	79
						55	9							
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	183	1	3591	3	N	33	19	1	93
						36	9							
12	3937 X	3847	-0-	-90	-0-	125	1	3674	3	N	44	14	1	123
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		40,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		391								

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10400 - 11033		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	127	1	3939	3	N	28	7	1	154
						31	9							
02	3567 X	3531	-0-	-36	-0-	120	1	3388	3	N	21	20	1	155
						23	9							
03	4371 X	1202	-0-	-3169	-0-	43	1	1144	3	N	14	5	1	164
						15	9							
04	4230 X	3516	-0-	-714	-0-	131	1	3362	3	N	21	1	1	184
						23	9							
05	4371 X	4109	-0-	-262	-0-	161	1	3930	3	N	16	6	1	194
						18	9							
06	3960 X	3776	-0-	-184	-0-	154	1	3603	3	N	17	6	1	205
						19	9							
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	3	N	7	7	1	205
						8	9							
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	168	1	4171	3	N	10			215
						11	9							
09	3990 X	3668	-0-	-322	-0-	143	1	3515	3	N	9	190	1	34
						10	9							
10	4216 X	3707	-0-	-509	-0-	143	1	3546	3	N	16	6	1	44
						18	9							
11	4200 X	3631	-0-	-569	-0-	174	1	3428	3	N	26	19	1	51
						29	9							
12	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	135	1	3973	3	N	38	14	1	75
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		43,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263258	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10069	- 10388		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	766	-0-	-4969	-0-	23 1	720 3	N	21	8 1				97
02	5365 X	4997	-0-	-368	-0-	23 9	4796 3	N	28	11 1				114
03	5394 X	4587	-0-	-807	-0-	170 1	4403 3	N	15	6 1				123
04	5220 X	4599	-0-	-621	-0-	31 9	4405 3	N	21	3 1				141
05	5332 X	5257	-0-	-75	-0-	167 1	5029 3	N	20	7 1				154
06	5160 X	4904	-0-	-256	-0-	17 9	4689 3	N	14	8 1				160
07	5332 X	4713	-0-	-619	-0-	206 1	4509 3	N	15	8 1				167
08	5270 X	4397	-0-	-873	-0-	22 9	4214 3	N	12					179
09	5100 X	3691	-0-	-1409	-0-	170 1	3538 3	N	8	7 1				180
10	5270 X	3731	-0-	-1539	-0-	13 9	3569 3	N	16	6 1				190
11	4890 X	4508	-0-	-382	-0-	144 1	4258 3	N	30	22 1				198
12	4712 X	3844	-0-	-868	-0-	9 9	3674 3	N	41	198 1				41
						45 9								
TOTAL GAS PROD:		49,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

ACU "47"		WELL #:		1	RRCID ->	265892	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	11365	PERF.10220	- 10790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	84 1	2597 3	N	17	4 1				168
02	2494 X	2261	-0-	-233	-0-	19 9	2166 3	N	16	13 1				171
03	2635 X	2310	-0-	-325	-0-	77 1	2208 3	N	16	4 1				183
04	2610 X	2165	-0-	-445	-0-	18 9	2070 3	N	13	3 1				193
05	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	84 1	2431 3	N	26	134 1				85
06	2610 X	2334	-0-	-276	-0-	18 9	2236 3	N	3	4 1				84
07	2418 X	2356	-0-	-62	-0-	81 1	2259 3	N	3	4 1				83
08	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	14 9	2129 3	N	10					93
09	2490 X	1964	-0-	-526	-0-	94 1	1880 3	N	6	4 1				95
10	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	3 9	1896 3	N	13	3 1				105
11	2340 X	1955	-0-	-385	-0-	86 1	1841 3	N	18	10 1				113
12	2356 X	1959	-0-	-397	-0-	11 9	1872 3	N	21	7 1				127
						7 9								
						77 1								
						14 9								
						94 1								
						20 9								
						64 1								
						23 9								
TOTAL GAS PROD:		26,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
ACU '48'		WELL #:		6	RRCID ->	270681	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10220	-	10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-				N	17	16	1		202
02		10208 X	4182	-0-	-6026	-0-	142	1	4006	3	31	191	1		42
							34	9							
03		10137 X	9388	-0-	-749	-0-	342	1	9015	3	28	8	1		62
							31	9							
04		9810 X	7877	-0-	-1933	-0-	294	1	7558	3	23	14	1		71
							25	9							
05		10137 X	7945	-0-	-2192	-0-	312	1	7613	3	18	13	1		76
							20	9							
06		9090 X	7912	-0-	-1178	-0-	323	1	7575	3	13	12	1		77
							14	9							
07	DLQ	G-10	8209	-0-	8209	8209	327	1	7865	3	15	12	1		80
							17	9							
08	DLQ	G-10	7994	-0-	7994	16203	310	1	7671	3	12				92
							13	9							
09	DLQ	G-10	7310	-0-	7310	23513	286	1	7010	3	13	13	1		92
							14	9							
10	DLQ	G-10	7377	-0-	7377	30890	286	1	7072	3	17	12	1		97
							19	9							
11		38215 X	7325	-0-	-30890	-0-	352	1	6928	3	41	36	1		102
							45	9							
*12		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	251	1	7400	3	61	27	1		136
							67	9							
TOTAL GAS PROD:			83,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			289						

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS (CANYON SAND)		00614 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON					
K-DAE PRODUCTION, LLC		448534											
ADAMS		WELL #: 1064		RRCID -> 064613		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A					
M	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS "B"		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WARD - B		044365											
		WELL #: 7		RRCID -> 068263		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 3242 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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES		044365											
WARD - B		WELL #: 7		RRCID -> 096500		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460					
M	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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365  
WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			438	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02		87 N	63	-0-	-24	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			783	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	29	12	2		N	-0-			-0-
03		39 N	10	-0-	-29	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			169	TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	91	38	2		N	-0-			-0-
03		118 N	27	-0-	-91	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			478				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	53	-0-	53	127	53	2		N	-0-			-0-
03		167 N	40	-0-	-127	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			689				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02		145 N	106	-0-	-39	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,379				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	535	3		Y	-0-			-0-
02		997 N	462	-0-	-535	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
04		510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
05		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
09		480 N	396	-0-	-84	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,925				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	442	3		Y	-0-			-0-
02		824 N	382	-0-	-442	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
04		420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,068				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	372	3		Y	-0-			-0-
02		693 N	321	-0-	-372	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
09		330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	279	3		Y	-0-			-0-
02		520 N	241	-0-	-279	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
04		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	698	3		Y	-0-			-0-
02		1300 N	602	-0-	-698	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
04		690 N	536	-0-	-154	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
05		651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
09		600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09		360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758  
ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3		N	-0-			-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758  
 ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 3		N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 3		N	-0-			-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 3		N	-0-			-0-
04		660 N	641	-0-	-19	-0-		641 3		N	-0-			-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		N	-0-			-0-
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 3		N	-0-			-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 3		N	-0-			-0-
08		713 N	666	-0-	-47	-0-		666 3		N	-0-			-0-
09		690 N	615	-0-	-75	-0-		615 3		N	-0-			-0-
10		651 N	615	-0-	-36	-0-		615 3		N	-0-			-0-
11		630 N	599	-0-	-31	-0-		599 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,121			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-		9 1	211 3	N	-0-			-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-		8 1	175 3	N	-0-			-0-
03		279 N	180	-0-	-99	-0-		8 1	172 3	N	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-		9 1	199 3	N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-		9 1	187 3	N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		9 1	175 3	N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-		13 1	249 3	N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-		16 1	331 3	N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-		11 1	226 3	N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-		16 1	327 3	N	-0-			-0-
11		330 N	200	-0-	-130	-0-		9 1	191 3	N	-0-			-0-
12		248 N	174	-0-	-74	-0-		8 1	166 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,734			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

01		62 N	51	-0-	-11	-0-		2 1	49 3	N	-0-			-0-
02		116 N	64	-0-	-52	-0-		3 1	61 3	N	-0-			-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-		2 1	53 3	N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-		2 1	54 3	N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-		3 1	55 3	N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-		2 1	44 3	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-		2 1	44 3	N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-		2 1	43 3	N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-		2 1	34 3	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 3	N	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-		9 1	192 3	N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-		1 1	29 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			730			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	8	1	180	3	N	-0-		-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-		-0-
04		210 N	60	-0-	-150	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-		-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-		-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-		-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-		-0-
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-
07		372 N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	3	N	-0-		-0-
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-		-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-		-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-		-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-		-0-
*12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-		-0-
06		270 N	222	-0-	-48	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-		-0-
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-		-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-		-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-		-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-		-0-
*12		0	54	-0-	54	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2016 - P/A 12/08/16

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-	
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-	
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-	
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-	
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-	
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-	
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-	
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,205														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-	
02		232 N	192	-0-	-40	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-	
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-	
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-	
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-	
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-	
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-	
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-	
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-	
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,723														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					-0-	
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-	
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-	
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					-0-	
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-	
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-	
08		465 N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-	
09		420 N	364	-0-	-56	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-	
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-	
11		360 N	288	-0-	-72	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-	
12		372 N	235	-0-	-137	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,615														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 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
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	3	N	-0-		-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-		-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-		-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			969				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-		-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-		-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-		-0-
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-		-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-		-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-		-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	N	-0-		-0-
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,255				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01		341 N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	N	-0-		-0-
02		319 N	269	-0-	-50	-0-	11	1	258	3	N	-0-		-0-
03		310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	N	-0-		-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	11	1	256	3	N	-0-		-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-		-0-
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	N	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-		-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-		-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 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
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,633		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 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
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	372	-0-	-92	-0-	16	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	314	-0-	-120	-0-	13	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	251	-0-	-214	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	12	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,917		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

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

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	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,970		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-				-0-
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	9	1	208	3	N	-0-				-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-				-0-
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	6	1	137	3	N	-0-				-0-
05		217 N	106	-0-	-111	-0-	5	1	101	3	N	-0-				-0-
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-				-0-
07		155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-				-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-				-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-				-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-				-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

-----

01		248 N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	N	-0-				-0-
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	7	1	152	3	N	-0-				-0-
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	3	N	-0-				-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-				-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-				-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-				-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-				-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-				-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-				-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-				-0-
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-				-0-
12		186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

-----

01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-				-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-				-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-
07		124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-				-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-				-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-				-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-				-0-
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
04		330 N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
06		300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-			-0-
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,445											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,341											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,402											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	4	1	91	3	N	1	1	8			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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 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
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	7	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	248 N	173	-0-	-75	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		310 N	168	-0-	-142	-0-		7	1	161	3	N	-0-			-0-		
02		203 N	193	-0-	-10	-0-		8	1	185	3	N	-0-			-0-		
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-		7	1	171	3	N	-0-			-0-		
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-		10	1	221	3	N	-0-			-0-		
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-		14	1	305	3	N	-0-			-0-		
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-		12	1	240	3	N	-0-			-0-		
07		248 N	153	-0-	-95	-0-		8	1	145	3	N	-0-			-0-		
08		310 N	110	-0-	-200	-0-		5	1	105	3	N	-0-			-0-		
09		240 N	235	-0-	-5	-0-		11	1	224	3	N	-0-			-0-		
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-		9	1	176	3	N	-0-			-0-		
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-		10	1	201	3	N	-0-			-0-		
12		248 N	184	-0-	-64	-0-		9	1	175	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,419														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

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

01		108 N	108	-0-	-0-	-0-		7	1	101	3	N	-0-			-0-		
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-		5	1	107	3	N	-0-			-0-		
03		124 N	40	-0-	-84	-0-		2	1	38	3	N	-0-			-0-		
04		90 N	24	-0-	-66	-0-		1	1	23	3	N	-0-			-0-		
05		124 N	28	-0-	-96	-0-		1	1	27	3	N	-0-			-0-		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-			-0-		
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	N	-0-			-0-		
08		31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	3	N	-0-			-0-		
09		30 N	29	-0-	-1	-0-		1	1	28	3	N	-0-			-0-		
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	3	N	-0-			-0-		
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		1	1	25	3	N	-0-			-0-		
12		31 N	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			515														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

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

01		93 N	79	-0-	-14	-0-		5	1	74	3	N	-0-			-0-		
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-		4	1	99	3	N	-0-			-0-		
03		124 N	123	-0-	-1	-0-		5	1	118	3	N	-0-			-0-		
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-		5	1	109	3	N	-0-			-0-		
05		124 N	91	-0-	-33	-0-		4	1	87	3	N	-0-			-0-		
06		120 N	94	-0-	-26	-0-		4	1	90	3	N	-0-			-0-		
07		124 N	108	-0-	-16	-0-		5	1	103	3	N	-0-			-0-		
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-		7	1	143	3	N	-0-			-0-		
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	N	-0-			-0-		
10		93 N	36	-0-	-57	-0-		2	1	34	3	N	-0-			-0-		
11		150 N	32	-0-	-118	-0-		1	1	31	3	N	-0-			-0-		
12		93 N	29	-0-	-64	-0-		1	1	28	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,058														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-		14	1	214	3	N	-0-				-0-	
02		261 N	152	-0-	-109	-0-		6	1	146	3	N	-0-				-0-	
03		217 N	121	-0-	-96	-0-		5	1	116	3	N	-0-				-0-	
04		210 N	154	-0-	-56	-0-		7	1	147	3	N	-0-				-0-	
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-		9	1	201	3	N	-0-				-0-	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-		10	1	200	3	N	-0-				-0-	
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-		16	1	313	3	N	-0-				-0-	
08		217 N	156	-0-	-61	-0-		7	1	149	3	N	-0-				-0-	
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-		11	1	214	3	N	-0-				-0-	
10		341 N	293	-0-	-48	-0-		14	1	279	3	N	-0-				-0-	
11		150 N	122	-0-	-28	-0-		6	1	116	3	N	-0-				-0-	
12		248 N	95	-0-	-153	-0-		4	1	91	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,295														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		168 N	168	-0-	-0-	-0-		10	1	158	3	N	-0-				-0-	
02		145 N	89	-0-	-56	-0-		4	1	85	3	N	-0-				-0-	
03		155 N	21	-0-	-134	-0-		1	1	20	3	N	-0-				-0-	
04		150 N	32	-0-	-118	-0-		1	1	31	3	N	-0-				-0-	
05		93 N	74	-0-	-19	-0-		3	1	71	3	N	-0-				-0-	
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-		10	1	196	3	N	-0-				-0-	
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-		10	1	197	3	N	-0-				-0-	
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-		9	1	181	3	N	-0-				-0-	
09		210 N	179	-0-	-31	-0-		8	1	171	3	N	-0-				-0-	
10		217 N	183	-0-	-34	-0-		9	1	174	3	N	-0-				-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-		8	1	174	3	N	-0-				-0-	
12		186 N	179	-0-	-7	-0-		8	1	171	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,710														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		307 X	307	-0-	-0-	-0-		13	1	294	3	N	-0-				-0-	
02		287 X	287	-0-	-0-	-0-		12	1	274	3	N	1	1	8		-0-	
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-		12	1	275	3	N	-0-				-0-	
04		304 X	304	-0-	-0-	-0-		13	1	291	3	N	-0-				-0-	
05		307 X	307	-0-	-0-	-0-		14	1	293	3	N	-0-				-0-	
06		279 X	279	-0-	-0-	-0-		13	1	266	3	N	-0-				-0-	
07		301 X	301	-0-	-0-	-0-		15	1	286	3	N	-0-				-0-	
08		277 X	277	-0-	-0-	-0-		13	1	264	3	N	-0-				-0-	
09		275 X	275	-0-	-0-	-0-		13	1	262	3	N	-0-				-0-	
10		288 X	288	-0-	-0-	-0-		14	1	274	3	N	-0-				-0-	
11		263 X	263	-0-	-0-	-0-		12	1	251	3	N	-0-				-0-	
*12		272 X	272	-0-	-0-	-0-		13	1	259	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,447														TOTAL CONDENSATE PROD:	1



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		395 X	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378	3	N	-0-			-0-
02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270	3	N	-0-			-0-
03		358 X	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342	3	N	-0-			-0-
04		294 X	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281	3	N	-0-			-0-
05		288 X	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276	3	N	-0-			-0-
06		324 X	324	-0-	-0-	-0-	14 1	310	3	N	-0-			-0-
07		340 X	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325	3	N	-0-			-0-
08		321 X	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307	3	N	-0-			-0-
09		352 X	352	-0-	-0-	-0-	16 1	336	3	N	-0-			-0-
10		299 X	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285	3	N	-0-			-0-
11		325 X	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310	3	N	-0-			-0-
*12		307 X	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,885		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193														
01		135 X	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129	3	N	-0-			-0-
02		149 X	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143	3	N	-0-			-0-
03		119 X	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114	3	N	-0-			-0-
04		132 X	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126	3	N	-0-			-0-
05		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121	3	N	-0-			-0-
06		120 X	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114	3	N	-0-			-0-
07		135 X	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128	3	N	-0-			-0-
08		119 X	119	-0-	-0-	-0-	5 1	113	3	N	1	1 8		-0-
							1 9							
09		148 X	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141	3	N	-0-			-0-
10		118 X	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112	3	N	-0-			-0-
11		131 X	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125	3	N	-0-			-0-
*12		122 X	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,555		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084														
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123	3	N	-0-			-0-
02		116 N	91	-0-	-25	-0-	4 1	87	3	N	-0-			-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111	3	N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	4 1	96	3	N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93	3	N	-0-			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103	3	N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126	3	N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122	3	N	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121	3	N	-0-			-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	4 1	84	3	N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106	3	N	-0-			-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	18 1	410 3	N	-0-			-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	16 1	373 3	N	-0-			-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	15 1	348 3	N	-0-			-0-
04	489 X	489	-0-	-0-	-0-	21 1	468 3	N	-0-			-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	21 1	451 3	N	-0-			-0-
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 3	N	-0-			-0-
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	21 1	397 3	N	-0-			-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	N	-0-			-0-
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	N	-0-			-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	N	-0-			-0-
*12	278 X	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,766			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	15 1	333 3	N	-0-			-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 3	N	-0-			-0-
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	14 1	319 3	N	-0-			-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	N	-0-			-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 3	N	-0-			-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-			-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	N	-0-			-0-
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	N	-0-			-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	N	-0-			-0-
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16										
TOTAL GAS PROD:		3,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 3	N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-			-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	-0-			-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 3	N	-0-			-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-			-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	N	-0-			-0-
08	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-			-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 3	N	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-			-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-
*12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-	
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-	
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-	
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-	
05		186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-	
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-	
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-	
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-	
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-	
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167																		
01		323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
03		325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
04		322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05		327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
06		304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
07		328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
08		350 X	350	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
09		302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
10		309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
11		279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
*12		284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180																		
01		176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
02		161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03		153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
04		176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05		168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
06		146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07		205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
08		230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09		197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10		238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
11		137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
*12		182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979										TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5019 - 5219	
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		568 X	568	-0-	-0-	-0-	24 1	544 3	N	-0-		-0-	
02		530 X	530	-0-	-0-	-0-	22 1	508 3	N	-0-		-0-	
03		580 X	580	-0-	-0-	-0-	24 1	556 3	N	-0-		-0-	
04		539 X	539	-0-	-0-	-0-	23 1	516 3	N	-0-		-0-	
05		475 X	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N	-0-		-0-	
06		484 X	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 3	N	-0-		-0-	
07		413 X	413	-0-	-0-	-0-	21 1	392 3	N	-0-		-0-	
08		378 X	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	N	-0-		-0-	
09		319 X	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	-0-		-0-	
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	20 1	394 3	N	-0-		-0-	
11		369 X	369	-0-	-0-	-0-	17 1	352 3	N	-0-		-0-	
*12		389 X	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,458	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979										TOTAL DEPTH	5318	PERF. 5007 - 5181	
01		197 X	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	N	-0-		-0-	
02		205 X	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	-0-		-0-	
03		231 X	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 3	N	-0-		-0-	
04		223 X	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-		-0-	
05		218 X	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-		-0-	
06		186 X	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-		-0-	
07		214 X	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	N	-0-		-0-	
08		196 X	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-		-0-	
09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-		-0-	
10		200 X	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-		-0-	
11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-		-0-	
*12		105 X	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,328	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979										TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5051 - 5256	
01		489 X	489	-0-	-0-	-0-	21 1	468 3	N	-0-		-0-	
02		536 X	536	-0-	-0-	-0-	22 1	514 3	N	-0-		-0-	
03		333 X	333	-0-	-0-	-0-	14 1	319 3	N	-0-		-0-	
04		567 X	567	-0-	-0-	-0-	24 1	541 3	N	2	2 8	-0-	
05		418 X	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 3	N	-0-		-0-	
06		319 X	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	N	-0-		-0-	
07		342 X	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	N	-0-		-0-	
08		455 X	455	-0-	-0-	-0-	21 1	433 3	N	1	1 8	-0-	
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	1 9	524 3	N	1	1 8	-0-	
10		449 X	449	-0-	-0-	-0-	21 1	428 3	N	-0-		-0-	
11		350 X	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 3	N	-0-		-0-	
*12		376 X	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,185	TOTAL CONDENSATE PROD:					4				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 5193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-
03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-
04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,321			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

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

01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,471			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

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

01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,188			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490

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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-				-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	N	-0-				-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-				-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-				-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-				-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-				-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-				-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-				-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-				-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	1	1	8		-0-
05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-				-0-
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-				-0-
07	83 X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-				-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-				-0-
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-				-0-
10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-				-0-
11	0	59	-0-	59	59	3	1	56	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		848		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

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

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-				-0-
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	7	1	151	3	N	-0-				-0-
03	279 N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	3	N	-0-				-0-
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	N	-0-				-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-				-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-				-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-				-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-				-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-				-0-
11	0	38	-0-	38	38	2	1	36	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	6	1	132	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

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

01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-					-0-
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
09	421 X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
*12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										





ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980										TOTAL DEPTH	5342	PERF. 5000 - 5200		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		392 X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-		-0-
02		365 X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-		-0-
03		382 X	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-		-0-
04		379 X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-		-0-
05		362 X	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-		-0-
06		326 X	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-		-0-
07		332 X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-		-0-
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-
09		317 X	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-		-0-
10		327 X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-		-0-
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-		-0-
*12		312 X	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,126		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980										TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4936 - 5166		
01		241 X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-		-0-
02		211 X	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-		-0-
03		260 X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-		-0-
04		223 X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-		-0-
05		231 X	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-		-0-
06		221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
07		220 X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-		-0-
08		211 X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-		-0-
09		214 X	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-		-0-
10		219 X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-
11		191 X	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-		-0-
*12		216 X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,658		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4930 - 5184		
01		215 X	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-		-0-
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-		-0-
03		144 X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-		-0-
04		90 X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
05		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
06		111 X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-
07		142 X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-
08		128 X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-		-0-
09		125 X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-
10		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
11		124 X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-
*12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,657		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	158 X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,735											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	116	-0-	-163	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,019											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	217 N	122	-0-	-95	-0-	5	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,699											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-				-0-
02	435 N	175	-0-	-260	-0-	7	1	167	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-				-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-				-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-				-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-				-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-				-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	N	-0-				-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

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

01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-				-0-
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-				-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-				-0-
04	166 X	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-				-0-
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-				-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-				-0-
07	143 X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-				-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-				-0-
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-				-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-				-0-
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-				-0-
*12	146 X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	217 N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	3	N	-0-				-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	7	1	161	3	N	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-				-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-				-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-				-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-				-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-				-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-				-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-				-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342

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	
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-	
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-	
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-	
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-	
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-	
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-	
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-	
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,284														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-	
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-	
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-	
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-	
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-	
07		155 N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-	
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-	
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-	
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-	
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-	
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,799														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-	
02		319 N	246	-0-	-73	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-	
03		310 N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-	
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-	
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-	
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-	
09		270 N	135	-0-	-135	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-	
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-	
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,185														TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
02	290 N	173	-0-	-117	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	155 N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-		-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-		-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-		-0-
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-		-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-		-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-		-0-
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-		-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-		-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,611												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-		-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-		-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-		-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-		-0-
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,806												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-
02		174 N	103	-0-	-71	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-		-0-
03		217 N	89	-0-	-128	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-		-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,284												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-		-0-
08		155 N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,004				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

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

01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	N	-0-		-0-
02		493 N	466	-0-	-27	-0-	20	1	446	3	N	-0-		-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-		-0-
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	N	-0-		-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-		-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-		-0-
07		589 N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	3	N	-0-		-0-
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	26	1	532	3	N	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-		-0-
10		558 N	526	-0-	-32	-0-	25	1	501	3	N	-0-		-0-
11		540 N	440	-0-	-100	-0-	20	1	420	3	N	-0-		-0-
12		527 N	413	-0-	-114	-0-	19	1	394	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,212				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

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

01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-		-0-
02		203 N	174	-0-	-29	-0-	7	1	167	3	N	-0-		-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-		-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-		-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,416				TOTAL CONDENSATE PROD:							-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 #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088

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	372 N	238	-0-	-134	-0-	10	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	10	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,211											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	9	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,367											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,621											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	5	1	121	3	N	-0-		-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-		-0-
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-		-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-
11		180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

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

01		217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-		-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-		-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-		-0-
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-		-0-
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-		-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-		-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-		-0-
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

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

01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	3	N	-0-		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-		-0-
12		93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 4989 - 5268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-		-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-		-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-		-0-
11		0	67	-0-	67	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-		-0-
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-		-0-
03		248 N	150	-0-	-98	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-		-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-		-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-		-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-		-0-
12		217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		279 N	192	-0-	-87	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-		-0-
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-		-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-		-0-
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-		-0-
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-		-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-		-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-	
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-	
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-	
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			229														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-	
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-	
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-	
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-	
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-	
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			367														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-	
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-	
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-	
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-	
11		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			232														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-	
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		212															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-	
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	92	3	N	-0-	1	8			-0-	
						1	9										
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-	
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,425															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-	
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-	
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-	
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-	
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-	
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-	
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,873															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-	-0-	-0-
05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	216 X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
07	224 X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	1	1 8	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	1	1 8	-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	13	1	286	3	N	1	1 8	-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	14	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	13	1	268	3	N	1	1 8	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		247 X	247	-0-	-0-	-0-		11 1	236 3	N		-0-					-0-
02		236 X	236	-0-	-0-	-0-		10 1	226 3	N		-0-					-0-
03		263 X	263	-0-	-0-	-0-		12 1	251 3	N		-0-					-0-
04		278 X	278	-0-	-0-	-0-		12 1	266 3	N		-0-					-0-
05		287 X	287	-0-	-0-	-0-		12 1	275 3	N		-0-					-0-
06		301 X	301	-0-	-0-	-0-		13 1	288 3	N		-0-					-0-
07		286 X	286	-0-	-0-	-0-		13 1	273 3	N		-0-					-0-
08		285 X	285	-0-	-0-	-0-		13 1	272 3	N		-0-					-0-
09		259 X	259	-0-	-0-	-0-		12 1	247 3	N		-0-					-0-
10		228 X	228	-0-	-0-	-0-		10 1	218 3	N		-0-					-0-
11		275 X	275	-0-	-0-	-0-		12 1	263 3	N		-0-					-0-
*12		241 X	241	-0-	-0-	-0-		11 1	230 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860																	
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		9 1	198 3	N		-0-					-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-		8 1	175 3	N		-0-					-0-
03		248 N	208	-0-	-40	-0-		9 1	199 3	N		-0-					-0-
04		210 N	202	-0-	-8	-0-		9 1	193 3	N		-0-					-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-		10 1	228 3	N		-0-					-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-		9 1	198 3	N		-0-					-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-		10 1	203 3	N		-0-					-0-
08		248 N	166	-0-	-82	-0-		7 1	159 3	N		-0-					-0-
09		210 N	157	-0-	-53	-0-		7 1	150 3	N		-0-					-0-
10		217 N	103	-0-	-114	-0-		5 1	98 3	N		-0-					-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-		7 1	141 3	N		-0-					-0-
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-		10 1	205 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027																	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-		7 1	152 3	N		-0-					-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		5 1	118 3	N		-0-					-0-
03		124 N	86	-0-	-38	-0-		4 1	82 3	N		-0-					-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-		6 1	123 3	N		-0-					-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-		8 1	173 3	N		-0-					-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-		6 1	130 3	N		-0-					-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-		6 1	134 3	N		-0-					-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-		8 1	178 3	N		-0-					-0-
09		150 N	96	-0-	-54	-0-		4 1	92 3	N		-0-					-0-
10		155 N	95	-0-	-60	-0-		4 1	91 3	N		-0-					-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-		6 1	131 3	N		-0-					-0-
*12		244 N	244	-0-	-0-	-0-		11 1	233 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
*12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE		
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-		11 1	244 3	N	-0-			-0-	
02		232 N	215	-0-	-17	-0-		9 1	206 3	N	-0-			-0-	
03		217 N	200	-0-	-17	-0-		9 1	191 3	N	-0-			-0-	
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-		11 1	233 3	N	-0-			-0-	
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		9 1	208 3	N	-0-			-0-	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-		10 1	225 3	N	-0-			-0-	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-		11 1	240 3	N	-0-			-0-	
08		217 N	213	-0-	-4	-0-		10 1	203 3	N	-0-			-0-	
09		240 N	211	-0-	-29	-0-		10 1	201 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	206	-0-	-42	-0-		9 1	197 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	201	-0-	-9	-0-		9 1	192 3	N	-0-			-0-	
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-		10 1	212 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,670											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		4 1	97 3	N	-0-			-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-		4 1	90 3	N	-0-			-0-	
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 3	N	-0-			-0-	
04		90 N	89	-0-	-1	-0-		4 1	85 3	N	-0-			-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		4 1	98 3	N	-0-			-0-	
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	101 3	N	-0-			-0-	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-		4 1	91 3	N	-0-			-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5 1	98 3	N	-0-			-0-	
09		120 N	107	-0-	-13	-0-		5 1	102 3	N	-0-			-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		4 1	89 3	N	-0-			-0-	
11		90 N	85	-0-	-5	-0-		4 1	81 3	N	-0-			-0-	
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016 - P/A 12/05/16															
TOTAL GAS PROD:			1,080											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		185 N	185	-0-	-0-	-0-		8 1	177 3	N	-0-			-0-	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		7 1	150 3	N	-0-			-0-	
03		155 N	140	-0-	-15	-0-		6 1	134 3	N	-0-			-0-	
04		180 N	132	-0-	-48	-0-		6 1	126 3	N	-0-			-0-	
05		155 N	81	-0-	-74	-0-		4 1	77 3	N	-0-			-0-	
06		150 N	123	-0-	-27	-0-		6 1	117 3	N	-0-			-0-	
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-		7 1	131 3	N	-0-			-0-	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-		7 1	150 3	N	-0-			-0-	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 3	N	-0-			-0-	
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-		7 1	144 3	N	-0-			-0-	
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-		7 1	148 3	N	-0-			-0-	
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		7 1	150 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,705											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-		-0-
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	10	1	221	3	N	-0-		-0-
03		279 N	206	-0-	-73	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-		-0-
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-		-0-
06		210 N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	N	-0-		-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-		-0-
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-
11		240 N	182	-0-	-58	-0-	8	1	174	3	N	-0-		-0-
12		279 N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,623											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-		-0-
02		203 N	165	-0-	-38	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	8	1	172	3	N	1	8	-0-
							1	9						
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3	N	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-		-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-		-0-
10		279 N	177	-0-	-102	-0-	8	1	169	3	N	-0-		-0-
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-		-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,351									1		TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01		637 X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-		-0-
02		616 X	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-		-0-
03		648 X	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-		-0-
04		628 X	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-		-0-
05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	N	-0-		-0-
06		641 X	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-		-0-
07		656 X	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	N	-0-		-0-
08		652 X	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-		-0-
09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-		-0-
10		708 X	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	N	-0-		-0-
11		625 X	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-		-0-
*12		757 X	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,795											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4822 - 5002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-		-0-		
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-		-0-		
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-		-0-		
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	16	1	367	3	N	-0-		-0-		
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-		-0-		
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-		-0-		
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-		-0-		
08		434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-		-0-		
09		420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-		-0-		
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-		-0-		
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-		-0-		
12		403 N	364	-0-	-39	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,776													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-		-0-		
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-		-0-		
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-		-0-		
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-		-0-		
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-		-0-		
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-		
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-		-0-		
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-		-0-		
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-		
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-		
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-		
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,955													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-		
02		174 N	153	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-		-0-		
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-		-0-		
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-		-0-		
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-		-0-		
06		210 N	158	-0-	-52	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		-0-		
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-		-0-		
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-		-0-		
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-		-0-		
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-		
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-		-0-		
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,275													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
FRIEND, BATTIS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

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		279 N	205	-0-	-74	-0-	9	1	196	3	N	-0-		-0-
02		203 N	146	-0-	-57	-0-	6	1	140	3	N	-0-		-0-
03		279 N	127	-0-	-152	-0-	5	1	122	3	N	-0-		-0-
04		210 N	141	-0-	-69	-0-	6	1	135	3	N	-0-		-0-
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-		-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-		-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-
*12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

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		217 N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-		-0-
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	8	1	187	3	N	-0-		-0-
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-		-0-
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-		-0-
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-		-0-
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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) 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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-		-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	7	1	155	3	N	-0-		-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-		-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-		-0-
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-		-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-		-0-
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-		-0-
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	N	-0-		-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-		-0-
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		310 N	221	-0-	-89	-0-	9	1	212	3	N	-0-		-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-		-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-		-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-		-0-
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	13	1	286	3	N	-0-		-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-
07		403 N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-		-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-		-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-		-0-
10		403 N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-
11		510 N	214	-0-	-296	-0-	10	1	204	3	N	-0-		-0-
12		341 N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,485	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		367 X	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-		-0-
02		338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-		-0-
03		357 X	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-		-0-
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-
05		344 X	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-		-0-
06		338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-		-0-
07		352 X	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-		-0-
08		348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-
09		340 X	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-
10		361 X	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-
11		341 X	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-		-0-
*12		335 X	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,161	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-		-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-		-0-
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-
04		300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	3	N	-0-		-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-		-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-		-0-
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-		-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-
10		248 N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-		-0-
*12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,070	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
08	597 X	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	510 X	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	614 X	614	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	626 X	626	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
*12	552 X	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-				-0-
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-				-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-				-0-
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-				-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-				-0-
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	N	-0-				-0-
07	582 X	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-				-0-
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-				-0-
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-				-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-				-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-				-0-
*12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-				-0-
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-				-0-
03	530 X	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-				-0-
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-				-0-
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-				-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-				-0-
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-				-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-				-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-				-0-
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-				-0-
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-				-0-
*12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	682 N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-				-0-
02	638 N	548	-0-	-90	-0-	24	1	524	3	N	-0-				-0-
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	30	1	630	3	N	-0-				-0-
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	25	1	541	3	N	-0-				-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	N	-0-				-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	N	-0-				-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-				-0-
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	29	1	614	3	N	-0-				-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	28	1	582	3	N	-0-				-0-
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	28	1	586	3	N	-0-				-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	28	1	595	3	N	-0-				-0-
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	24	1	520	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		289 X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-				-0-	
02		263 X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-				-0-	
03		313 X	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-				-0-	
04		312 X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-				-0-	
05		388 X	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-				-0-	
06		321 X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-				-0-	
07		296 X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-				-0-	
08		331 X	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-				-0-	
09		337 X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-				-0-	
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-				-0-	
11		251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-				-0-	
*12		251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,585													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-				-0-	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-				-0-	
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-				-0-	
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-				-0-	
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-				-0-	
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-				-0-	
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-				-0-	
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-				-0-	
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-				-0-	
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-				-0-	
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-				-0-	
*12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,983													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-				-0-	
02		203 N	173	-0-	-30	-0-	7	1	166	3	N	-0-				-0-	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-				-0-	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-				-0-	
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-				-0-	
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-				-0-	
07		217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-				-0-	
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	N	-0-				-0-	
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-				-0-	
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-	
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-				-0-	
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,119													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 3	N	-0-			-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	12 1	268 3	N	-0-			-0-
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 3	N	-0-			-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	12 1	270 3	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	N	-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	13 1	277 3	N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3	N	-0-			-0-
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	13 1	281 3	N	-0-			-0-
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	14 1	281 3	N	-0-			-0-
10		341 N	65	-0-	-276	-0-	3 1	62 3	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	N	-0-			-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	13 1	268 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,321										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	21 1	481 3	N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	21 1	490 3	N	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	22 1	493 3	N	-0-			-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	22 1	495 3	N	-0-			-0-
05		558 N	512	-0-	-46	-0-	23 1	489 3	N	-0-			-0-
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	18 1	361 3	N	-0-			-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	24 1	451 3	N	-0-			-0-
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	23 1	475 3	N	-0-			-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	N	-0-			-0-
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	21 1	423 3	N	-0-			-0-
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	17 1	356 3	N	-0-			-0-
12		434 N	339	-0-	-95	-0-	16 1	323 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,481										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1	420 3	N	-0-			-0-
02		406 N	355	-0-	-51	-0-	15 1	340 3	N	-0-			-0-
03		465 N	6	-0-	-459	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		420 N	119	-0-	-301	-0-	5 1	114 3	N	-0-			-0-
05		372 N	256	-0-	-116	-0-	11 1	245 3	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-
08		248 N	110	-0-	-138	-0-	5 1	105 3	N	-0-			-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	439 3	N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	397 3	N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	23 1	495 3	N	-0-			-0-
*12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,418										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		403 N	336	-0-	-67	-0-	14	1	322	3	N	-0-
02		377 N	375	-0-	-2	-0-	16	1	359	3	N	-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	3	N	-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-
09		390 N	229	-0-	-161	-0-	10	1	219	3	N	-0-
10		372 N	237	-0-	-135	-0-	11	1	226	3	N	-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178												
01		992 N	832	-0-	-160	-0-	35	1	797	3	N	-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	3	N	-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	N	-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-
05		837 N	798	-0-	-39	-0-	35	1	763	3	N	-0-
06		810 N	723	-0-	-87	-0-	34	1	689	3	N	-0-
07		868 N	836	-0-	-32	-0-	42	1	794	3	N	-0-
08		806 N	723	-0-	-83	-0-	33	1	689	3	N	-0-
							1	9				
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	3	N	-0-
10		837 N	804	-0-	-33	-0-	38	1	766	3	N	-0-
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	N	-0-
12		775 N	753	-0-	-22	-0-	35	1	718	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639												
01		775 N	728	-0-	-47	-0-	31	1	697	3	N	-0-
02		696 N	636	-0-	-60	-0-	27	1	609	3	N	-0-
03		744 N	701	-0-	-43	-0-	32	1	669	3	N	-0-
04		690 N	681	-0-	-9	-0-	30	1	651	3	N	-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	N	-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-
08		744 N	738	-0-	-6	-0-	33	1	705	3	N	-0-
09		750 N	677	-0-	-73	-0-	31	1	646	3	N	-0-
10		744 N	682	-0-	-62	-0-	31	1	651	3	N	-0-
11		720 N	653	-0-	-67	-0-	30	1	623	3	N	-0-
12		713 N	680	-0-	-33	-0-	30	1	650	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
01	372 N	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-			-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,299												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	N	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	874	3	N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	N	-0-			-0-
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	34	1	737	3	N	-0-			-0-
05	961 N	807	-0-	-154	-0-	35	1	772	3	N	-0-			-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	34	1	735	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	34	1	732	3	N	-0-			-0-
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	36	1	762	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	31	1	649	3	N	-0-			-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	35	1	725	3	N	-0-			-0-
11	780 N	761	-0-	-19	-0-	34	1	727	3	N	-0-			-0-
12	713 N	573	-0-	-140	-0-	26	1	547	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,287												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	434 N	391	-0-	-43	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	21	1	449	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	23	1	473	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-			-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,171												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	542	-0-	-326	-0-	23 1	518 3	N	1	1 8		-0-
02	638 N	563	-0-	-75	-0-	24 1	538 3	N	1	1 8		-0-
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	17 1	397 3	N	1	1 8		-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	21 1	476 3	N	-0-			-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	26 1	554 3	N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	N	-0-			-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	25 1	479 3	N	-0-			-0-
08	589 N	480	-0-	-109	-0-	22 1	458 3	N	-0-			-0-
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	22 1	438 3	N	-0-			-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	22 1	448 3	N	-0-			-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	20 1	415 3	N	-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	496 N	464	-0-	-32	-0-	20 1	444 3	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17 1	390 3	N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 3	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	N	-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	18 1	396 3	N	-0-			-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	18 1	369 3	N	-0-			-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	20 1	379 3	N	-0-			-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	17 1	343 3	N	-0-			-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	17 1	351 3	N	1	1 8		-0-
10	403 N	261	-0-	-142	-0-	12 1	249 3	N	-0-			-0-
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	14 1	289 3	N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	17 1	349 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	5 1	118 3	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 3	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 301 RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	25 1	555 3	N	4	4 8		-0-
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	4 9	489 3	N	1	1 8		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	22 1	552 3	N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	1 9	575 3	N	1	1 8		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	566 3	N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27 1	569 3	N	1	1 8		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	1 9	597 3	N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	563 3	N	2	2 8		-0-
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	26 1	538 3	N	1	1 8		-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	1 9	579 3	N	-0-			-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	28 1	519 3	N	-0-			-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	25 1	511 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,932				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	22 1	489 3	N	-0-			-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	20 1	459 3	N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25 1	569 3	N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	534 3	N	1	1 8		-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1 9	542 3	N	-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	25 1	497 3	N	-0-			-0-
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	27 1	509 3	N	-0-			-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	25 1	511 3	N	1	1 8		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 9	506 3	N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25 1	516 3	N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26 1	511 3	N	-0-			-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24 1	511 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,492				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 281 RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
02	609 N	519	-0-	-90	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	28	1	605	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	26	1	560	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-					-0-
12	620 N	521	-0-	-99	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	22	1	470	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT "D" WELL #: 1631 RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004										TOTAL DEPTH	5256	PERF. 4945 - 4965	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	4	4 8	-0-
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	4	9						-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	21	1	482	3	N	-0-		-0-
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	23	1	525	3	N	-0-		-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	20	1	455	3	N	-0-		-0-
06	540 N	405	-0-	-135	-0-	23	1	488	3	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	1	1 8	-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-		-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	25	1	519	3	N	3	3 8	-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	3	9						-0-
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						-0-
						24	1	487	3	N	-0-		-0-
						22	1	469	3	N	-0-		-0-
						26	1	523	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,166		TOTAL CONDENSATE PROD:				9					

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004										TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4512 - 4532	
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	19	1	430	3	N	-0-		-0-
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	18	1	392	3	N	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-		-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-		-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	20	1	421	3	N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	3	N	-0-		-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	3	N	-0-		-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,442		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4632 - 4708	
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	3	N	-0-		-0-
02	406 N	346	-0-	-60	-0-	15	1	331	3	N	-0-		-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	16	1	343	3	N	-0-		-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	13	1	297	3	N	-0-		-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-		-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	3	N	-0-		-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,020		TOTAL CONDENSATE PROD:				-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	19	1	435	3	N	-0-				-0-	
02		464 N	401	-0-	-63	-0-	17	1	384	3	N	-0-				-0-	
03		465 N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	N	-0-				-0-	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-				-0-	
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-				-0-	
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-				-0-	
07		496 N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	3	N	-0-				-0-	
08		496 N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	N	-0-				-0-	
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	N	-0-				-0-	
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	N	-0-				-0-	
11		480 N	441	-0-	-39	-0-	20	1	421	3	N	-0-				-0-	
12		465 N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,451													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		744 N	710	-0-	-34	-0-	30	1	680	3	N	-0-				-0-	
02		696 N	642	-0-	-54	-0-	28	1	614	3	N	-0-				-0-	
03		713 N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	3	N	-0-				-0-	
04		690 N	680	-0-	-10	-0-	30	1	650	3	N	-0-				-0-	
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	N	-0-				-0-	
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	N	-0-				-0-	
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	N	-0-				-0-	
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	-0-				-0-	
09		720 N	696	-0-	-24	-0-	32	1	664	3	N	-0-				-0-	
10		744 N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	3	N	-0-				-0-	
11		720 N	664	-0-	-56	-0-	30	1	634	3	N	-0-				-0-	
12		713 N	685	-0-	-28	-0-	31	1	654	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,462													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		465 N	282	-0-	-183	-0-	12	1	270	3	N	-0-				-0-	
02		319 N	266	-0-	-53	-0-	11	1	255	3	N	-0-				-0-	
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	1	1	8		-0-	
04		270 N	209	-0-	-61	-0-	9	1	200	3	N	-0-				-0-	
05		279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-				-0-	
06		270 N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	3	N	-0-				-0-	
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-				-0-	
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	1	1	8		-0-	
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-				-0-	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-				-0-	
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-				-0-	
12		434 N	287	-0-	-147	-0-	13	1	274	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,341													TOTAL CONDENSATE PROD:	2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-				-0-
02	522 N	406	-0-	-116	-0-	17	1	389	3	N	-0-				-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	17	1	379	3	N	-0-				-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	17	1	379	3	N	-0-				-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	17	1	364	3	N	-0-				-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-				-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-				-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-				-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-				-0-
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	19	1	379	3	N	-0-				-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	3	N	-0-				-0-
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	20	1	403	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,204													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-				-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-				-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	3	N	-0-				-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	2	2	8		-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	24	1	516	3	N	-0-				-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	24	1	482	3	N	-0-				-0-
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	3	N	-0-				-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-				-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	22	1	452	3	N	-0-				-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-				-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	22	1	464	3	N	-0-				-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,221													TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-				-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-				-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	20	1	443	3	N	-0-				-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	18	1	406	3	N	-0-				-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	18	1	383	3	N	-0-				-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	21	1	438	3	N	1	1	8		-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-				-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	3	N	-0-				-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	19	1	397	3	N	-0-				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	N	-0-				-0-
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,106													TOTAL CONDENSATE PROD: 1



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	22	1 484 3	N	-0-		-0-
02	493 N	433	-0-	-60	-0-	18	1 415 3	N	-0-		-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	22	1 499 3	N	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	21	1 472 3	N	-0-		-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	17	1 377 3	N	-0-		-0-
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	20	1 411 3	N	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1 474 3	N	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1 539 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1 513 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	22	1 444 3	N	-0-		-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	22	1 470 3	N	-0-		-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	21	1 432 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

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

01	465 N	415	-0-	-50	-0-	18	1 397 3	N	-0-		-0-
02	435 N	387	-0-	-48	-0-	17	1 370 3	N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1 418 3	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1 383 3	N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1 386 3	N	-0-		-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	18	1 388 3	N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1 395 3	N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1 404 3	N	-0-		-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	18	1 365 3	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1 408 3	N	-0-		-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	18	1 381 3	N	-0-		-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	18	1 381 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

01	496 N	492	-0-	-4	-0-	21	1 471 3	N	-0-		-0-
02	493 N	432	-0-	-61	-0-	18	1 414 3	N	-0-		-0-
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	19	1 427 3	N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1 460 3	N	-0-		-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	19	1 419 3	N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1 463 3	N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1 471 3	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1 430 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	22	1 436 3	N	-0-		-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	21	1 434 3	N	-0-		-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	20	1 408 3	N	-0-		-0-
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	19	1 381 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	20 1	444 3	N	4	4 8		-0-
02	522 N	444	-0-	-78	-0-	4 9	424 3	N	1	1 8		-0-
03	589 N	442	-0-	-147	-0-	1 9	422 3	N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20 1	515 3	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 1	499 3	N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	23 1	593 3	N	1	1 8		-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	27 1	531 3	N	-0-			-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	1 9	456 3	N	-0-			-0-
09	630 N	387	-0-	-243	-0-	21 1	369 3	N	-0-			-0-
10	558 N	262	-0-	-296	-0-	18 1	250 3	N	-0-			-0-
11	450 N	198	-0-	-252	-0-	12 1	189 3	N	-0-			-0-
12	403 N	117	-0-	-286	-0-	9 1	112 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

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

01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	24 1	536 3	N	-0-			-0-
02	551 N	466	-0-	-85	-0-	20 1	446 3	N	-0-			-0-
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	23 1	530 3	N	-0-			-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	23 1	508 3	N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24 1	512 3	N	-0-			-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	25 1	501 3	N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29 1	555 3	N	-0-			-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	24 1	497 3	N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	519 3	N	-0-			-0-
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	24 1	494 3	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 1	498 3	N	-0-			-0-
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	23 1	464 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,349				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	253 3	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	10 1	232 3	N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	10 1	219 3	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	11 1	228 3	N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	11 1	229 3	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1	226 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		558 N	422	-0-	-136	-0-		18 1	404 3	N		-0-					-0-		
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-		19 1	433 3	N		-0-					-0-		
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-		19 1	444 3	N		-0-					-0-		
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-		21 1	459 3	N		-0-					-0-		
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-		23 1	491 3	N		-0-					-0-		
06		450 N	397	-0-	-53	-0-		19 1	378 3	N		-0-					-0-		
07		496 N	453	-0-	-43	-0-		23 1	430 3	N		-0-					-0-		
08		527 N	433	-0-	-94	-0-		20 1	413 3	N		-0-					-0-		
09		390 N	339	-0-	-51	-0-		16 1	323 3	N		-0-					-0-		
10		465 N	400	-0-	-65	-0-		19 1	381 3	N		-0-					-0-		
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-		20 1	421 3	N		-0-					-0-		
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-		17 1	346 3	N		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,157															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		12 1	269 3	N		-0-					-0-		
02		348 N	244	-0-	-104	-0-		10 1	234 3	N		-0-					-0-		
03		248 N	220	-0-	-28	-0-		9 1	211 3	N		-0-					-0-		
04		270 N	215	-0-	-55	-0-		9 1	205 3	N		1	1 8				-0-		
								1 9											
05		248 N	207	-0-	-41	-0-		9 1	198 3	N		-0-					-0-		
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-		14 1	281 3	N		-0-					-0-		
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		13 1	245 3	N		-0-					-0-		
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		15 1	314 3	N		-0-					-0-		
09		300 N	198	-0-	-102	-0-		9 1	189 3	N		-0-					-0-		
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-		12 1	236 3	N		-0-					-0-		
11		330 N	185	-0-	-145	-0-		8 1	177 3	N		-0-					-0-		
12		217 N	173	-0-	-44	-0-		8 1	165 3	N		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,853															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

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

01		486 N	486	-0-	-0-	-0-		21 1	465 3	N		-0-					-0-		
02		464 N	409	-0-	-55	-0-		17 1	392 3	N		-0-					-0-		
03		527 N	438	-0-	-89	-0-		18 1	420 3	N		-0-					-0-		
04		480 N	427	-0-	-53	-0-		18 1	409 3	N		-0-					-0-		
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-		22 1	482 3	N		-0-					-0-		
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-		21 1	418 3	N		1	1 8				-0-		
								1 9											
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-		24 1	451 3	N		-0-					-0-		
08		496 N	452	-0-	-44	-0-		21 1	431 3	N		-0-					-0-		
09		450 N	447	-0-	-3	-0-		21 1	425 3	N		1	1 8				-0-		
								1 9											
10		465 N	408	-0-	-57	-0-		19 1	389 3	N		-0-					-0-		
11		450 N	304	-0-	-146	-0-		14 1	290 3	N		-0-					-0-		
12		465 N	251	-0-	-214	-0-		12 1	239 3	N		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,041															TOTAL CONDENSATE PROD:	2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	N	-0-		-0-
02	232 N	153	-0-	-79	-0-	6	1	147	3	N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-		-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	N	-0-		-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-		-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	5	1	114	3	N	-0-		-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,830									1		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

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

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-		-0-
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	10	1	230	3	N	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	14	1	293	3	N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-		-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-		-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	3	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	3	N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,635									-0-		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

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

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-		-0-
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	13	1	286	3	N	-0-		-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-		-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	N	-0-		-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-		-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	15	1	313	3	N	-0-		-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,916									-0-		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

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. (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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,634			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,460			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	527 N	481	-0-	-46	-0-	21	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	17	1	394	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	412	-0-	-146	-0-	17	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	24	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,688			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		930 N	731	-0-	-199	-0-	31	1	700	3	N	-0-				-0-
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-				-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-				-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	-0-	1	8		-0-
								1	9							
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	3	N	-0-				-0-
06		720 N	718	-0-	-2	-0-	32	1	686	3	N	-0-				-0-
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	3	N	-0-				-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	N	-0-	1	8		-0-
								1	9							
09		720 N	683	-0-	-37	-0-	31	1	651	3	N	-0-	1	8		-0-
								1	9							
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	N	-0-				-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-				-0-
12		713 N	669	-0-	-44	-0-	30	1	639	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,712											TOTAL CONDENSATE PROD:		3

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182																
01		403 N	359	-0-	-44	-0-	15	1	344	3	N	-0-				-0-
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	14	1	303	3	N	-0-				-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	N	-0-				-0-
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	13	1	284	3	N	-0-				-0-
05		341 N	280	-0-	-61	-0-	12	1	268	3	N	-0-				-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-				-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-				-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	12	1	260	3	N	-0-	1	8		-0-
								1	9							
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-				-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-				-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-				-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,714											TOTAL CONDENSATE PROD:		1

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208																
01		682 N	643	-0-	-39	-0-	27	1	616	3	N	-0-				-0-
02		638 N	610	-0-	-28	-0-	26	1	584	3	N	-0-				-0-
03		682 N	636	-0-	-46	-0-	27	1	609	3	N	-0-				-0-
04		630 N	586	-0-	-44	-0-	25	1	561	3	N	-0-				-0-
05		651 N	551	-0-	-100	-0-	24	1	527	3	N	-0-				-0-
06		630 N	547	-0-	-83	-0-	26	1	521	3	N	-0-				-0-
07		620 N	520	-0-	-100	-0-	26	1	494	3	N	-0-				-0-
08		558 N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-				-0-
09		540 N	501	-0-	-39	-0-	24	1	476	3	N	-0-	1	8		-0-
								1	9							
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	24	1	476	3	N	-0-				-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	20	1	418	3	N	-0-				-0-
12		527 N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,489											TOTAL CONDENSATE PROD:		1

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
02	406 N	312	-0-	-94	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	496 N	487	-0-	-9	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
02	464 N	418	-0-	-46	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	4	4	8			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	1	1	8			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

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

01	496 N	438	-0-	-58	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
02	435 N	404	-0-	-31	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105

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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-		-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	6	1	147	3	N	-0-		-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	9	1	199	3	N	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-		-0-
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-
10	279 N	129	-0-	-150	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
11	240 N	86	-0-	-154	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,332					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01	372 N	316	-0-	-56	-0-	14	1	302	3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	1	1 8	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-		-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	3	N	-0-		-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,884					TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

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

01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-		-0-
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	16	1	359	3	N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-		-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	N	-0-		-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	16	1	364	3	N	-0-		-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	3	N	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	3	N	-0-		-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-		-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	3	N	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-		-0-
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	14	1	294	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,535					TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	434 N	318	-0-	-116	-0-	19	1	299	3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	13	1	289	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	3	N	-0-			-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	254	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
11	420 N	180	-0-	-240	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
12	310 N	177	-0-	-133	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	36	1	817	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
02	841 N	792	-0-	-49	-0-	33	1	759	3	N	-0-			-0-
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	34	1	777	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	34	1	752	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	36	1	779	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	780 N	691	-0-	-89	-0-	32	1	658	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	33	1	676	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	35	1	712	3	N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	3	N	-0-			-0-
12	775 N	715	-0-	-60	-0-	33	1	682	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182

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	465 N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	3	N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	22	1	474	3	N	-0-		-0-
06	600 N	489	-0-	-111	-0-	23	1	465	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	3	N	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-		-0-
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	3	N	-0-		-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	22	1	441	3	N	-0-		-0-
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	20	1	409	3	N	-0-		-0-
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	19	1	389	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	434 N	322	-0-	-112	-0-	18	1	304	3	N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-		-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-		-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	N	-0-		-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	20	1	317	3	N	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-		-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	19	1	294	3	N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	19	1	292	3	N	-0-		-0-
12	372 N	235	-0-	-137	-0-	14	1	221	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	3	N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-		-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	3	N	-0-		-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	26	1	422	3	N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-		-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	3	N	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-		-0-
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	24	1	386	3	N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-		-0-
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	25	1	388	3	N	-0-		-0-
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	14	1	213	3	N	-0-		-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	3	N	-0-				-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	N	-0-				-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	3	N	-0-				-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	N	-0-				-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	46	1	734	3	N	-0-				-0-
06	840 N	659	-0-	-181	-0-	39	1	620	3	N	-0-				-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	N	-0-				-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	3	N	-0-				-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-				-0-
10	806 N	695	-0-	-111	-0-	42	1	653	3	N	-0-				-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-				-0-
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	43	1	657	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	620 N	519	-0-	-101	-0-	32	1	487	3	N	-0-				-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-				-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	1	1	8		-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-				-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	1	1	8		-0-
07	620 N	498	-0-	-122	-0-	25	1	473	3	N	-0-				-0-
08	651 N	558	-0-	-93	-0-	26	1	531	3	N	1	1	8		-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	1	1	8		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-				-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-				-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

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

01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	-0-				-0-
02	580 N	446	-0-	-134	-0-	19	1	427	3	N	-0-				-0-
03	589 N	476	-0-	-113	-0-	20	1	456	3	N	-0-				-0-
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	19	1	435	3	N	1	1	8		-0-
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-				-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	19	1	379	3	N	1	1	8		-0-
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	3	N	-0-				-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	21	1	428	3	N	-0-				-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	1	1	8		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-				-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-				-0-
12	527 N	454	-0-	-73	-0-	21	1	433	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277

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		713 N	607	-0-	-106	-0-	26	1	581	3	N	-0-			-0-
02		725 N	379	-0-	-346	-0-	16	1	363	3	N	-0-			-0-
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	29	1	658	3	N	-0-			-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-			-0-
06		660 N	578	-0-	-82	-0-	27	1	551	3	N	-0-			-0-
07		651 N	621	-0-	-30	-0-	31	1	590	3	N	-0-			-0-
08		682 N	592	-0-	-90	-0-	27	1	565	3	N	-0-			-0-
09		570 N	568	-0-	-2	-0-	27	1	541	3	N	-0-			-0-
10		620 N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	3	N	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-			-0-
12		589 N	579	-0-	-10	-0-	27	1	552	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,081				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		248 N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	164	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
11		210 N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
12		186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

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

01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	N	-0-			-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	N	-0-			-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	3	N	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	N	-0-			-0-
05		899 N	729	-0-	-170	-0-	32	1	697	3	N	-0-			-0-
06		630 N	573	-0-	-57	-0-	27	1	546	3	N	-0-			-0-
07		713 N	700	-0-	-13	-0-	35	1	665	3	N	-0-			-0-
08		744 N	732	-0-	-12	-0-	34	1	698	3	N	-0-			-0-
09		570 N	563	-0-	-7	-0-	27	1	536	3	N	-0-			-0-
10		713 N	436	-0-	-277	-0-	21	1	415	3	N	-0-			-0-
11		720 N	471	-0-	-249	-0-	22	1	449	3	N	-0-			-0-
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	19	1	436	3	N	-0-		-0-
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	18	1	418	3	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-		-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	17	1	360	3	N	-0-		-0-
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	19	1	382	3	N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-		-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-		-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-		-0-
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	20	1	406	3	N	-0-		-0-
11	450 N	301	-0-	-149	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-
12	465 N	304	-0-	-161	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	25	1	552	3	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-		-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-		-0-
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	21	1	472	3	N	-0-		-0-
05	589 N	502	-0-	-87	-0-	22	1	480	3	N	-0-		-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	22	1	451	3	N	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	-0-		-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-		-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	24	1	506	3	N	-0-		-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	25	1	516	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-		-0-
02	348 N	305	-0-	-43	-0-	13	1	292	3	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-		-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	15	1	334	3	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-		-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	17	1	342	3	N	1	8	-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-		-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-		-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	N	-0-		-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS 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	496 N	417	-0-	-79	-0-	18	1 399 3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1 398 3	N	-0-			-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	18	1 407 3	N	-0-			-0-
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	14	1 321 3	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1 421 3	N	-0-			-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	19	1 389 3	N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1 338 3	N	-0-			-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	16	1 331 3	N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	19	1 376 3	N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1 338 3	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	15	1 309 3	N	-0-			-0-
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	15	1 305 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,537										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	42	1 940 3	N	-0-			-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	39	1 886 3	N	-0-			-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	38	1 867 3	N	-0-			-0-
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	38	1 849 3	N	-0-			-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	38	1 821 3	N	-0-			-0-
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	35	1 715 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	40	1 750 3	N	-0-			-0-
08	868 N	784	-0-	-84	-0-	36	1 748 3	N	-0-			-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	35	1 699 3	N	-0-			-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	36	1 720 3	N	-0-			-0-
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	33	1 688 3	N	-0-			-0-
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	40	1 814 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,948										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1 651 3	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1 596 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1 632 3	N	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	28	1 596 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	26	1 572 3	N	-0-			-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	27	1 590 3	N	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1 645 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1 638 3	N	-0-			-0-
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	29	1 595 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	30	1 627 3	N	-0-			-0-
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	26	1 538 3	N	-0-			-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	27	1 576 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,599										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165														
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	713 N	489	-0-	-224	-0-	30	1	459	3	N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-			-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	22	1	469	3	N	-0-			-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	21	1	421	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	20	1	420	3	N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208														
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	N	-0-			-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	31	1	708	3	N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	-0-			-0-
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	33	1	709	3	N	-0-			-0-
06	720 N	599	-0-	-121	-0-	28	1	571	3	N	-0-			-0-
07	744 N	617	-0-	-127	-0-	31	1	586	3	N	-0-			-0-
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	33	1	686	3	N	-0-			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-			-0-
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	28	1	578	3	N	-0-			-0-
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	28	1	561	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166														
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	22	1	498	3	N	-0-			-0-
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	21	1	471	3	N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-			-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	22	1	467	3	N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-			-0-
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	23	1	495	3	N	-0-			-0-
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	21	1	429	3	N	-0-			-0-
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	18	1	379	3	N	-0-			-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	704	-0-	-102	-0-	-0-		30	1	674	3	N	-0-		-0-
02		696 N	655	-0-	-41	-0-	-0-		27	1	628	3	N	-0-		-0-
03		713 N	689	-0-	-24	-0-	-0-		29	1	660	3	N	-0-		-0-
04		690 N	663	-0-	-27	-0-	-0-		28	1	635	3	N	-0-		-0-
05		713 N	670	-0-	-43	-0-	-0-		30	1	640	3	N	-0-		-0-
06		660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-		30	1	599	3	N	-0-		-0-
07		682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-		34	1	643	3	N	-0-		-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	658	3	N	-0-		-0-
09		630 N	587	-0-	-43	-0-	-0-		28	1	559	3	N	-0-		-0-
10		682 N	547	-0-	-135	-0-	-0-		26	1	521	3	N	-0-		-0-
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	766	3	N	-0-		-0-
*12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	789	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,142											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	390	3	N	-0-		-0-
02		435 N	341	-0-	-94	-0-	-0-		14	1	327	3	N	-0-		-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	463	3	N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	451	3	N	-0-		-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	441	3	N	-0-		-0-
06		480 N	319	-0-	-161	-0-	-0-		15	1	304	3	N	-0-		-0-
07		496 N	364	-0-	-132	-0-	-0-		18	1	346	3	N	-0-		-0-
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-		19	1	398	3	N	-0-		-0-
09		330 N	296	-0-	-34	-0-	-0-		14	1	282	3	N	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	408	3	N	-0-		-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	464	3	N	-0-		-0-
*12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	401	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,894											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	588	-0-	-94	-0-	-0-		25	1	563	3	N	-0-		-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	531	3	N	-0-		-0-
03		651 N	558	-0-	-93	-0-	-0-		23	1	535	3	N	-0-		-0-
04		570 N	505	-0-	-65	-0-	-0-		22	1	483	3	N	-0-		-0-
05		589 N	558	-0-	-31	-0-	-0-		25	1	533	3	N	-0-		-0-
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	-0-		23	1	466	3	N	-0-		-0-
07		527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-		26	1	489	3	N	-0-		-0-
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	-0-		23	1	477	3	N	-0-		-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	-0-		22	1	452	3	N	-0-		-0-
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-		24	1	495	3	N	-0-		-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	492	3	N	-0-		-0-
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	482	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,282											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370

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	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	3	N	-0-		-0-
02	696 N	635	-0-	-61	-0-	36	1	599	3	N	-0-		-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	3	N	-0-		-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	35	1	573	3	N	-0-		-0-
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	38	1	599	3	N	-0-		-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	31	1	500	3	N	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	584	3	N	-0-		-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	37	1	580	3	N	-0-		-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-		-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	35	1	541	3	N	-0-		-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	35	1	544	3	N	-0-		-0-
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	34	1	529	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,295		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

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

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	N	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	N	-0-		-0-
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	20	1	454	3	N	1	1 8	-0-
05	558 N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455	3	N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	1	1 8	-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	22	1	422	3	N	1	1 8	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-		-0-
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	18	1	357	3	N	-0-		-0-
11	450 N	274	-0-	-176	-0-	13	1	261	3	N	-0-		-0-
12	496 N	301	-0-	-195	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,270		TOTAL CONDENSATE PROD:								3	

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

01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	3	N	-0-		-0-
02	667 N	614	-0-	-53	-0-	35	1	579	3	N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	N	-0-		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-		-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	46	1	661	3	N	-0-		-0-
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	43	1	683	3	N	-0-		-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	40	1	598	3	N	-0-		-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	40	1	621	3	N	-0-		-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	38	1	594	3	N	-0-		-0-
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	33	1	501	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,966		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	



OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-		-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	12	1	282	3	N	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-		-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	15	1	283	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	12	1	237	3	N	-0-		-0-
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	12	1	257	3	N	-0-		-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

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

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-		-0-
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	15	1	349	3	N	-0-		-0-
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	14	1	307	3	N	-0-		-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-		-0-
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	16	1	328	3	N	-0-		-0-
11	450 N	266	-0-	-184	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-
12	403 N	252	-0-	-151	-0-	12	1	240	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

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

01	589 N	474	-0-	-115	-0-	29	1	445	3	N	-0-		-0-
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	16	1	355	3	N	-0-		-0-
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	16	1	373	3	N	-0-		-0-
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	15	1	344	3	N	-0-		-0-
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	3	N	-0-		-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	14	1	291	3	N	-0-		-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	15	1	290	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-		-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	31	1	681	3	N	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
03	837 N	746	-0-	-91	-0-	34	1	712	3	N	-0-		-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-		-0-
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	24	1	508	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	N	-0-		-0-
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	3	N	-0-		-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	N	-0-		-0-
10	775 N	539	-0-	-236	-0-	25	1	514	3	N	-0-		-0-
11	720 N	619	-0-	-101	-0-	28	1	591	3	N	-0-		-0-
12	744 N	518	-0-	-226	-0-	23	1	495	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	589 N	553	-0-	-36	-0-	34	1	519	3	N	-0-		-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	20	1	459	3	N	-0-		-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	N	-0-		-0-
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	20	1	455	3	N	-0-		-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	23	1	495	3	N	-0-		-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-		-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	3	N	-0-		-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	23	1	477	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	22	1	443	3	N	-0-		-0-
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	20	1	413	3	N	-0-		-0-
11	480 N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	3	N	-0-		-0-
12	496 N	314	-0-	-182	-0-	15	1	299	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	651 N	521	-0-	-130	-0-	32	1	489	3	N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	3	N	-0-		-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-		-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	26	1	525	3	N	-0-		-0-
07	651 N	522	-0-	-129	-0-	26	1	496	3	N	-0-		-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	27	1	552	3	N	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-		-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	21	1	424	3	N	-0-		-0-
11	570 N	360	-0-	-210	-0-	16	1	344	3	N	-0-		-0-
12	558 N	392	-0-	-166	-0-	18	1	374	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	N	-0-		-0-
02	435 N	362	-0-	-73	-0-	15	1	347	3	N	-0-		-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	N	-0-		-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	3	N	-0-		-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	3	N	-0-		-0-
06	420 N	310	-0-	-110	-0-	15	1	295	3	N	-0-		-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	3	N	-0-		-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-		-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	3	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-		-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-		-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	N	-0-		-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	9	1	194	3	N	2	2 8	-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

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

01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	1	1 8	-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	N	-0-		-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-		-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	3	N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-		-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	3	N	-0-		-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	17	1	341	3	N	-0-		-0-
10	496 N	381	-0-	-115	-0-	18	1	363	3	N	-0-		-0-
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	3	N	-0-					-0-	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-	
03	806 N	507	-0-	-299	-0-	21	1	485	3	N	1	1	8			-0-	
04	720 N	572	-0-	-148	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-	
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	1	1	8			-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-	
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-	
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-	
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-	
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112																	
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-	
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-	
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	10	1	219	3	N	1	1	8			-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-	
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-	
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-	
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-	
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158																	
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-	
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	15	1	345	3	N	1	1	8			-0-	
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-	
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-	
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-	
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-	
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-	
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-	
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-	
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006										TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4366 - 4494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-				-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	6	1	136	3	N	-0-				-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-				-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-				-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-				-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-				-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-				-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5013 - 5198		
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	N	-0-				-0-
02	870 N	836	-0-	-34	-0-	35	1	801	3	N	-0-				-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	3	N	-0-				-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	N	2	2	8		-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	3	N	-0-				-0-
06	900 N	736	-0-	-164	-0-	35	1	701	3	N	-0-				-0-
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	41	1	783	3	N	-0-				-0-
08	868 N	788	-0-	-80	-0-	36	1	751	3	N	1	1	8		-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	3	N	-0-				-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-				-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-				-0-
12	899 N	720	-0-	-179	-0-	34	1	686	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006										TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5017 - 5168		
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598	3	N	-0-				-0-
02	638 N	579	-0-	-59	-0-	24	1	555	3	N	-0-				-0-
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	25	1	563	3	N	-0-				-0-
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	25	1	557	3	N	1	1	8		-0-
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590	3	N	-0-				-0-
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	26	1	534	3	N	1	1	8		-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	1	1	8		-0-
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	28	1	588	3	N	1	1	8		-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	-0-				-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	3	N	-0-				-0-
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	25	1	529	3	N	-0-				-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	27	1	545	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006										TOTAL DEPTH	5439	PERF. 5000 - 5164	
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		682 N	567	-0-	-115	-0-	24 1	543 3	N	-0-			-0-
02		551 N	515	-0-	-36	-0-	22 1	493 3	N	-0-			-0-
03		589 N	514	-0-	-75	-0-	22 1	492 3	N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1	538 3	N	-0-			-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	571 3	N	-0-			-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 3	N	-0-			-0-
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	26 1	502 3	N	-0-			-0-
08		589 N	513	-0-	-76	-0-	24 1	489 3	N	-0-			-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 3	N	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	529 3	N	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	24 1	503 3	N	-0-			-0-
12		558 N	487	-0-	-71	-0-	23 1	464 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH	4754	PERF. 4407 - 4579	
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	508 3	N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	20 1	450 3	N	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	23 1	492 3	N	-0-			-0-
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	22 1	468 3	N	-0-			-0-
05		496 N	490	-0-	-6	-0-	21 1	469 3	N	-0-			-0-
06		510 N	458	-0-	-52	-0-	20 1	438 3	N	-0-			-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	22 1	473 3	N	-0-			-0-
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	22 1	472 3	N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	N	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 3	N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 3	N	-0-			-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	23 1	490 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006										TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4314 - 4490	
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	26 1	573 3	N	-0-			-0-
02		551 N	545	-0-	-6	-0-	24 1	521 3	N	-0-			-0-
03		589 N	579	-0-	-10	-0-	26 1	553 3	N	-0-			-0-
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	25 1	538 3	N	1	1 8		-0-
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	25 1	545 3	N	-0-			-0-
06		570 N	559	-0-	-11	-0-	25 1	534 3	N	-0-			-0-
07		589 N	579	-0-	-10	-0-	26 1	553 3	N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 3	N	-0-			-0-
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	26 1	539 3	N	-0-			-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 3	N	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	27 1	573 3	N	-0-			-0-
*12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184

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	868 N	804	-0-	-64	-0-	34	1	770	3	N	-0-		-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	N	-0-		-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	-0-		-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	36	1	772	3	N	-0-		-0-
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	36	1	726	3	N	-0-		-0-
07	837 N	777	-0-	-60	-0-	39	1	738	3	N	-0-		-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	35	1	733	3	N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	N	-0-		-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	35	1	709	3	N	-0-		-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	3	N	-0-		-0-
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	682 N	579	-0-	-103	-0-	25	1	554	3	N	-0-		-0-
02	522 N	433	-0-	-89	-0-	18	1	414	3	N	1	1 8	-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	20	1	455	3	N	-0-		-0-
04	570 N	421	-0-	-149	-0-	18	1	403	3	N	-0-		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-		-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	19	1	390	3	N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	1	1 8	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-		-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

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

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-		-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	N	-0-		-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	20	1	422	3	N	-0-		-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-		-0-
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	3	N	-0-		-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	20	1	432	3	N	-0-		-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-		-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-		-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	5346	PERF. 4890 -	5074
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		248 N	241	-0-	-7	-0-	10 1	231 3	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 3	N	-0-			-0-
03		310 N	203	-0-	-107	-0-	9 1	194 3	N	-0-			-0-
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	8 1	188 3	N	-0-			-0-
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	9 1	196 3	N	-0-			-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-			-0-
08		217 N	197	-0-	-20	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	10 1	198 3	N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	10 1	192 3	N	-0-			-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-
12		217 N	153	-0-	-64	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,427	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHILLIPS "A"										WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH	5352	PERF. 4965 -	5117
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	N	-0-			-0-		
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	8 1	193 3	N	-0-			-0-		
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 3	N	-0-			-0-		
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	6 1	140 3	N	-0-			-0-		
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-		
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	8 1	168 3	N	-0-			-0-		
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-			-0-		
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-			-0-		
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-			-0-		
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-		
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-		
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHILLIPS "A"										WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH	5383	PERF. 4999 -	5175
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	20 1	448 3	N	-0-			-0-		
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 3	N	-0-			-0-		
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	21 1	446 3	N	-0-			-0-		
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	24 1	526 3	N	1	1 8		-0-		
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	23 1	515 3	N	-0-			-0-		
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	494 3	N	-0-			-0-		
07		558 N	496	-0-	-62	-0-	22 1	474 3	N	-0-			-0-		
08		527 N	486	-0-	-41	-0-	22 1	464 3	N	-0-			-0-		
09		510 N	471	-0-	-39	-0-	22 1	449 3	N	-0-			-0-		
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	24 1	491 3	N	-0-			-0-		
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541 3	N	-0-			-0-		
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	482 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

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 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	930 N	883	-0-	-47	-0-	38	1	845	3	N	-0-			-0-
02	841 N	806	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	897	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	930	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	43	1	937	3	N	-0-			-0-
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	42	1	900	3	N	-0-			-0-
08	961 N	930	-0-	-31	-0-	42	1	888	3	N	-0-			-0-
09	990 N	870	-0-	-120	-0-	40	1	829	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	N	-0-			-0-
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	38	1	803	3	N	-0-			-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	35	1	743	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

PHILLIPS "A"												WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH	5351	PERF. 4968 - 5134
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	20	1	444	3	N	-0-			-0-		
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	N	-0-			-0-		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-			-0-		
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-			-0-		
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-			-0-		
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	N	-0-			-0-		
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	3	N	-0-			-0-		
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	21	1	448	3	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-			-0-		
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-			-0-		
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

PHILLIPS "A"												WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH	5352	PERF. 4988 - 5159
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	32	1	715	3	N	-0-			-0-		
02	696 N	636	-0-	-60	-0-	27	1	609	3	N	-0-			-0-		
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-			-0-		
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	N	-0-			-0-		
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-			-0-		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-			-0-		
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-			-0-		
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	32	1	689	3	N	-0-			-0-		
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	33	1	678	3	N	-0-			-0-		
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	3	N	-0-			-0-		
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-			-0-		
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	32	1	693	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	3	N	-0-		-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	3	N	-0-		-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	50	1	1074	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	50	1	1098	3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	50	1	1088	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	52	1	1100	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	51	1	1057	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	50	1	1045	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	46	1	979	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-		-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	7	1	154	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	9	1	196	3	N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	3	N	-0-			-0-
02	783 N	775	-0-	-8	-0-	32	1	743	3	N	-0-			-0-
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	36	1	834	3	N	-0-			-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	34	1	761	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-			-0-
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	37	1	750	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	41	1	774	3	N	-0-			-0-
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	39	1	796	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	38	1	760	3	N	-0-			-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	33	1	695	3	N	-0-			-0-
12	806 N	749	-0-	-57	-0-	35	1	714	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	17	1	383	3	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	17	1	349	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	3	N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	18	1	365	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	24 1	531 3	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22 1	493 3	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	27 1	612 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24 1	534 3	N	-0-			-0-
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	22 1	482 3	N	-0-			-0-
06	630 N	448	-0-	-182	-0-	21 1	427 3	N	-0-			-0-
07	589 N	404	-0-	-185	-0-	20 1	384 3	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23 1	472 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28 1	558 3	N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	602 3	N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 1	580 3	N	-0-			-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	28 1	563 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	27 1	610 3	N	-0-			-0-
02	667 N	584	-0-	-83	-0-	25 1	559 3	N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	626 3	N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	28 1	606 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	24 1	531 3	N	-0-			-0-
06	630 N	458	-0-	-172	-0-	20 1	437 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	23 1	487 3	N	-0-			-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	23 1	497 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21 1	446 3	N	-0-			-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	23 1	470 3	N	-0-			-0-
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	22 1	464 3	N	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	21 1	441 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	670	-0-	-229	-0-	29	1	641	3	N	-0-		-0-
02	783 N	620	-0-	-163	-0-	26	1	594	3	N	-0-		-0-
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	35	1	789	3	N	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	3	N	-0-		-0-
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	34	1	683	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	34	1	652	3	N	-0-		-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	32	1	669	3	N	-0-		-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	33	1	672	3	N	-0-		-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	3	N	-0-		-0-
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	29	1	595	3	N	-0-		-0-
12	744 N	630	-0-	-114	-0-	29	1	601	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,319									1		
													TOTAL CONDENSATE PROD:

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

01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-		-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	24	1	534	3	N	-0-		-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	3	N	-0-		-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-		-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	26	1	564	3	N	-0-		-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	29	1	610	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-		-0-
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	27	1	571	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	29	1	603	3	N	-0-		-0-
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	24	1	511	3	N	-0-		-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	25	1	531	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,232									3		
													TOTAL CONDENSATE PROD:

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

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-		-0-
02	464 N	359	-0-	-105	-0-	15	1	344	3	N	-0-		-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	18	1	402	3	N	-0-		-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	N	-0-		-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-		-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	20	1	373	3	N	-0-		-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-		-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	15	1	305	3	N	-0-		-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-		-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	14	1	298	3	N	-0-		-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,398									-0-		
													TOTAL CONDENSATE PROD:

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	399	-0-	-66	-0-	17	1	382	3	N	-0-	-0-	
02		377 N	366	-0-	-11	-0-	15	1	351	3	N	-0-	-0-	
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-	-0-	
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	14	1	321	3	N	-0-	-0-	
05		403 N	266	-0-	-137	-0-	12	1	254	3	N	-0-	-0-	
06		450 N	293	-0-	-157	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	15	1	281	3	N	-0-	-0-	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-	-0-	
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	3	N	-0-	-0-	
10		310 N	194	-0-	-116	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-	
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-	
12		310 N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	N	-0-	-0-	
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	N	-0-	-0-	
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-	-0-	
04		780 N	710	-0-	-70	-0-	31	1	679	3	N	-0-	-0-	
05		713 N	686	-0-	-27	-0-	30	1	656	3	N	-0-	-0-	
06		750 N	600	-0-	-150	-0-	27	1	573	3	N	-0-	-0-	
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	N	-0-	-0-	
08		682 N	660	-0-	-22	-0-	30	1	630	3	N	-0-	-0-	
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-	-0-	
10		775 N	769	-0-	-6	-0-	35	1	734	3	N	-0-	-0-	
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-	-0-	
12		744 N	687	-0-	-57	-0-	31	1	656	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-	-0-	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-	-0-	
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-	-0-	
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-	-0-	
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-	-0-	
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-	
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-	-0-	
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-	-0-	
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-	-0-	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-	-0-	
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-	-0-	
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	4	-0-
						4	9				4	8
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-	-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	20	1	438	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-	-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-	-0-
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	23	1	479	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	19	1	405	3	N	-0-	-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-	-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	N	-0-	-0-
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	341 N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-	-0-
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	12	1	269	3	N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-	-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	3	N	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-	-0-
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	17	1	355	3	N	-0-	-0-
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	16	1	337	3	N	-0-	-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	15	1	317	3	N	-0-	-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	744 N	718	-0-	-26	-0-	31	1	687	3	N	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	N	-0-	-0-
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	33	1	708	3	N	-0-	-0-
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	30	1	656	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
05	744 N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	3	N	-0-	-0-
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	29	1	631	3	N	-0-	-0-
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	31	1	670	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	30	1	639	3	N	-0-	-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	30	1	626	3	N	-0-	-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	3	N	-0-	-0-
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	30	1	629	3	N	-0-	-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	30	1	644	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23 1	513 3	N	4	4 8		-0-
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	4 9	410 3	N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	19 1	534 3	N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25 1	548 3	N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	560 3	N	2	2 8		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2 9	678 3	N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	31 1	495 3	N	1	1 8		-0-
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	1 9	503 3	N	-0-			-0-
09	720 N	494	-0-	-226	-0-	24 1	470 3	N	1	1 8		-0-
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	23 1	409 3	N	-0-			-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	1 9	432 3	N	-0-			-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	20 1	407 3	N	-0-			-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	19 1	407 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	8 1	185 3	N	-0-			-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	9 1	201 3	N	1	1 8		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9	203 3	N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	244 3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	N	-0-			-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	10 1	132 3	N	-0-			-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	6 1	150 3	N	1	1 8		-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	7 1	135 3	N	-0-			-0-
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	1 9	63 3	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	7 1	124 3	N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,013				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-				-0-
02		464 N	371	-0-	-93	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-				-0-
03		465 N	408	-0-	-57	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-				-0-
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-				-0-
05		403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-				-0-
06		390 N	324	-0-	-66	-0-	-0-	15	1	308	3	N	1	1	8		-0-
								1	9								
07		403 N	379	-0-	-24	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-				-0-
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-				-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-				-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-				-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-				-0-
*12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,574											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	5376	PERF. 5004	-	5142			
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	4	4	8		-0-
								4	9								
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-				-0-
03		527 N	351	-0-	-176	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-				-0-
04		540 N	413	-0-	-127	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-				-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-				-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	1	1	8		-0-
								1	9								
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	-0-				-0-
08		527 N	508	-0-	-19	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-				-0-
09		510 N	454	-0-	-56	-0-	-0-	21	1	432	3	N	1	1	8		-0-
								1	9								
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-				-0-
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-				-0-
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,771											TOTAL CONDENSATE PROD:			6

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5000	-	5138			
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-				-0-
02		522 N	340	-0-	-182	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-				-0-
03		558 N	437	-0-	-121	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-				-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-				-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-				-0-
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-				-0-
07		434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-				-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	1	1	8		-0-
								1	9								
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	1	1	8		-0-
								1	9								
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-				-0-
11		450 N	425	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-				-0-
12		465 N	333	-0-	-132	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,848											TOTAL CONDENSATE PROD:			2

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	19 1	290 3	N	-0-			-0-
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	11 1	260 3	N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	316 3	N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	282 3	N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 3	N	-0-			-0-
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	10 1	195 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	11 1	217 3	N	-0-			-0-
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	12 1	240 3	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 3	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	11 1	225 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395 3	N	-0-			-0-
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	14 1	326 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	15 1	346 3	N	-0-			-0-
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	15 1	324 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	16 1	339 3	N	-0-			-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	15 1	313 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	16 1	301 3	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3	N	-0-			-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	5436	PERF. 5217 - 5349		
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	* CODE	EOM BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-			-0-
02	348 N	299	-0-	-49	-0-	13	1	286	3	N	-0-			-0-
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
04	450 N	361	-0-	-89	-0-	15	1	345	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	N	-0-			-0-
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	5436	PERF. 5228 - 5355		
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	37	1	570	3	N	-0-			-0-
02	696 N	609	-0-	-87	-0-	26	1	583	3	N	-0-			-0-
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	26	1	584	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-			-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	27	1	577	3	N	-0-			-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	27	1	549	3	N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-			-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	27	1	536	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	26	1	526	3	N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-			-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	5530	PERF. 3767 - 5440		
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	126	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	34	1 758 3	N	-0-			-0-
02	841 N	732	-0-	-109	-0-	32	1 700 3	N	-0-			-0-
03	899 N	684	-0-	-215	-0-	31	1 653 3	N	-0-			-0-
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	32	1 689 3	N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	35	1 780 3	N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34	1 726 3	N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1 748 3	N	1	1 8		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1 792 3	N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1 715 3	N	1	1 8		-0-
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	34	1 705 3	N	-0-			-0-
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	28	1 594 3	N	-0-			-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	34	1 720 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

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

01	589 N	556	-0-	-33	-0-	24	1 532 3	N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	25	1 554 3	N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1 595 3	N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	26	1 569 3	N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1 594 3	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1 583 3	N	-0-			-0-
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	23	1 498 3	N	-0-			-0-
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	25	1 542 3	N	-0-			-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	25	1 516 3	N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1 551 3	N	-0-			-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	24	1 503 3	N	-0-			-0-
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	22	1 463 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01	186 N	130	-0-	-56	-0-	5	1 121 3	N	4	4 8		-0-
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	4	9 171 3	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1 153 3	N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1 140 3	N	1	1 8		-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1 150 3	N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1 125 3	N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1 83 3	N	1	1 8		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1 129 3	N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1 98 3	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1 112 3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1 102 3	N	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1 136 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	60	1	1011	3	N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	913	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	60	1	1018	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	59	1	956	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	60	1	951	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	54	1	870	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	76	1	1089	3	N	-0-		-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	64	1	1008	3	N	-0-		-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	58	1	869	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	64	1	999	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	60	1	931	3	N	-0-		-0-
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	51	1	790	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	45	1	761	3	N	-0-		-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	N	-0-		-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	41	1	691	3	N	-0-		-0-
04	780 N	690	-0-	-90	-0-	40	1	649	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	775 N	701	-0-	-74	-0-	41	1	660	3	N	-0-		-0-
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	33	1	535	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	42	1	599	3	N	-0-		-0-
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	42	1	663	3	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-		-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	41	1	642	3	N	-0-		-0-
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
02	580 N	520	-0-	-60	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	27	1	441	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	24	1	392	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
10	589 N	429	-0-	-160	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1174	3	N	-0-					-0-
02	1131 N	1129	-0-	-2	-0-	64	1	1064	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	64	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	66	1	1078	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	70	1	1115	3	N	-0-					-0-
06	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	60	1	957	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	3	N	-0-					-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	67	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	925	-0-	-284	-0-	56	1	869	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	372 N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
02	406 N	311	-0-	-95	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
09	510 N	270	-0-	-240	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
10	496 N	188	-0-	-308	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	22	1	490	3	N	4	4 8	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	4	9						-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	20	1	459	3	N	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	1	1 8	-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	1	9						-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	23	1	504	3	N	-0-		-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	22	1	450	3	N	-0-		-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-		-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	23	1	463	3	N	1	1 8	-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	1	9						-0-
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-		-0-
						22	1	462	3	N	-0-		-0-
						24	1	482	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-		-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	12	1	269	3	N	-0-		-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	12	1	284	3	N	-0-		-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	12	1	267	3	N	1	1 8	-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	1	9						-0-
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	12	1	261	3	N	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	226	3	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	1	1 8	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	1	9						-0-
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	12	1	236	3	N	1	1 8	-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-		-0-
						10	1	202	3	N	-0-		-0-
						13	1	266	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	24 1	407 3	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22 1	363 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	23 1	390 3	N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	396 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	24 1	378 3	N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23 1	373 3	N	-0-			-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	23 1	334 3	N	-0-			-0-
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	21 1	338 3	N	-0-			-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	19 1	278 3	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	358 3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 3	N	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39 1	652 3	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33 1	540 3	N	-0-			-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	34 1	579 3	N	-0-			-0-
04	660 N	617	-0-	-43	-0-	36 1	580 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	592 3	N	-0-			-0-
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	30 1	483 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	40 1	569 3	N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39 1	618 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	578 3	N	-0-			-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	37 1	579 3	N	-0-			-0-
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	33 1	516 3	N	-0-			-0-
12	651 N	481	-0-	-170	-0-	29 1	452 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	42	1	704	3	N	-0-		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	40	1	673	3	N	-0-		-0-
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	38	1	624	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
05	713 N	598	-0-	-115	-0-	35	1	563	3	N	-0-		-0-
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	38	1	604	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	3	N	-0-		-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-		-0-
10	806 N	648	-0-	-158	-0-	39	1	609	3	N	-0-		-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	42	1	659	3	N	-0-		-0-
12	713 N	530	-0-	-183	-0-	32	1	498	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	3	N	-0-		-0-
02	203 N	111	-0-	-92	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	3	N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	14	1	204	3	N	-0-		-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-		-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	17	1	271	3	N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					







ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5026 - 5186
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		279 N	248	-0-	-31	-0-		11 1	237 3	N	-0-			-0-	
02		319 N	250	-0-	-69	-0-		10 1	239 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
03		310 N	266	-0-	-44	-0-		11 1	254 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-		10 1	232 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
05		279 N	182	-0-	-97	-0-		8 1	174 3	N	-0-			-0-	
06		270 N	239	-0-	-31	-0-		11 1	228 3	N	-0-			-0-	
07		248 N	172	-0-	-76	-0-		9 1	163 3	N	-0-			-0-	
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-		14 1	294 3	N	-0-			-0-	
09		240 N	204	-0-	-36	-0-		10 1	194 3	N	-0-			-0-	
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-		14 1	286 3	N	-0-			-0-	
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-		14 1	295 3	N	-0-			-0-	
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-		13 1	268 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5039 - 5172
01		434 N	388	-0-	-46	-0-		22 1	366 3	N	-0-			-0-	
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-		20 1	328 3	N	-0-			-0-	
03		403 N	320	-0-	-83	-0-		18 1	302 3	N	-0-			-0-	
04		390 N	309	-0-	-81	-0-		18 1	291 3	N	-0-			-0-	
05		372 N	344	-0-	-28	-0-		20 1	324 3	N	-0-			-0-	
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-		18 1	289 3	N	-0-			-0-	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-		23 1	324 3	N	-0-			-0-	
08		341 N	322	-0-	-19	-0-		19 1	303 3	N	-0-			-0-	
09		300 N	285	-0-	-15	-0-		18 1	267 3	N	-0-			-0-	
10		341 N	292	-0-	-49	-0-		18 1	274 3	N	-0-			-0-	
11		300 N	208	-0-	-92	-0-		13 1	195 3	N	-0-			-0-	
12		310 N	293	-0-	-17	-0-		18 1	275 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007													TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4370 - 4522
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-		19 1	433 3	N	-0-			-0-	
02		406 N	386	-0-	-20	-0-		17 1	369 3	N	-0-			-0-	
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-		19 1	404 3	N	-0-			-0-	
04		450 N	399	-0-	-51	-0-		18 1	381 3	N	-0-			-0-	
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-		18 1	400 3	N	-0-			-0-	
06		420 N	406	-0-	-14	-0-		18 1	388 3	N	-0-			-0-	
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-		19 1	400 3	N	-0-			-0-	
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-		19 1	400 3	N	-0-			-0-	
09		420 N	409	-0-	-11	-0-		19 1	390 3	N	-0-			-0-	
10		434 N	431	-0-	-3	-0-		20 1	411 3	N	-0-			-0-	
11		420 N	410	-0-	-10	-0-		19 1	391 3	N	-0-			-0-	
12		434 N	419	-0-	-15	-0-		19 1	400 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-		-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-		-0-	
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	20	1	450	3	N	-0-		-0-	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-		-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	2	2 8	-0-	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	1	1 8	-0-	
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	469	3	N	1	1 8	-0-	
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	20	1	412	3	N	1	1 8	-0-	
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	23	1	461	3	N	-0-		-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-		-0-	
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	21	1	422	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,616											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

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

01	527 N	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	N	-0-		-0-	
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	20	1	469	3	N	1	1 8	-0-	
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	19	1	441	3	N	-0-		-0-	
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	16	1	348	3	N	1	1 8	-0-	
05	527 N	390	-0-	-137	-0-	17	1	373	3	N	-0-		-0-	
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	18	1	367	3	N	-0-		-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-		-0-	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-		-0-	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	1	1 8	-0-	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-		-0-	
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-		-0-	
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,410											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	13	1	244	3	N	-0-		-0-
08	372 N	245	-0-	-127	-0-	11	1	233	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-		-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

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

01	372 N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	3	N	-0-		-0-
02	377 N	246	-0-	-131	-0-	10	1	236	3	N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-		-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-		-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	3	N	-0-		-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	9	1	189	3	N	-0-		-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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

01	930 N	769	-0-	-161	-0-	33	1	736	3	N	-0-		-0-
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	29	1	662	3	N	-0-		-0-
03	868 N	781	-0-	-87	-0-	33	1	748	3	N	-0-		-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-		-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	N	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-		-0-
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	41	1	776	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	899 N	768	-0-	-131	-0-	35	1	733	3	N	-0-		-0-
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	33	1	668	3	N	-0-		-0-
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	35	1	705	3	N	-0-		-0-
11	750 N	700	-0-	-50	-0-	32	1	668	3	N	-0-		-0-
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	33	1	668	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1	418 3	N	-0-			-0-
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	14 1	329 3	N	-0-			-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	14 1	320 3	N	-0-			-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	16 1	365 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 1	403 3	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	19 1	370 3	N	-0-			-0-
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	17 1	361 3	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	373 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	18 1	365 3	N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 3	N	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 1	438 3	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17 1	400 3	N	-0-			-0-
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	16 1	370 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	16 1	350 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1	418 3	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419 3	N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	398 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	19 1	390 3	N	-0-			-0-
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	18 1	379 3	N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	982	-0-	-72	-0-	42	1	940	3	N	-0-		-0-
02	1044 N	933	-0-	-111	-0-	39	1	894	3	N	-0-		-0-
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	39	1	903	3	N	-0-		-0-
04	960 N	842	-0-	-118	-0-	36	1	806	3	N	-0-		-0-
05	992 N	793	-0-	-199	-0-	35	1	758	3	N	-0-		-0-
06	900 N	761	-0-	-139	-0-	36	1	725	3	N	-0-		-0-
07	868 N	843	-0-	-25	-0-	42	1	801	3	N	-0-		-0-
08	806 N	712	-0-	-94	-0-	33	1	678	3	N	1	8	-0-
						1	9						
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	35	1	700	3	N	-0-		-0-
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	38	1	774	3	N	-0-		-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-		-0-
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	35	1	723	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,907				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-		-0-
02	551 N	543	-0-	-8	-0-	23	1	520	3	N	-0-		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	1	8	-0-
						1	9						
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	24	1	510	3	N	1	8	-0-
						1	9						
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	24	1	524	3	N	-0-		-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	1	8	-0-
						1	9						
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	3	N	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	1	8	-0-
						1	9						
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	25	1	513	3	N	1	8	-0-
						1	9						
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-		-0-
11	570 N	363	-0-	-207	-0-	16	1	347	3	N	-0-		-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	22	1	466	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,394				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	17 1	381 3	N	-0-			-0-
02	435 N	383	-0-	-52	-0-	16 1	367 3	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18 1	417 3	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18 1	396 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 3	N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	19 1	381 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	20 1	379 3	N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	412 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	392 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 3	N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	18 1	378 3	N	-0-			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	19 1	382 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	19 1	429 3	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	387 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	18 1	417 3	N	-0-			-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	16 1	349 3	N	-0-			-0-
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	16 1	356 3	N	-0-			-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	14 1	285 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 3	N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	16 1	338 3	N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 3	N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	N	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	17 1	337 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						





ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-		-0-
02	406 N	399	-0-	-7	-0-	17	1	381	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	17	1	392	3	N	-0-		-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	3	N	-0-		-0-
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-		-0-
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	16	1	328	3	N	-0-		-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	3	N	-0-		-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-		-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	15	1	314	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,408									1		
TOTAL CONDENSATE PROD:											1		

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

01	465 N	404	-0-	-61	-0-	17	1	387	3	N	-0-		-0-
02	464 N	354	-0-	-110	-0-	15	1	339	3	N	-0-		-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-		-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	16	1	356	3	N	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-		-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	17	1	357	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-		-0-
11	420 N	318	-0-	-102	-0-	14	1	304	3	N	-0-		-0-
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	13	1	286	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,616									1		
TOTAL CONDENSATE PROD:											1		

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

01	744 N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	3	N	-0-		-0-
02	551 N	448	-0-	-103	-0-	19	1	429	3	N	-0-		-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	26	1	555	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	600 N	452	-0-	-148	-0-	20	1	432	3	N	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-		-0-
06	570 N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-		-0-
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	3	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	N	-0-		-0-
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,667									1		
TOTAL CONDENSATE PROD:											1		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-		-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	24	1	522	3	N	-0-		-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	20	1	428	3	N	-0-		-0-
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	21	1	453	3	N	-0-		-0-
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	22	1	473	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	20	1	411	3	N	-0-		-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	3	N	-0-		-0-
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	18	1	375	3	N	-0-		-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	17	1	357	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

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

01	558 N	446	-0-	-112	-0-	19	1	427	3	N	-0-		-0-
02	406 N	325	-0-	-81	-0-	14	1	311	3	N	-0-		-0-
03	403 N	290	-0-	-113	-0-	13	1	277	3	N	-0-		-0-
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-		-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-		-0-
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	13	1	278	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

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

01	465 N	450	-0-	-15	-0-	19	1	431	3	N	-0-		-0-
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	17	1	375	3	N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-		-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	19	1	404	3	N	-0-		-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	3	N	-0-		-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	N	-0-		-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-		-0-
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	3	N	-0-		-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	17	1	366	3	N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	19	1	408	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	31	1 694 3	N	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1 731 3	N	-0-			-0-
03	837 N	700	-0-	-137	-0-	32	1 668 3	N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34	1 726 3	N	-0-			-0-
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	34	1 763 3	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	35	1 763 3	N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	38	1 815 3	N	-0-			-0-
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	35	1 753 3	N	-0-			-0-
09	810 N	748	-0-	-62	-0-	34	1 714 3	N	-0-			-0-
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	34	1 712 3	N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1 750 3	N	-0-			-0-
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	33	1 713 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,211										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1 312 3	N	-0-			-0-
02	377 N	316	-0-	-61	-0-	13	1 303 3	N	-0-			-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	15	1 332 3	N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	14	1 307 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	12	1 264 3	N	-0-			-0-
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	10	1 212 3	N	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	14	1 265 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1 301 3	N	8	8 8		-0-
						9	9					
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1 260 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	13	1 254 3	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	13	1 267 3	N	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1 295 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,550										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1 412 3	N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1 380 3	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1 426 3	N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	18	1 398 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	19	1 414 3	N	-0-			-0-
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	16	1 331 3	N	-0-			-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1 386 3	N	1	1 8		-0-
						1	9					
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	19	1 383 3	N	-0-			-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	17	1 337 3	N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1 378 3	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	18	1 367 3	N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1 369 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,810										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	20 1	436 3	N	-0-			-0-
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	18 1	402 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	21 1	437 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	19 1	412 3	N	3	3 8		-0-
						3 9						
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	19 1	427 3	N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	19 1	414 3	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	19 1	395 3	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	417 3	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	18 1	389 3	N	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	19 1	405 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	15 1	332 3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1	382 3	N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	15 1	327 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	15 1	312 3	N	-0-			-0-
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	16 1	349 3	N	-0-			-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	14 1	290 3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	16 1	328 3	N	-0-			-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	416 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						





ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	3	N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-			-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	3	N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	25	1	402	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	3	N	-0-			-0-
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	22	1	349	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	3	N	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	3	N	-0-			-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	24	1	367	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	49	1	831	3	N	-0-			-0-
02	899 N	863	-0-	-36	-0-	49	1	814	3	N	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	3	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	52	1	824	3	N	-0-			-0-
06	870 N	773	-0-	-97	-0-	45	1	727	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	3	N	-0-			-0-
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	51	1	805	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-			-0-
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	48	1	746	3	N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	3	N	-0-			-0-
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	48	1	733	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	61 1	1028 3	N	4	4	8		-0-
							4 9							
02		986 N	943	-0-	-43	-0-	54 1	888 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
03		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	57 1	963 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
04		1050 N	991	-0-	-59	-0-	57 1	934 3	N	-0-				-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62 1	986 3	N	-0-				-0-
06		990 N	904	-0-	-86	-0-	53 1	851 3	N	-0-				-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	68 1	975 3	N	-0-				-0-
08		1054 N	967	-0-	-87	-0-	58 1	909 3	N	-0-				-0-
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	62 1	933 3	N	-0-				-0-
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	63 1	992 3	N	-0-				-0-
11		930 N	914	-0-	-16	-0-	55 1	859 3	N	-0-				-0-
12		1023 N	987	-0-	-36	-0-	60 1	927 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412														
01		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	65 1	1101 3	N	-0-				-0-
02		1189 N	1106	-0-	-83	-0-	63 1	1043 3	N	-0-				-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	66 1	1114 3	N	-0-				-0-
04		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	64 1	1051 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
05		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	64 1	1029 3	N	-0-				-0-
06		1140 N	885	-0-	-255	-0-	52 1	833 3	N	-0-				-0-
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	81 1	1160 3	N	-0-				-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	66 1	1048 3	N	-0-				-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	69 1	1032 3	N	-0-				-0-
10		1240 N	1101	-0-	-139	-0-	66 1	1035 3	N	-0-				-0-
11		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	65 1	1003 3	N	-0-				-0-
12		1147 N	985	-0-	-162	-0-	60 1	925 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305														
01		527 N	495	-0-	-32	-0-	21 1	474 3	N	-0-				-0-
02		464 N	451	-0-	-13	-0-	19 1	432 3	N	-0-				-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N	-0-				-0-
04		480 N	444	-0-	-36	-0-	20 1	424 3	N	-0-				-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	22 1	488 3	N	-0-				-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	458 3	N	-0-				-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	21 1	452 3	N	-0-				-0-
08		496 N	453	-0-	-43	-0-	20 1	433 3	N	-0-				-0-
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	21 1	444 3	N	-0-				-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	N	-0-				-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	24 1	516 3	N	-0-				-0-
*12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	24 1	519 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	3	N	-0-		-0-
02	696 N	679	-0-	-17	-0-	29	1	650	3	N	-0-		-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	3	N	-0-		-0-
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	34	1	732	3	N	-0-		-0-
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	30	1	675	3	N	-0-		-0-
06	810 N	605	-0-	-205	-0-	27	1	578	3	N	-0-		-0-
07	806 N	706	-0-	-100	-0-	32	1	673	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	N	-0-		-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	31	1	655	3	N	-0-		-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	3	N	-0-		-0-
02	754 N	697	-0-	-57	-0-	40	1	657	3	N	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-		-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	41	1	663	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	43	1	683	3	N	-0-		-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	38	1	609	3	N	-0-		-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	46	1	660	3	N	-0-		-0-
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	41	1	653	3	N	-0-		-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	41	1	616	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	42	1	661	3	N	-0-		-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	N	-0-		-0-
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	35	1	534	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	42 1	715 3	N	-0-			-0-
02	754 N	716	-0-	-38	-0-	41 1	674 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	42 1	713 3	N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42 1	681 3	N	-0-			-0-
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	43 1	687 3	N	-0-			-0-
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	38 1	617 3	N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	51 1	728 3	N	-0-			-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	44 1	697 3	N	-0-			-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44 1	667 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	44 1	691 3	N	-0-			-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	42 1	652 3	N	-0-			-0-
12	744 N	650	-0-	-94	-0-	40 1	610 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	528	-0-	-123	-0-	23 1	505 3	N	-0-			-0-
02	551 N	505	-0-	-46	-0-	21 1	484 3	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25 1	574 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	534 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24 1	516 3	N	-0-			-0-
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	23 1	461 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	589 N	440	-0-	-149	-0-	22 1	417 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	22 1	444 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	20 1	394 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	486 3	N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21 1	441 3	N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	19 1	396 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	28 1	622 3	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29 1	645 3	N	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 3	N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	30 1	662 3	N	-0-			-0-
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	29 1	629 3	N	-0-			-0-
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	32 1	673 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	667 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31 1	637 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33 1	690 3	N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	31 1	651 3	N	-0-			-0-
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	29 1	628 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	27 1	594 3	N	-0-			-0-
02	609 N	589	-0-	-20	-0-	25 1	564 3	N	-0-			-0-
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	27 1	569 3	N	-0-			-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	26 1	562 3	N	-0-			-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	26 1	586 3	N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27 1	586 3	N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28 1	602 3	N	-0-			-0-
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	28 1	587 3	N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	594 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30 1	625 3	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29 1	610 3	N	-0-			-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	27 1	578 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

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	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	36	1	599	3	N	-0-			-0-
02	638 N	602	-0-	-36	-0-	34	1	567	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-			-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	38	1	612	3	N	-0-			-0-
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	30	1	474	3	N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	3	N	-0-			-0-
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	38	1	594	3	N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	37	1	583	3	N	-0-			-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	36	1	561	3	N	-0-			-0-
12	651 N	547	-0-	-104	-0-	33	1	514	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,314		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

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

01	930 N	905	-0-	-25	-0-	51	1	854	3	N	-0-			-0-
02	870 N	853	-0-	-17	-0-	49	1	803	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	47	1	795	3	N	-0-			-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	50	1	813	3	N	-0-			-0-
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	51	1	811	3	N	-0-			-0-
06	810 N	720	-0-	-90	-0-	42	1	678	3	N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	844	3	N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	3	N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	798	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	53	1	823	3	N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	3	N	-0-			-0-
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	41	1	636	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,025		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

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

01	558 N	554	-0-	-4	-0-	31	1	523	3	N	-0-			-0-
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	30	1	491	3	N	-0-			-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	31	1	526	3	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-			-0-
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	3	N	-0-			-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	30	1	474	3	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	N	-0-			-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	33	1	523	3	N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-			-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	32	1	501	3	N	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	31	1	480	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,519		TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	18 1	391 3	N		-0-				-0-
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	16 1	358 3	N		-0-				-0-
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	17 1	369 3	N		-0-				-0-
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	17 1	368 3	N		-0-				-0-
05		403 N	398	-0-	-5	-0-	17 1	381 3	N		-0-				-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	18 1	388 3	N		-0-				-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 3	N		-0-				-0-
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	18 1	372 3	N		-0-				-0-
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	18 1	371 3	N		-0-				-0-
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	18 1	379 3	N		-0-				-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 3	N		-0-				-0-
12		403 N	390	-0-	-13	-0-	17 1	373 3	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259															
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	590 3	N		-0-				-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	499 3	N		1	1 8			-0-
03		558 N	486	-0-	-72	-0-	27 1	459 3	N		-0-				-0-
04		600 N	462	-0-	-138	-0-	27 1	434 3	N		1	1 8			-0-
05		558 N	474	-0-	-84	-0-	28 1	446 3	N		-0-				-0-
06		480 N	317	-0-	-163	-0-	19 1	297 3	N		1	1 8			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 3	N		-0-				-0-
08		465 N	319	-0-	-146	-0-	19 1	300 3	N		-0-				-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	322 3	N		1	1 8			-0-
10		465 N	423	-0-	-42	-0-	25 1	398 3	N		-0-				-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	319 3	N		-0-				-0-
12		341 N	257	-0-	-84	-0-	16 1	241 3	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411															
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	31 1	687 3	N		-0-				-0-
02		667 N	646	-0-	-21	-0-	28 1	618 3	N		-0-				-0-
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	28 1	586 3	N		-0-				-0-
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	30 1	643 3	N		-0-				-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	30 1	655 3	N		-0-				-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	28 1	602 3	N		-0-				-0-
07		682 N	667	-0-	-15	-0-	30 1	637 3	N		-0-				-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	31 1	660 3	N		-0-				-0-
09		630 N	602	-0-	-28	-0-	28 1	574 3	N		-0-				-0-
10		682 N	606	-0-	-76	-0-	28 1	578 3	N		-0-				-0-
11		660 N	562	-0-	-98	-0-	25 1	537 3	N		-0-				-0-
12		620 N	546	-0-	-74	-0-	24 1	522 3	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	66	1	1104	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1111	-0-	-252	-0-	63	1	1048	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	65	1	1099	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	63	1	1037	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	66	1	1052	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	961	-0-	-179	-0-	56	1	905	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	74	1	1062	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	65	1	1028	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	66	1	991	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	61	1	953	3	N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	54	1	834	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,890				TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	30	1	677	3	N	-0-			-0-
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	28	1	635	3	N	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	N	-0-			-0-
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	29	1	658	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	3	N	-0-			-0-
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	28	1	577	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	35	1	658	3	N	-0-			-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	33	1	676	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-			-0-
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	29	1	606	3	N	-0-			-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	30	1	605	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,138				TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	37 1	832 3	N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	33 1	748 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						
03	899 N	840	-0-	-59	-0-	35 1	805 3	N	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36 1	810 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	35 1	767 3	N	-0-			-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	36 1	732 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	40 1	752 3	N	-0-			-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	37 1	765 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38 1	759 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	36 1	733 3	N	-0-			-0-
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	35 1	733 3	N	-0-			-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	38 1	767 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	40 1	886 3	N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39 1	862 3	N	-0-			-0-
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	41 1	872 3	N	-0-			-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	39 1	849 3	N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	47 1	1050 3	N	-0-			-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	38 1	815 3	N	-0-			-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	40 1	854 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	912	-0-	-173	-0-	41 1	871 3	N	-0-			-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41 1	858 3	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41 1	860 3	N	-0-			-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	39 1	822 3	N	-0-			-0-
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	39 1	840 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	26	1	590	3	N	-0-		-0-
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	24	1	543	3	N	-0-		-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	26	1	598	3	N	1	1 8	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	1	1 8	-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-		-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	1	1 8	-0-
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	3	N	-0-		-0-
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	28	1	570	3	N	1	1 8	-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	28	1	562	3	N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-		-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	3	N	-0-		-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	29	1	584	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	25	1	551	3	N	-0-		-0-
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	22	1	492	3	N	-0-		-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-		-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-		-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	25	1	504	3	N	1	1 8	-0-
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	27	1	513	3	N	-0-		-0-
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	26	1	528	3	N	1	1 8	-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	1	1 8	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-		-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	24	1	505	3	N	-0-		-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	26	1	534	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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 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	465 N	415	-0-	-50	-0-	18	1	397	3	N	-0-				
02	435 N	399	-0-	-36	-0-	17	1	382	3	N	-0-				
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-				
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	1	1	8		
												1	9		
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	16	1	365	3	N	2	2	8		
												2	9		
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	N	-0-				
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	19	1	408	3	N	1	1	8		
												1	9		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-				
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-				
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	N	-0-				
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-				
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	26	1	576	3	N	-0-				
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-				
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-				
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	24	1	529	3	N	-0-				
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	24	1	538	3	N	-0-				
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	24	1	528	3	N	-0-				
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	1	1	8		
												1	9		
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-				
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-				
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-				
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	3	N	-0-				
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	23	1	495	3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	28	1	627	3	N	-0-				
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-				
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-				
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	1	1	8		
												1	9		
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	26	1	585	3	N	-0-				
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	25	1	535	3	N	1	1	8		
												1	9		
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	24	1	510	3	N	1	1	8		
												1	9		
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	26	1	559	3	N	1	1	8		
												1	9		
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	1	1	8		
												1	9		
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-				
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	N	-0-				
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	22	1	476	3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		7,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									



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. (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	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	3	N	-0-				-0-
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	8	1	135	3	N	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-				-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-				-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-				-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-				-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	18	1	281	3	N	-0-				-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	3	N	-0-				-0-
12	279 N	133	-0-	-146	-0-	8	1	125	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,385													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-				-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-				-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	1	1	8		-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-				-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	8	1	136	3	N	-0-				-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	8	1	114	3	N	-0-				-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	N	-0-				-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	N	-0-				-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-				-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-				-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,875													TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	465 N	409	-0-	-56	-0-	17	1	388	3	N	4	4	8		-0-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	17	1	384	3	N	-0-				-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-				-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-				-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-				-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	17	1	366	3	N	1	1	8		-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-				-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	3	N	-0-				-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	1	1	8		-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	3	N	-0-				-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-				-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	17	1	374	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,016													TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	14	1	313	3	N	-0-		-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	12	1	267	3	N	-0-		-0-
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	19	1	406	3	N	-0-		-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-		-0-
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	18	1	373	3	N	-0-		-0-
12	434 N	319	-0-	-115	-0-	14	1	305	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-		-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	9	1	148	3	N	-0-		-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	14	1	212	3	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

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

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-		-0-
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	7	1	112	3	N	-0-		-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-		-0-
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	9	1	141	3	N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	3	N	-0-		-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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		93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-	
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-		-0-	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-		-0-	
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-	
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-		-0-	
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-	
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-	
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			998											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		558 N	520	-0-	-38	-0-	22	1	498	3	N	-0-		-0-	
02		522 N	415	-0-	-107	-0-	18	1	397	3	N	-0-		-0-	
03		558 N	465	-0-	-93	-0-	21	1	444	3	N	-0-		-0-	
04		510 N	435	-0-	-75	-0-	19	1	416	3	N	-0-		-0-	
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-		-0-	
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-		-0-	
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-		-0-	
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-		-0-	
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-		-0-	
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-		-0-	
11		480 N	463	-0-	-17	-0-	21	1	442	3	N	-0-		-0-	
12		496 N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,565											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	N	-0-		-0-	
02		609 N	598	-0-	-11	-0-	26	1	572	3	N	-0-		-0-	
03		682 N	583	-0-	-99	-0-	26	1	556	3	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
04		600 N	525	-0-	-75	-0-	23	1	502	3	N	-0-		-0-	
05		651 N	510	-0-	-141	-0-	22	1	488	3	N	-0-		-0-	
06		570 N	536	-0-	-34	-0-	24	1	511	3	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
07		558 N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-		-0-	
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-		-0-	
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
10		527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	409	3	N	-0-		-0-	
11		510 N	236	-0-	-274	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-	
12		558 N	206	-0-	-352	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,819											TOTAL CONDENSATE PROD:	3



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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		527 N	482	-0-	-45	-0-		21 1	461 3	N			-0-				-0-	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-		20 1	448 3	N			-0-				-0-	
03		496 N	469	-0-	-27	-0-		20 1	449 3	N			-0-				-0-	
04		480 N	444	-0-	-36	-0-		19 1	425 3	N			-0-				-0-	
05		496 N	458	-0-	-38	-0-		20 1	438 3	N			-0-				-0-	
06		450 N	408	-0-	-42	-0-		19 1	389 3	N			-0-				-0-	
07		465 N	445	-0-	-20	-0-		22 1	423 3	N			-0-				-0-	
08		465 N	431	-0-	-34	-0-		20 1	411 3	N			-0-				-0-	
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-		23 1	456 3	N			-0-				-0-	
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-		27 1	538 3	N			-0-				-0-	
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		21 1	440 3	N			-0-				-0-	
12		496 N	366	-0-	-130	-0-		17 1	349 3	N			-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,476														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		744 N	714	-0-	-30	-0-		30 1	684 3	N			-0-				-0-	
02		696 N	672	-0-	-24	-0-		28 1	643 3	N			1	1 8			-0-	
03		713 N	602	-0-	-111	-0-		25 1	577 3	N			-0-				-0-	
04		690 N	646	-0-	-44	-0-		28 1	618 3	N			-0-				-0-	
05		713 N	702	-0-	-11	-0-		31 1	671 3	N			-0-				-0-	
06		570 N	529	-0-	-41	-0-		25 1	504 3	N			-0-				-0-	
07		682 N	653	-0-	-29	-0-		33 1	620 3	N			-0-				-0-	
08		713 N	649	-0-	-64	-0-		30 1	619 3	N			-0-				-0-	
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-		28 1	573 3	N			-0-				-0-	
10		651 N	627	-0-	-24	-0-		30 1	597 3	N			-0-				-0-	
11		630 N	618	-0-	-12	-0-		28 1	590 3	N			-0-				-0-	
12		620 N	545	-0-	-75	-0-		25 1	520 3	N			-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,558														TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

01		752 N	752	-0-	-0-	-0-		32 1	720 3	N			-0-				-0-	
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-		29 1	645 3	N			-0-				-0-	
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-		32 1	670 3	N			-0-				-0-	
04		720 N	644	-0-	-76	-0-		28 1	616 3	N			-0-				-0-	
05		713 N	654	-0-	-59	-0-		28 1	626 3	N			-0-				-0-	
06		690 N	650	-0-	-40	-0-		29 1	621 3	N			-0-				-0-	
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-		30 1	640 3	N			-0-				-0-	
08		651 N	649	-0-	-2	-0-		29 1	620 3	N			-0-				-0-	
09		660 N	622	-0-	-38	-0-		28 1	594 3	N			-0-				-0-	
10		682 N	652	-0-	-30	-0-		30 1	622 3	N			-0-				-0-	
11		630 N	614	-0-	-16	-0-		28 1	586 3	N			-0-				-0-	
12		651 N	596	-0-	-55	-0-		27 1	569 3	N			-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,879														TOTAL CONDENSATE PROD:	-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. (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	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	N	-0-					-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
06	630 N	574	-0-	-56	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	25	1	536	3	N	1	1	8			-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	25	1	533	3	N	1	1	8			-0-
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	23	1	486	3	N	1	1	8			-0-
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
11	510 N	371	-0-	-139	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
12	527 N	339	-0-	-188	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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

01	713 N	706	-0-	-7	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	1	1	8			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	29	1	634	3	N	1	1	8			-0-
07	713 N	600	-0-	-113	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	658	3	N	1	1	8			-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	N	-0-					-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	29	1	617	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH	5552	PERF.	5231 - 5368		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		62 N	39	-0-	-23	-0-		2 1	37 3	N	-0-			-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-		3 1	52 3	N	-0-			-0-	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	68 3	N	-0-			-0-	
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 3	N	-0-			-0-	
05		62 N	41	-0-	-21	-0-		2 1	39 3	N	-0-			-0-	
06		60 N	51	-0-	-9	-0-		3 1	48 3	N	-0-			-0-	
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3 1	49 3	N	-0-			-0-	
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 3	N	-0-			-0-	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		3 1	44 3	N	-0-			-0-	
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-		5 1	85 3	N	-0-			-0-	
11		60 N	47	-0-	-13	-0-		3 1	44 3	N	-0-			-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		3 1	47 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			633											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008										TOTAL DEPTH	5590	PERF.	5218 - 5377		
01		434 N	305	-0-	-129	-0-		17 1	288 3	N	-0-			-0-	
02		377 N	352	-0-	-25	-0-		20 1	332 3	N	-0-			-0-	
03		248 N	221	-0-	-27	-0-		12 1	209 3	N	-0-			-0-	
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-		25 1	406 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-		26 1	416 3	N	-0-			-0-	
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-		17 1	276 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
07		434 N	365	-0-	-69	-0-		24 1	341 3	N	-0-			-0-	
08		434 N	365	-0-	-69	-0-		22 1	343 3	N	-0-			-0-	
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-		22 1	336 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
10		372 N	290	-0-	-82	-0-		17 1	273 3	N	-0-			-0-	
11		360 N	297	-0-	-63	-0-		18 1	279 3	N	-0-			-0-	
12		372 N	250	-0-	-122	-0-		15 1	235 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,972											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4969 - 5163		
01		279 N	268	-0-	-11	-0-		16 1	252 3	N	-0-			-0-	
02		290 N	247	-0-	-43	-0-		10 1	237 3	N	-0-			-0-	
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-		14 1	327 3	N	-0-			-0-	
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-		14 1	301 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-		14 1	301 3	N	-0-			-0-	
06		330 N	290	-0-	-40	-0-		14 1	275 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
07		341 N	323	-0-	-18	-0-		16 1	306 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
08		310 N	305	-0-	-5	-0-		14 1	291 3	N	-0-			-0-	
09		300 N	277	-0-	-23	-0-		13 1	263 3	N	1	1 8		-0-	
								1 9							
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-		16 1	321 3	N	-0-			-0-	
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-		16 1	327 3	N	-0-			-0-	
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-		16 1	319 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,697											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	709	-0-	-4	-0-	30	1	679	3	N	-0-		-0-
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-		-0-
03		713 N	705	-0-	-8	-0-	32	1	673	3	N	-0-		-0-
04		690 N	675	-0-	-15	-0-	30	1	645	3	N	-0-		-0-
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	27	1	603	3	N	-0-		-0-
06		690 N	620	-0-	-70	-0-	27	1	593	3	N	-0-		-0-
07		713 N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	3	N	-0-		-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-		-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	3	N	-0-		-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-		-0-
12		682 N	639	-0-	-43	-0-	28	1	611	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,006				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

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

01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-		-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	N	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-		-0-
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	21	1	462	3	N	-0-		-0-
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	N	-0-		-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-		-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-		-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-		-0-
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-		-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	23	1	487	3	N	-0-		-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-		-0-
12		496 N	406	-0-	-90	-0-	18	1	388	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,836				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

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

01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-		-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-		-0-
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-		-0-
05		341 N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-		-0-
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	3	N	-0-		-0-
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-		-0-
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	277	3	N	1	8	-0-
							1	9						
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	3	N	-0-		-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,681				TOTAL CONDENSATE PROD:					1		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-				-0-
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	12	1	257	3	N	-0-				-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-				-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-				-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-				-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	12	1	268	3	N	-0-				-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-				-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-				-0-
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	15	1	306	3	N	-0-				-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-				-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,794													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	N	-0-				-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-				-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-				-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-				-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-				-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-				-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-				-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-				-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,247													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	N	-0-				-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	N	-0-				-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	N	-0-				-0-
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	20	1	441	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-				-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	21	1	444	3	N	-0-				-0-
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	20	1	401	3	N	-0-				-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	3	N	-0-				-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	18	1	381	3	N	-0-				-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,648													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1





ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	3	N	-0-			-0-
02	522 N	518	-0-	-4	-0-	22	1	496	3	N	-0-			-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	3	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-			-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	21	1	463	3	N	-0-			-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	3	N	-0-			-0-
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	4	4	8	-0-
02	406 N	400	-0-	-6	-0-	17	1	383	3	N	-0-			-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	18	1	385	3	N	3	3	8	-0-
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	17	1	365	3	N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	1	1	8	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	16	1	352	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

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

01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	N	4	4	8	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	3	N	-0-			-0-
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	26	1	605	3	N	-0-			-0-
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	26	1	573	3	N	1	1	8	-0-
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	28	1	596	3	N	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	27	1	556	3	N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	1	1	8	-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	1	1	8	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	1	1	8	-0-
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	27	1	547	3	N	-0-			-0-
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	26	1	543	3	N	-0-			-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	26	1	540	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		372 N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-		-0-
02		290 N	257	-0-	-33	-0-	15	1	242	3	N	-0-		-0-
03		341 N	222	-0-	-119	-0-	12	1	210	3	N	-0-		-0-
04		330 N	278	-0-	-52	-0-	16	1	262	3	N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-		-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-		-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-		-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-		-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-		-0-
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-		-0-
12		372 N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

01		527 N	510	-0-	-17	-0-	22	1	488	3	N	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	-0-		-0-
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	3	N	-0-		-0-
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	20	1	444	3	N	-0-		-0-
05		558 N	522	-0-	-36	-0-	23	1	499	3	N	-0-		-0-
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	21	1	421	3	N	-0-		-0-
							1	9				1	8	-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-		-0-
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	N	-0-		-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-		-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	23	1	463	3	N	-0-		-0-
11		480 N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	3	N	-0-		-0-
*12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

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

01		310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-		-0-
02		261 N	245	-0-	-16	-0-	14	1	231	3	N	-0-		-0-
03		279 N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	N	-0-		-0-
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	N	-0-		-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-		-0-
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	3	N	-0-		-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-		-0-
08		279 N	204	-0-	-75	-0-	12	1	191	3	N	-0-		-0-
							1	9				1	8	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-		-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-		-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	33	1	740	3	N	-0-		-0-
02	754 N	716	-0-	-38	-0-	31	1	685	3	N	-0-		-0-
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	35	1	744	3	N	-0-		-0-
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	31	1	670	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	31	1	682	3	N	-0-		-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	33	1	708	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-		-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	N	-0-		-0-
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	34	1	698	3	N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-		-0-
11	750 N	626	-0-	-124	-0-	28	1	598	3	N	-0-		-0-
12	744 N	514	-0-	-230	-0-	23	1	491	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,547				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

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

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-		-0-
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	15	1	329	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-		-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-		-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	3	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	15	1	324	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	15	1	319	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	16	1	323	3	N	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-		-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

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

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-		-0-
02	580 N	576	-0-	-4	-0-	24	1	552	3	N	-0-		-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	26	1	593	3	N	-0-		-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	24	1	531	3	N	-0-		-0-
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	3	N	-0-		-0-
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	24	1	486	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	27	1	515	3	N	-0-		-0-
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	21	1	434	3	N	-0-		-0-
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	20	1	411	3	N	-0-		-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	23	1	459	3	N	-0-		-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	20	1	423	3	N	-0-		-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,284				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-	
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-	
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-	
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-	
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-	
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-	
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-	
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-	
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

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

01	682 N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	3	N	-0-					-0-	
02	638 N	618	-0-	-20	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-	
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	33	1	567	3	N	-0-					-0-	
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-	
05	651 N	556	-0-	-95	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-	
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-	
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-	
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	33	1	514	3	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-	
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-	
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

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

01	341 N	244	-0-	-97	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-	
02	290 N	217	-0-	-73	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-	
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-	
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	14	1	223	3	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-	
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-	
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	14	1	226	3	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-	
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-	
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-	
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
01		744 N	582	-0-	-162	-0-	33	1	549	3	N	-0-				-0-
02		696 N	669	-0-	-27	-0-	38	1	630	3	N	1	1	8		-0-
								1								
03		682 N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	3	N	-0-				-0-
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	N	-0-				-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	N	-0-				-0-
06		630 N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	3	N	-0-				-0-
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	N	-0-				-0-
08		806 N	695	-0-	-111	-0-	41	1	654	3	N	-0-				-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	N	-0-				-0-
10		775 N	592	-0-	-183	-0-	36	1	556	3	N	-0-				-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	N	-0-				-0-
12		713 N	633	-0-	-80	-0-	39	1	594	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509																
01		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	68	1	1142	3	N	-0-				-0-
02		1276 N	1172	-0-	-104	-0-	67	1	1105	3	N	-0-				-0-
03		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	66	1	1115	3	N	-0-				-0-
04		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	65	1	1066	3	N	-0-				-0-
05		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	68	1	1092	3	N	-0-				-0-
06		1140 N	938	-0-	-202	-0-	55	1	882	3	N	1	1	8		-0-
								1								
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	N	-0-				-0-
08		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	67	1	1065	3	N	-0-				-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1003	3	N	1	1	8		-0-
								1								
10		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	63	1	989	3	N	-0-				-0-
11		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	64	1	997	3	N	-0-				-0-
12		1116 N	981	-0-	-135	-0-	60	1	921	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,296											TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180																
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	34	1	518	3	N	-0-				-0-
02		609 N	489	-0-	-120	-0-	21	1	468	3	N	-0-				-0-
03		589 N	517	-0-	-72	-0-	22	1	495	3	N	-0-				-0-
04		540 N	475	-0-	-65	-0-	20	1	454	3	N	1	1	8		-0-
								1								
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	21	1	452	3	N	-0-				-0-
06		510 N	429	-0-	-81	-0-	20	1	408	3	N	1	1	8		-0-
								1								
07		496 N	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	3	N	-0-				-0-
08		465 N	313	-0-	-152	-0-	14	1	298	3	N	1	1	8		-0-
								1								
09		420 N	355	-0-	-65	-0-	17	1	337	3	N	1	1	8		-0-
								1								
10		403 N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	N	-0-				-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-				-0-
*12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,190											TOTAL CONDENSATE PROD:	4	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	28	1	633	3	N	-0-	-0-	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-	-0-	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	N	-0-	-0-	
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	3	N	-0-	-0-	
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	3	N	-0-	-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	3	N	-0-	-0-	
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	29	1	608	3	N	-0-	-0-	
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	28	1	583	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	30	1	614	3	N	-0-	-0-	
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	27	1	571	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	26	1	553	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,545											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	3	N	-0-	-0-	
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	27	1	606	3	N	-0-	-0-	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	-0-	-0-	
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	30	1	639	3	N	1	1 8	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-	-0-	
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	29	1	624	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	28	1	605	3	N	-0-	-0-	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	3	N	-0-	-0-	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	1	1 8	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	30	1	642	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	25	1	525	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,009											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	N	4	4 8	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	25	1	544	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	25	1	555	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	25	1	546	3	N	1	1 8	-0-
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	23	1	498	3	N	1	1 8	-0-
08	589 N	483	-0-	-106	-0-	22	1	460	3	N	1	1 8	-0-
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	22	1	468	3	N	1	1 8	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,668											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 8





ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	25	1	387	3	N	1	1 8	-0-
02	406 N	343	-0-	-63	-0-	1	9						-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	14	1	329	3	N	-0-		-0-
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	16	1	375	3	N	-0-		-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	15	1	343	3	N	-0-		-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	16	1	343	3	N	-0-		-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	18	1	335	3	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	1	1 8	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-
						17	1	348	3	N	-0-		-0-
						14	1	281	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

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

01	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-		-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-		-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-		-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

01	341 N	317	-0-	-24	-0-	13	1	300	3	N	4	4 8	-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	4	9						-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	10	1	232	3	N	1	1 8	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	2	2 8	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	2	9						-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	14	1	316	3	N	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	1	1 8	-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	1	9						-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	15	1	316	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						-0-
						14	1	295	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						-0-
						16	1	330	3	N	-0-		-0-
						13	1	267	3	N	-0-		-0-
						12	1	249	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	44	1	742	3	N	-0-			-0-
02	783 N	742	-0-	-41	-0-	42	1	700	3	N	-0-			-0-
03	806 N	793	-0-	-13	-0-	44	1	749	3	N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	46	1	726	3	N	-0-			-0-
06	780 N	641	-0-	-139	-0-	38	1	603	3	N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	726	3	N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	737	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	N	-0-			-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	45	1	699	3	N	-0-			-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	44	1	688	3	N	-0-			-0-
12	775 N	657	-0-	-118	-0-	40	1	617	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	24	1	368	3	N	-0-			-0-
02	435 N	317	-0-	-118	-0-	13	1	304	3	N	-0-			-0-
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	14	1	327	3	N	-0-			-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	15	1	325	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	32	1	540	3	N	-0-		-0-	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-		-0-	
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	25	1	426	3	N	-0-		-0-	
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	3	N	-0-		-0-	
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	N	-0-		-0-	
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	26	1	414	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	651 N	536	-0-	-115	-0-	35	1	501	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	30	1	478	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	24	1	368	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	435	-0-	-92	-0-	26	1	409	3	N	-0-		-0-	
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-		-0-	
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,099		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	31	1	689	3	N	-0-		-0-
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	28	1	622	3	N	-0-		-0-
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	32	1	679	3	N	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-		-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-		-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	3	N	-0-		-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	30	1	620	3	N	-0-		-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-		-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	31	1	664	3	N	-0-		-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,543		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	688	-0-	-118	-0-	39	1	649	3	N	-0-		-0-
02	754 N	694	-0-	-60	-0-	40	1	654	3	N	-0-		-0-
03	775 N	595	-0-	-180	-0-	33	1	562	3	N	-0-		-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-		-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	N	-0-		-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	47	1	666	3	N	-0-		-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	44	1	699	3	N	-0-		-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-		-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-		-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	42	1	658	3	N	-0-		-0-
12	775 N	496	-0-	-279	-0-	30	1	466	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,182		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	17	1	284	3	N	-0-	-0-
02	377 N	247	-0-	-130	-0-	14	1	233	3	N	-0-	-0-
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	13	1	220	3	N	-0-	-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	13	1	207	3	N	-0-	-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	3	N	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-	-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,497									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

01	589 N	487	-0-	-102	-0-	27	1	460	3	N	-0-	-0-
02	522 N	484	-0-	-38	-0-	28	1	456	3	N	-0-	-0-
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	28	1	472	3	N	-0-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	1	1 8
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-	-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	26	1	416	3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	N	-0-	-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-	-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,313									TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	3	N	-0-	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	3	N	-0-	-0-
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	52	1	1106	3	N	-0-	-0-
04	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	47	1	1019	3	N	-0-	-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	N	-0-	-0-
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	48	1	1032	3	N	-0-	-0-
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	48	1	1031	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	48	1	1024	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	47	1	978	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	48	1	1000	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	46	1	961	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	43	1	914	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,799									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	3	N	-0-		-0-
02		435 N	428	-0-	-7	-0-	24	1	404	3	N	-0-		-0-
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	3	N	-0-		-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		465 N	427	-0-	-38	-0-	25	1	400	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
06		420 N	346	-0-	-74	-0-	20	1	326	3	N	-0-		-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	3	N	-0-		-0-
08		434 N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	3	N	-0-		-0-
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	21	1	319	3	N	-0-		-0-
10		434 N	310	-0-	-124	-0-	19	1	291	3	N	-0-		-0-
11		360 N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	3	N	-0-		-0-
*12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	887	-0-	-12	-0-	50	1	837	3	N	-0-		-0-
02		870 N	830	-0-	-40	-0-	47	1	783	3	N	-0-		-0-
03		899 N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	3	N	-0-		-0-
04		870 N	822	-0-	-48	-0-	47	1	775	3	N	-0-		-0-
05		899 N	857	-0-	-42	-0-	51	1	806	3	N	-0-		-0-
06		840 N	723	-0-	-117	-0-	42	1	681	3	N	-0-		-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	791	3	N	-0-		-0-
08		868 N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	3	N	-0-		-0-
09		720 N	627	-0-	-93	-0-	39	1	588	3	N	-0-		-0-
10		837 N	785	-0-	-52	-0-	47	1	738	3	N	-0-		-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	770	3	N	-0-		-0-
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	3	N	-0-		-0-
02		406 N	354	-0-	-52	-0-	20	1	334	3	N	-0-		-0-
03		434 N	294	-0-	-140	-0-	16	1	278	3	N	-0-		-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	-0-		-0-
05		372 N	285	-0-	-87	-0-	17	1	268	3	N	-0-		-0-
06		270 N	224	-0-	-46	-0-	13	1	211	3	N	-0-		-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	3	N	-0-		-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-		-0-
10		341 N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N	-0-		-0-
11		330 N	255	-0-	-75	-0-	15	1	240	3	N	-0-		-0-
12		310 N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	43	1	965	3	N	-0-				-0-
02		957 N	912	-0-	-45	-0-	39	1	873	3	N	-0-				-0-
03		1023 N	969	-0-	-54	-0-	44	1	925	3	N	-0-				-0-
04		990 N	971	-0-	-19	-0-	43	1	928	3	N	-0-				-0-
05		961 N	954	-0-	-7	-0-	41	1	913	3	N	-0-				-0-
06		930 N	924	-0-	-6	-0-	41	1	883	3	N	-0-				-0-
07		992 N	872	-0-	-120	-0-	39	1	833	3	N	-0-				-0-
08		961 N	931	-0-	-30	-0-	42	1	889	3	N	-0-				-0-
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-				-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	3	N	-0-				-0-
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-				-0-
12		992 N	864	-0-	-128	-0-	39	1	825	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,268													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	N	-0-				-0-
02		638 N	627	-0-	-11	-0-	27	1	600	3	N	-0-				-0-
03		682 N	429	-0-	-253	-0-	19	1	410	3	N	-0-				-0-
04		660 N	438	-0-	-222	-0-	19	1	419	3	N	-0-				-0-
05		682 N	472	-0-	-210	-0-	20	1	452	3	N	-0-				-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-				-0-
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-				-0-
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-				-0-
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	N	-0-				-0-
10		496 N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-				-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-				-0-
12		496 N	402	-0-	-94	-0-	18	1	384	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,905													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-				-0-
02		319 N	273	-0-	-46	-0-	12	1	261	3	N	-0-				-0-
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-				-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-				-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-				-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-				-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-				-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-				-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-				-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-				-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-				-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,931													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		







ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	N	-0-	-0-
02	609 N	604	-0-	-5	-0-	26	1	578	3	N	-0-	-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-	-0-
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	27	1	576	3	N	1	8
						1	9					
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	26	1	585	3	N	-0-	-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	27	1	582	3	N	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	1	8
						1	9					
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	N	1	8
						1	9					
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	1	8
						1	9					
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	29	1	607	3	N	-0-	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-	-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	3	N	-0-	-0-
02	638 N	611	-0-	-27	-0-	26	1	585	3	N	-0-	-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	30	1	630	3	N	-0-	-0-
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	N	-0-	-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	26	1	571	3	N	-0-	-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-	-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	N	-0-	-0-
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-	-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	25	1	524	3	N	-0-	-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-	-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	3	N	-0-	-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	23	1	499	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

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	558 N	428	-0-	-130	-0-	18	1	406	3	N	4	8
						4	9					
02	493 N	442	-0-	-51	-0-	18	1	423	3	N	1	8
						1	9					
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	22	1	497	3	N	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	2	8
						2	9					
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-	-0-
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	20	1	415	3	N	-0-	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	1	8
						1	9					
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-	-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	20	1	408	3	N	1	8
						1	9					
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	22	1	453	3	N	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-	-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

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	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1 634 3	N	-0-			-0-
02	638 N	604	-0-	-34	-0-	26	1 578 3	N	-0-			-0-
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	29	1 618 3	N	-0-			-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	26	1 569 3	N	-0-			-0-
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	26	1 581 3	N	-0-			-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1 568 3	N	-0-			-0-
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	27	1 580 3	N	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	27	1 570 3	N	-0-			-0-
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	26	1 550 3	N	-0-			-0-
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	28	1 582 3	N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	26	1 543 3	N	-0-			-0-
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	25	1 526 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,219										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	837 N	804	-0-	-33	-0-	34	1 770 3	N	-0-			-0-
02	783 N	669	-0-	-114	-0-	28	1 641 3	N	-0-			-0-
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	33	1 749 3	N	-0-			-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	32	1 706 3	N	2	2 8		-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1 721 3	N	-0-			-0-
06	750 N	601	-0-	-149	-0-	28	1 573 3	N	-0-			-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	38	1 726 3	N	-0-			-0-
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	32	1 670 3	N	1	1 8		-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1 622 3	N	-0-			-0-
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	32	1 639 3	N	-0-			-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	29	1 613 3	N	-0-			-0-
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	33	1 676 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,492										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	19	1 437 3	N	4	4 8		-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	18	1 405 3	N	1	1 8		-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	19	1 429 3	N	-0-			-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	18	1 397 3	N	2	2 8		-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	20	1 427 3	N	2	2 8		-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	18	1 373 3	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1 418 3	N	1	1 8		-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	19	1 392 3	N	1	1 8		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1 395 3	N	1	1 8		-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	17	1 352 3	N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1 364 3	N	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	19	1 387 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,014										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	43	1 964 3	N	-0-			-0-
02	1044 N	890	-0-	-154	-0-	37	1 853 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	938	-0-	-116	-0-	39	1 898 3	N	1	1 8		-0-
04	960 N	802	-0-	-158	-0-	34	1 768 3	N	-0-			-0-
05	961 N	871	-0-	-90	-0-	38	1 833 3	N	-0-			-0-
06	900 N	718	-0-	-182	-0-	34	1 683 3	N	1	1 8		-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	47	1 885 3	N	-0-			-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	45	1 939 3	N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1 907 3	N	-0-			-0-
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	43	1 874 3	N	-0-			-0-
11	960 N	853	-0-	-107	-0-	39	1 814 3	N	-0-			-0-
12	992 N	735	-0-	-257	-0-	34	1 701 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

01	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	67	1 1491 3	N	-0-			-0-
02	1450 N	1422	-0-	-28	-0-	61	1 1361 3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	70	1 1489 3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	66	1 1429 3	N	1	1 8		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1 1468 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1 1462 3	N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1 1542 3	N	-0-			-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1 1500 3	N	-0-			-0-
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	70	1 1469 3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	73	1 1526 3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	68	1 1431 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	61	1 1308 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

01	434 N	322	-0-	-112	-0-	14	1 304 3	N	4	4 8		-0-
02	348 N	261	-0-	-87	-0-	11	1 250 3	N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1 308 3	N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1 346 3	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1 329 3	N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1 274 3	N	1	1 8		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1 380 3	N	1	1 8		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1 326 3	N	4	4 8		-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	11	1 224 3	N	-0-			-0-
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	15	1 301 3	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1 341 3	N	-0-			-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1 366 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-				-0-
02	551 N	425	-0-	-126	-0-	18	1	407	3	N	-0-				-0-
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	23	1	523	3	N	-0-				-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-				-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-				-0-
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	22	1	443	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-				-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-				-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-				-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-				-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-				-0-
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	20	1	418	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,011									1				
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

01	465 N	464	-0-	-1	-0-	20	1	444	3	N	-0-				-0-
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	19	1	412	3	N	-0-				-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-				-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-				-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-				-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-				-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	24	1	501	3	N	-0-				-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	24	1	521	3	N	-0-				-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	24	1	491	3	N	-0-				-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-				-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-				-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,307									-0-				
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

01	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	44	1	982	3	N	-0-				-0-
02	1131 N	969	-0-	-162	-0-	41	1	927	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	45	1	1030	3	N	-0-				-0-
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	42	1	945	3	N	-0-				-0-
05	1023 N	997	-0-	-26	-0-	44	1	953	3	N	-0-				-0-
06	1050 N	997	-0-	-53	-0-	47	1	950	3	N	-0-				-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	975	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	N	-0-				-0-
09	990 N	915	-0-	-75	-0-	43	1	872	3	N	-0-				-0-
10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	45	1	907	3	N	-0-				-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	N	-0-				-0-
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	45	1	912	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,907									2				
															TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (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	558 N	548	-0-	-10	-0-	23	1	525	3	N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	23	1	521	3	N	-0-			-0-
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	20	1	451	3	N	-0-			-0-
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	21	1	464	3	N	-0-			-0-
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	20	1	397	3	N	-0-			-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	22	1	414	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

01	713 N	622	-0-	-91	-0-	27	1	595	3	N	-0-			-0-
02	696 N	644	-0-	-52	-0-	27	1	616	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	28	1	651	3	N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	29	1	623	3	N	-0-			-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	27	1	540	3	N	-0-			-0-
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	3	N	-0-			-0-
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	3	N	-0-			-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	26	1	529	3	N	-0-			-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	28	1	561	3	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-			-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

01	558 N	514	-0-	-44	-0-	22	1	492	3	N	-0-			-0-
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	20	1	437	3	N	-0-			-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	3	N	-0-			-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	19	1	418	3	N	-0-			-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	20	1	438	3	N	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	19	1	416	3	N	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	19	1	398	3	N	-0-			-0-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	18	1	380	3	N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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. (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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-				-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	4	4	8		-0-
						4	9								
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-				-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-				-0-
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	18	1	398	3	N	-0-				-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	N	-0-				-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	21	1	400	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-				-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-				-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	17	1	339	3	N	-0-				-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-				-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	-0-				-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	N	-0-				-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	3	N	-0-				-0-
04	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	46	1	992	3	N	-0-				-0-
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	46	1	1015	3	N	-0-				-0-
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	46	1	986	3	N	-0-				-0-
07	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	47	1	995	3	N	-0-				-0-
08	1054 N	976	-0-	-78	-0-	44	1	932	3	N	-0-				-0-
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	46	1	960	3	N	-0-				-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	N	-0-				-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	N	-0-				-0-
12	1054 N	987	-0-	-67	-0-	44	1	943	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	684	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	667 N	655	-0-	-12	-0-	28	1	625	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	32	1	673	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	29	1	630	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	27	1	606	3	N	-0-				-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	28	1	603	3	N	-0-				-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	N	-0-				-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	29	1	622	3	N	-0-				-0-
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	28	1	598	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									



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	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	41	1	914	3	N	-0-		-0-
02	870 N	829	-0-	-41	-0-	36	1	793	3	N	-0-		-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	-0-		-0-
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	38	1	830	3	N	-0-		-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	3	N	-0-		-0-
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	39	1	845	3	N	-0-		-0-
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	38	1	815	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	N	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-		-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	3	N	-0-		-0-
12	961 N	847	-0-	-114	-0-	38	1	809	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	588	3	N	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	-0-		-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	27	1	564	3	N	-0-		-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	25	1	546	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	3	N	-0-		-0-
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	25	1	540	3	N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-		-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	26	1	554	3	N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-		-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

01	496 N	408	-0-	-88	-0-	17	1	391	3	N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-		-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-		-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	N	-0-		-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	18	1	362	3	N	-0-		-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-		-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	3	N	-0-		-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	18	1	371	3	N	-0-		-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-		-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	17	1	355	3	N	-0-		-0-
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	27	1	613	3	N	-0-		-0-
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	25	1	563	3	N	-0-		-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	25	1	581	3	N	-0-		-0-
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	26	1	572	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-		-0-
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	25	1	513	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	31	1	584	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	27	1	551	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	26	1	524	3	N	-0-		-0-
11	570 N	326	-0-	-244	-0-	15	1	311	3	N	-0-		-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	27	1	543	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,801											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	5		

-----

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

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	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	N	-0-		-0-
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	17	1	388	3	N	-0-		-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	N	-0-		-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	17	1	380	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	3	N	-0-		-0-
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	16	1	328	3	N	-0-		-0-
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	15	1	276	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	14	1	284	3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-		-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,321											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	2		



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-		-0-
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	30	1	631	3	N	-0-		-0-
04	660 N	618	-0-	-42	-0-	27	1	591	3	N	-0-		-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	3	N	-0-		-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	3	N	-0-		-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	28	1	606	3	N	-0-		-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	28	1	589	3	N	1	8	-0-
						1	9						
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-		-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	28	1	577	3	N	-0-		-0-
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	26	1	548	3	N	-0-		-0-
12	620 N	545	-0-	-75	-0-	24	1	521	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	N	-0-		-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-		-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	3	N	-0-		-0-
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	29	1	625	3	N	-0-		-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	3	N	-0-		-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	29	1	620	3	N	-0-		-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	3	N	-0-		-0-
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	30	1	634	3	N	-0-		-0-
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	28	1	575	3	N	-0-		-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	N	-0-		-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	-0-		-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	27	1	581	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

01	620 N	572	-0-	-48	-0-	25	1	547	3	N	-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-		-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-		-0-
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	23	1	487	3	N	-0-		-0-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	25	1	534	3	N	-0-		-0-
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	23	1	483	3	N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		899 N	886	-0-	-13	-0-	-0-	38	1	848	3	N	-0-		-0-		
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	N	-0-		-0-		
03		899 N	868	-0-	-31	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-		-0-		
04		870 N	846	-0-	-24	-0-	-0-	37	1	809	3	N	-0-		-0-		
05		868 N	851	-0-	-17	-0-	-0-	37	1	814	3	N	-0-		-0-		
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	-0-		-0-		
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-		-0-		
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-		-0-		
09		870 N	827	-0-	-43	-0-	-0-	38	1	789	3	N	-0-		-0-		
10		899 N	854	-0-	-45	-0-	-0-	39	1	815	3	N	-0-		-0-		
11		810 N	797	-0-	-13	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-		-0-		
12		868 N	683	-0-	-185	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,016													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	953	3	N	-0-		-0-		
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	862	3	N	-0-		-0-		
03		1023 N	983	-0-	-40	-0-	-0-	44	1	939	3	N	-0-		-0-		
04		960 N	944	-0-	-16	-0-	-0-	42	1	902	3	N	-0-		-0-		
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	N	-0-		-0-		
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	N	-0-		-0-		
07		961 N	954	-0-	-7	-0-	-0-	43	1	911	3	N	-0-		-0-		
08		992 N	885	-0-	-107	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-		-0-		
09		960 N	847	-0-	-113	-0-	-0-	39	1	808	3	N	-0-		-0-		
10		961 N	881	-0-	-80	-0-	-0-	40	1	841	3	N	-0-		-0-		
11		870 N	792	-0-	-78	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-		-0-		
12		868 N	705	-0-	-163	-0-	-0-	31	1	674	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,832													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

01		682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-		-0-		
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	-0-		-0-		
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	N	-0-		-0-		
04		660 N	651	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	621	3	N	1	1 8	-0-		
05		682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-		-0-		
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-		-0-		
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	-0-	29	1	627	3	N	1	1 8	-0-		
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-		-0-		
09		660 N	625	-0-	-35	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-		-0-		
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-		-0-		
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-		-0-		
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	-0-	27	1	582	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,843													TOTAL CONDENSATE PROD:	2

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. (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	961 N	936	-0-	-25	-0-	40	1	892	3	N	4	4	8			-0-
02	870 N	812	-0-	-58	-0-	35	1	777	3	N	-0-					-0-
03	961 N	869	-0-	-92	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
04	900 N	799	-0-	-101	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	35	1	751	3	N	-0-					-0-
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	3	N	-0-					-0-
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	35	1	752	3	N	-0-					-0-
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	34	1	709	3	N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	N	-0-					-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	3	N	-0-					-0-
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	31	1	669	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,534									4					
																TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

01	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-
02	1073 N	1035	-0-	-38	-0-	59	1	972	3	N	4	4	8			-0-
03	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	58	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	996	3	N	1	1	8			-0-
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	64	1	1017	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	780	-0-	-240	-0-	46	1	734	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	70	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	998	-0-	-87	-0-	59	1	938	3	N	1	1	8			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	3	N	-0-					-0-
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	57	1	873	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,840									6					
																TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

01	868 N	819	-0-	-49	-0-	46	1	773	3	N	-0-					-0-
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	39	1	650	3	N	-0-					-0-
03	837 N	768	-0-	-69	-0-	43	1	725	3	N	-0-					-0-
04	780 N	683	-0-	-97	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	35	1	560	3	N	1	1	8			-0-
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	45	1	639	3	N	-0-					-0-
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	N	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
12	775 N	584	-0-	-191	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,270									1					
																TOTAL CONDENSATE PROD: 1



-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	87 1	1463 3		N	4	4 8		-0-
02	1537 N	1460	-0-	-77	-0-	4 9							-0-
03	1612 N	1456	-0-	-156	-0-	83 1	1377 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	81 1	1375 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	84 1	1367 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	89 1	1416 3		N	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	67 1	1070 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	99 1	1418 3		N	-0-			-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	84 1	1331 3		N	1	1 8		-0-
10	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1 9							-0-
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	83 1	1247 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	80 1	1259 3		N	-0-			-0-
						79 1	1231 3		N	-0-			-0-
						74 1	1141 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

-----

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	559 3		N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	529 3		N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	598 3		N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	571 3		N	1	1 8		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	26 1	579 3		N	-0-			-0-
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	24 1	521 3		N	1	1 8		-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	1 9							-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	529 3		N	1	1 8		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	555 3		N	3	3 8		-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	3 9							-0-
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	25 1	517 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							-0-
						26 1	544 3		N	-0-			-0-
						23 1	492 3		N	-0-			-0-
						21 1	445 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,745				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010										TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4416	-	4649
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	3	N	-0-		-0-	
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	N	-0-		-0-	
03	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	52	1	1099	3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	46	1	1001	3	N	-0-		-0-	
05	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	49	1	1085	3	N	-0-		-0-	
06	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	48	1	1047	3	N	-0-		-0-	
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	51	1	1084	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
09	1110 N	615	-0-	-495	-0-	28	1	587	3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	885	-0-	-293	-0-	41	1	844	3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	801	-0-	-309	-0-	36	1	765	3	N	-0-		-0-	
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,063		TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH	5304	PERF. 4820	-	5086
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	27	1	615	3	N	-0-		-0-	
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	25	1	563	3	N	-0-		-0-	
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	27	1	607	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	25	1	566	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	N	-0-		-0-	
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	26	1	527	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	30	1	569	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	N	-0-		-0-	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	3	N	-0-		-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-		-0-	
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,082		TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010										TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5450	-	5633
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	34	1	578	3	N	-0-		-0-	
02	667 N	580	-0-	-87	-0-	33	1	547	3	N	-0-		-0-	
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	35	1	599	3	N	-0-		-0-	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	33	1	525	3	N	-0-		-0-	
06	600 N	386	-0-	-214	-0-	23	1	362	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	-0-		-0-	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	34	1	534	3	N	-0-		-0-	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-		-0-	
12	620 N	527	-0-	-93	-0-	32	1	495	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,938		TOTAL CONDENSATE PROD:				3						



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1	445 3	N	4	4 8		-0-
02	406 N	329	-0-	-77	-0-	4 9						-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	14 1	315 3	N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	486 3	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22 1	500 3	N	-0-			-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	23 1	493 3	N	-0-			-0-
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	21 1	424 3	N	1	1 8		-0-
08	527 N	382	-0-	-145	-0-	1 9						-0-
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	23 1	429 3	N	-0-			-0-
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	18 1	364 3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	1	1 8		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	1 9						-0-
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	16 1	333 3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 3	N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	17 1	353 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	34 1	517 3	N	4	4 8		-0-
02	580 N	462	-0-	-118	-0-	4 9						-0-
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	19 1	443 3	N	-0-			-0-
04	540 N	438	-0-	-102	-0-	21 1	469 3	N	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	19 1	418 3	N	1	1 8		-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	1 9						-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	21 1	449 3	N	-0-			-0-
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	20 1	397 3	N	1	1 8		-0-
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	1 9						-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	1	1 8		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	17 1	341 3	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	1	1 8		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	21 1	430 3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	N	-0-			-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	16 1	322 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,182				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	4		4	8		-0-
						4	9									
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	N	-0-					-0-
02	783 N	654	-0-	-129	-0-	27	1	627	3	N	-0-					-0-
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	29	1	667	3	N	-0-					-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
06	660 N	537	-0-	-123	-0-	25	1	511	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	1		1	8		-0-
						1	9									
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	N	-0-					-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

J. D. GAS, INC. ADAMS 427477 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477  
 ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,143										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		183										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284 2		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,418										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

M	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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,865			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

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

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

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

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

-----

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

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

01	DELQ PR	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//												
PATNO OIL & GAS COMPANY												
SAVELL "118"												
WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REMUDA OPERATING COMPANY												
ADAMS, EMMA PHILLIPS												
WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A												
01		93 N	35	-0-	-58	-0-		35	3			-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-		73	3			-0-
03		93 N	46	-0-	-47	-0-		46	3			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3			-0-
07		62 N	9	-0-	-53	-0-		9	3			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			-0-
09		180 N	35	-0-	-145	-0-		35	3			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS												
WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			-0-
02		203 N	142	-0-	-61	-0-		142	3			-0-
03		186 N	133	-0-	-53	-0-		133	3			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3			-0-
07		186 N	91	-0-	-95	-0-		91	3			-0-
08		155 N	123	-0-	-32	-0-		123	3			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-		112	3			-0-
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606  
 ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11		150 N	35	-0-	-115	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606  
 ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
02		174 N	126	-0-	-48	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81	3		N	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	190	109	3		N	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	122	-0-	122	312	122	3		N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	415	103	3		N	-0-			-0-	
11		515 N	100	-0-	-415	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,475											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	72	3		N	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	63	-0-	63	135	63	3		N	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	57	-0-	57	192	57	3		N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	79	-0-	79	271	79	3		N	-0-			-0-	
11		333 N	62	-0-	-271	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			732											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	103	-0-	-42	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,199											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606  
 ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-		
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-		
03		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-		
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-		
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-		
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-		
07		124 N	56	-0-	-68	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-		
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-		
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-		
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-		
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-		
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,015													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-		
02		203 N	150	-0-	-53	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-		
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-		
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-		
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-		
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-		
07		186 N	96	-0-	-90	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-		
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-		
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-		
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-		
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-		
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,752													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-		
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-		
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-		
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-		
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-		
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-		
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-		
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-		
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-		
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-		
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,181													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



-----														
ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606														
ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074														
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		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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105														
-----														
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02		261 N	181	-0-	-80	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623														
-----														
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-	
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-	
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
04		570 N	482	-0-	-88	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-	
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-	
08		527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-	
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
10		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
11		450 N	332	-0-	-118	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,690											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,745											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,726											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----														
ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606														
ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127														
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		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02		145 N	120	-0-	-25	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606  
 ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

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	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-			-0-
02	493 N	382	-0-	-111	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03	465 N	290	-0-	-175	-0-	290 3		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,406										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
04	750 N	563	-0-	-187	-0-	563 3		N	-0-			-0-
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	642 3		N	-0-			-0-
06	810 N	632	-0-	-178	-0-	632 3		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	462 3		N	-0-			-0-
09	630 N	483	-0-	-147	-0-	483 3		N	-0-			-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,464										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606  
 ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-				-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-				-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-				-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SHAW, HENRY JR. 771625  
 ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2	N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-
05		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

01		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
05		248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625  
 ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-			-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-			-0-
04		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2	N	-0-			-0-
05		341 N	24	-0-	-317	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
*12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,584	TOTAL CONDENSATE PROD: -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		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
03		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
04		720 N	124	-0-	-596	-0-	124	2	N	-0-			-0-
05		899 N	185	-0-	-714	-0-	185	2	N	-0-			-0-
06		360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,013	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328

01		589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2	N	-0-			-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
06		600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2	N	-0-			-0-
09		480 N	101	-0-	-379	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,112	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145  
 WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02		261 N	116	-0-	-145	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03		372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10		279 N	59	-0-	-220	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	77	-0-	-512	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
08		682 N	124	-0-	-558	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10		744 N	103	-0-	-641	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12		310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145  
 SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			905	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175

01	14B2 EXT	27	-0-	27	533	27	2			N	-0-			-0-
02	579 X	46	-0-	-533	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			954	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

01	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	754 N	214	-0-	-540	-0-	214	2			N	-0-			-0-
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,517	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145  
 SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325

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		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03		279 N	101	-0-	-178	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105				N	-0-			-0-
02	111 X	6	-0-	-105	-0-	6 2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2			N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2			N	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			776				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2			N	-0-			-0-
02	174 N	97	-0-	-77	-0-	97 2			N	-0-			-0-
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2			N	-0-			-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145  
 SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		465 N	299	-0-	-166	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-		
02		377 N	209	-0-	-168	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-		
03		434 N	319	-0-	-115	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-		
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-		
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-		
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-		
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-		
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-		
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-		
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-		
11		420 N	264	-0-	-156	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-		
12		372 N	246	-0-	-126	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,631														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660  
 BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3	25	9	N	23			270		
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	N	19	178	1	111		
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	N	12			123		
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10			133		
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4			137		
06	1050 N	646	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1			138		
07	992 N	683	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	675	3	8	9	N	7			145		
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	954	3	7	9	N	6			151		
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2			153		
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	578	3	20	9	N	18			171		
11	930 N	551	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	N	15			186		
12	899 N	614	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	N	7			193		
TOTAL GAS PROD:			9,919														TOTAL CONDENSATE PROD:	124

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON (DETRITAL) KIRKPATRICK OIL COMPANY ALLISON A-24		//CONT.// //CONT.//	01789 300 468890	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #:	1	RRCID ->	058761	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	9630	PERF. N/A
01	1925 N	1925	-0-	-0-	1904 3	21 9	N	19		201
02	1765 N	1765	-0-	-0-	1761 3	4 9	N	4		205
03	2108 N	2108	-0-	-0-	2090 3	18 9	N	16		221
04	1860 N	1842	-0-	-18	1831 3	11 9	N	10		231
05	1934 N	1934	-0-	-0-	1923 3	11 9	N	10		241
06	2040 N	1247	-0-	-793	1244 3	3 9	N	3		244
07	1891 N	1312	-0-	-579	1302 3	10 9	N	9		253
08	1922 N	1847	-0-	-75	1840 3	7 9	N	6		259
09	1668 N	1668	-0-	-0-	1658 3	10 9	N	9		268
10	1302 N	1114	-0-	-188	1114 3		N	-0-		268
11	1800 N	1047	-0-	-753	1030 3	17 9	N	15	158 1	125
12	1736 N	1189	-0-	-547	1168 3	21 9	N	19		144
TOTAL GAS PROD:		18,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		120				

ALLISON -A-25		WELL #:	1	RRCID ->	058765	COMPL. DATE	05/29/1974	TOTAL DEPTH	9094	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	4185	-0-	4185	4185	4160 3	25 9	N	23		171
02	8070 X	3885	-0-	-4185	-0-	3849 3	36 9	N	33		204
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4568 3	35 9	N	32	188 1	48
04	4050 X	4036	-0-	-14	-0-	4000 3	36 9	N	33		81
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4202 3	29 9	N	26		107
06	4200 X	2721	-0-	-1479	-0-	2718 3	3 9	N	3		110
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2845 3	2 9	N	2		112
08	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4021 3	36 9	N	33		145
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3623 3	18 9	N	16		161
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2434 3	3 9	N	3		164
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2251 3	1 9	N	1	30 1	135
*12	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-		135
TOTAL GAS PROD:		41,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		205					

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC GARNER, ANNIE		916958	WELL #:	1	RRCID ->	056654	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	9822	PERF. N/A
01	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888 2		N	-0-		84
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-		84
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		84
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		84
05	2046 N	1835	-0-	-211	-0-	1835 2		N	-0-		84
06	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1483 2		N	-0-		84
07	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	1731 2		N	-0-		84
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-		84
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		84
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		84
*11	2010 N	1446	-0-	-564	-0-	1446 2		N	-0-		84
12	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781 2		N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		21,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
GARNER, ANNIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	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	BALANCE
01		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-		-0-	
02		638 N	509	-0-	-129	-0-	509 2		N	-0-		-0-	
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-	
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-	
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-	
06		540 N	499	-0-	-41	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
07		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
08		620 N	440	-0-	-180	-0-	440 2		N	-0-		-0-	
09		510 N	383	-0-	-127	-0-	383 2		N	-0-		-0-	
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-	
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	2902	-0-	-198	-0-	2896 2	6 9	N	5		77
02		2900	2535	-0-	-365	-0-	2523 2	12 9	N	11		88
03		3100	2891	-0-	-209	-0-	2885 2	6 9	N	5		93
04		3000	2652	-0-	-348	-0-	2638 2	14 9	N	13		106
05		3076 R	3076	-0-	-0-	-0-	3062 2	14 9	N	13		119
06		2820 #	2442	-0-	-378	-0-	2425 2	17 9	N	15		134
07		2728 N	2641	-0-	-87	-0-	2626 2	15 9	N	14		148
08		3069 N	2798	-0-	-271	-0-	2786 2	12 9	N	11		159
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2563 2	13 9	N	12	159 1	12
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2603 2	4 9	N	4		16
11		2700 N	2519	-0-	-181	-0-	2512 2	7 9	N	6		22
12		2666 N	2597	-0-	-69	-0-	2566 2	31 9	N	28		50
TOTAL GAS PROD:			32,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			137					

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		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		6
02		464 X	455	-0-	-9	-0-	455 2		N	-0-		6
03		496 X	383	-0-	-113	-0-	383 2		N	-0-		6
04		480 X	383	-0-	-97	-0-	383 2		N	-0-		6
05		496 X	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-		6
06		480 X	282	-0-	-198	-0-	282 2		N	-0-		6
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		6
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		6
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		6
10		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		6
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		6
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			2,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON (DEVONIAN)		//CONT.//		01789 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
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
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		1426 N	1201	-0-	-225	-0-	1201 2	N	-0-		14
02		1131 N	1060	-0-	-71	-0-	1060 2	N	-0-		14
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		14
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		14
05		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2	N	-0-		14
06		1200 N	994	-0-	-206	-0-	994 2	N	-0-		14
07		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 2	N	-0-		14
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		14
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		14
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		14
*11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040 2	N	-0-		14
*12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			13,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)				01800 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
ALLISON 4		WELL #:		1	RRCID ->	257848	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.10248 - 10262
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7440 X	7307	-0-	-133	-0-	7307 2	N	-0-		34
02		6960 X	6726	-0-	-234	-0-	6726 2	N	-0-		34
03		7440 X	7046	-0-	-394	-0-	7046 2	N	-0-		34
04		7170 X	6857	-0-	-313	-0-	6857 2	N	-0-		34
05		7316 X	6925	-0-	-391	-0-	6925 2	N	-0-		34
06		7080 X	6692	-0-	-388	-0-	6692 2	N	-0-		34
07		7192 X	6875	-0-	-317	-0-	6875 2	N	-0-		34
08		7099 X	6758	-0-	-341	-0-	6758 2	N	-0-		34
09		6870 X	6472	-0-	-398	-0-	6469 2	N	3		37
10		6913 X	6651	-0-	-262	-0-	6651 2	N	-0-		37
11		6690 X	6306	-0-	-384	-0-	6306 2	N	-0-		37
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-		N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:			74,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 2	N	-0-		-0-
02		464 N	427	-0-	-37	-0-	427 2	N	-0-		-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
06		480 N	355	-0-	-125	-0-	355 2	N	-0-		-0-
07		465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2	N	-0-		-0-
08		527 N	382	-0-	-145	-0-	382 2	N	-0-		-0-
09		360 N	237	-0-	-123	-0-	237 2	N	-0-		-0-
10		341 N	162	-0-	-179	-0-	162 2	N	-0-		-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
*12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS 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	42191 #	40919	-0-	-1272	-0-	40919 2	N	-0-		-0-
02	39469 #	37837	-0-	-1632	-0-	37837 2	N	-0-		-0-
03	41819 #	14821	-0-	-26998	-0-	14821 3	N	-0-		-0-
04	40470 #	14072	-0-	-26398	-0-	14072 3	N	-0-		-0-
05	41013 #	14532	-0-	-26481	-0-	14532 3	N	-0-		-0-
06	39013	13754	-0-	-25259	-0-	13754 3	N	-0-		-0-
07	14448 R	14448	-0-	-0-	-0-	14448 3	N	-0-		-0-
08	14818 #	12870	-0-	-1948	-0-	12870 3	N	-0-		-0-
09	14070 #	13861	-0-	-209	-0-	13859 3	N	2	2 8	-0-
10	14539 #	14276	-0-	-263	-0-	14276 3	N	-0-		-0-
11	14166 R	14166	-0-	-0-	-0-	14166 3	N	-0-		-0-
12	14446 #	NO RPT	-0-	-14446	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		205,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1071		RRCID -> 134832		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162		
M	O	GAS 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	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8167 2	3 9	Y	3	57
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5094 2	1 9	Y	1	58
03	4960 X	4075	-0-	-885	-0-	4072 2	3 9	Y	3	61
04	4800 X	3828	-0-	-972	-0-	3827 2	1 9	Y	1	62
05	4960 X	2931	-0-	-2029	-0-	2930 2	1 9	Y	1	63
06	4800 X	4764	-0-	-36	-0-	4764 2		Y	-0-	63
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2		Y	-0-	63
08	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2		Y	-0-	63
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		Y	-0-	63
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		Y	-0-	63
11	4530 X	3834	-0-	-696	-0-	3834 2		Y	-0-	63
12	4681 X	3547	-0-	-1134	-0-	3547 2		Y	-0-	63
TOTAL GAS PROD:		55,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

WINDHAM, R. S. "A"		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
WELL #: 1072		RRCID -> 161093		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420				
M	O	GAS 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	589 N	431	-0-	-158	-0-	428 2	3 9	Y	3	22
02	464 N	312	-0-	-152	-0-	311 2	1 9	Y	1	23
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	384 2	3 9	Y	3	26
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	412 2	1 9	Y	1	27
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-	27
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-	27
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-	27
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-	27
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-	27
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-	27
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-	27
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		6,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1073-L		RRCID -> 163463		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10810 - 11449						
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	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1867	2	4	9	Y	4					31
02	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1729	2	1	9	Y	1					32
03	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1812	2	2	9	Y	2					34
04	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1740	2	2	9	Y	2					36
05	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			Y	-0-					36
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					36
07	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					36
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					36
09	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	1649	2			Y	-0-					36
10	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					36
11	1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2			Y	-0-					36
12	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			Y	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		20,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

A-BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 163694		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 12534		PERF.10917 - 12294						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	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-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1074-L		RRCID -> 170457		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11370 - 11390						
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	421	2	4	9	Y	4					22
02	464 N	328	-0-	-136	-0-	327	2	1	9	Y	1					23
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	369	2	2	9	Y	2					25
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	345	2	2	9	Y	2					27
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					27
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					27
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					27
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	2			Y	-0-					27
10	341 N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					27
11	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	2			Y	-0-					27
12	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		3,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. HALFF ESTATE "20"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
		WELL #: 7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11363 - 15030						
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		3379 X	3104	-0-	-275	-0-	2957 2	147 9	Y	134	173 1					37
02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3198 2	149 9	Y	135	114 1					58
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3279 2	127 9	Y	115	119 1					54
04		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3321 2	164 9	Y	149	166 1					37
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3556 2	155 9	Y	141	128 1					50
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3421 2	142 9	Y	129	126 1					53
07		3441 X	3049	-0-	-392	-0-	2949 2	100 9	Y	91	113 1					31
08		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3550 2	122 9	Y	111	70 1					72
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3431 2	113 9	Y	103	106 1					69
10		3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3481 2	118 9	Y	107	105 1					71
11		3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3127 2	106 9	Y	96	137 1					30
12		3658 X	2922	-0-	-736	-0-	2788 2	134 9	Y	122	121 1					31
TOTAL GAS PROD:		40,635				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,433						

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11223 - 14910						
01		3565 X	3290	-0-	-275	-0-	3106 2	184 9	Y	167	216 1					46
02		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3359 2	186 9	Y	169	143 1					72
03		3565 X	3542	-0-	-23	-0-	3395 2	147 9	Y	134	143 1					63
04		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3349 2	163 9	Y	148	174 1					37
05		3844 X	3741	-0-	-103	-0-	3586 2	155 9	Y	141	128 1					50
06		3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3392 2	142 9	Y	129	126 1					53
07		3844 X	2957	-0-	-887	-0-	2854 2	103 9	Y	94	115 1					32
08		3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3421 2	122 9	Y	111	71 1					72
09		3660 X	3023	-0-	-637	-0-	2921 2	102 9	Y	93	103 1					62
10		3751 X	2999	-0-	-752	-0-	2911 2	88 9	Y	80	89 1					53
11		3540 X	2558	-0-	-982	-0-	2479 2	79 9	Y	72	103 1					22
12		3534 X	2361	-0-	-1173	-0-	2281 2	80 9	Y	73	77 1					18
TOTAL GAS PROD:		38,605				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,411						

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10925 - 15047						
01		5611 X	4949	-0-	-662	-0-	4835 2	114 9	N	104	162 1					55
02		5249 X	5170	-0-	-79	-0-	5059 2	111 9	N	101						156
03		5611 X	5119	-0-	-492	-0-	5009 2	110 9	N	100	180 1					76
04		5430 X	4683	-0-	-747	-0-	4585 2	98 9	N	89						165
05		5611 X	4109	-0-	-1502	-0-	4042 2	67 9	N	61	170 1					56
06		5340 X	4363	-0-	-977	-0-	4278 2	85 9	N	77						133
07		5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	4320 2	63 9	N	57						190
08		5115 X	4780	-0-	-335	-0-	4680 2	100 9	N	91	172 1					109
09		4680 X	4412	-0-	-268	-0-	4323 2	89 9	N	81						190
10		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4625 2	101 9	N	92	179 1					103
11		4620 X	4135	-0-	-485	-0-	4037 2	98 9	N	89						192
12		4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4495 2	108 9	N	98	180 1					110
TOTAL GAS PROD:		55,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,040						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM 16		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2967	-0-	-133	412	2849	2	118	9	N	107	168	1			112
02	2900 N	2607	-0-	-293	119	2512	2	95	9	N	86					198
03	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2631	2	102	9	N	93	179	1			112
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2387	2	74	9	N	67					179
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2540	2	98	9	N	89	170	1			98
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2426	2	87	9	N	79					177
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2458	2	66	9	N	60					237
08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2390	2	79	9	N	72	162	1			147
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2331	2	76	9	N	69					216
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2341	2	81	9	N	74	165	1			125
11	2250 N	1948	-0-	-302	-0-	1887	2	61	9	N	55					180
12	2325 N	1763	-0-	-562	-0-	1731	2	32	9	N	29					209
TOTAL GAS PROD:		29,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		880										

WINDHAM 108		WELL #:		1H	RRCID ->	193431	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11397	-	15179			
01	12586 X	7826	-0-	-4760	-0-	7664	2	162	9	N	147	176	1			162
02	11774 X	6438	-0-	-5336	-0-	6297	2	141	9	N	128	173	1			117
03	12586 X	8293	-0-	-4293	-0-	8133	2	160	9	N	145					262
04	10560 X	7684	-0-	-2876	-0-	7543	2	141	9	N	128	183	1			207
05	8618 X	7998	-0-	-620	-0-	7841	2	157	9	N	143	176	1			174
06	8040 X	7500	-0-	-540	-0-	7373	2	127	9	N	115	168	1			121
07	8308 X	7644	-0-	-664	-0-	7532	2	112	9	N	102					223
08	8308 X	7570	-0-	-738	-0-	7440	2	130	9	N	118	170	1			171
09	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	7092	2	119	9	N	108	172	1			107
10	7998 X	7343	-0-	-655	-0-	7208	2	135	9	N	123					230
11	7500 X	6262	-0-	-1238	-0-	6154	2	108	9	N	98	161	1			167
12	7657 X	7251	-0-	-406	-0-	7080	2	171	9	N	155	188	1			134
TOTAL GAS PROD:		89,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,510										

BARNETT 21		WELL #:		1H	RRCID ->	194003	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11141	-	14215			
01	4464 X	4454	-0-	-10	-0-	4321	2	133	9	N	121	176	1			114
02	4176 X	3020	-0-	-1156	-0-	2939	2	81	9	N	74					188
03	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6355	2	419	9	N	381	350	1			219
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4379	2	97	9	N	88	160	1			147
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4722	2	157	9	N	143	179	1			111
06	5460 X	4120	-0-	-1340	-0-	3999	2	121	9	N	110					221
07	6789 X	5116	-0-	-1673	-0-	4941	2	175	9	N	159	176	1			204
08	6789 X	4805	-0-	-1984	-0-	4634	2	171	9	N	155	184	1			175
09	4710 X	3165	-0-	-1545	-0-	3122	2	43	9	N	39					214
10	5115 X	2216	-0-	-2899	-0-	2165	2	51	9	N	46					260
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4801	2	216	9	N	196	361	1			95
12	5115 X	4194	-0-	-921	-0-	4074	2	120	9	N	109					204
TOTAL GAS PROD:		52,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,621										

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 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	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	963 2	50 9	N	45			226
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	960 2	54 9	N	49			275
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	991 2	53 9	N	48	178 1		145
04	990 N	878	-0-	-112	-0-	844 2	34 9	N	31			176
05	1023 N	190	-0-	-833	-0-	186 2	4 9	N	4			180
06	990 N	33	-0-	-957	-0-	33 2		N	-0-			180
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			180
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			180
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2016												

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CODY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 195308		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143				
01	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	3013 2	110 9	Y	100	103 1		99
02	3248 X	2821	-0-	-427	-0-	2730 2	91 9	Y	83	108 1		74
03	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	2989 2	96 9	Y	87			161
04	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2841 2	64 9	Y	58	112 1		107
05	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	3046 2	74 9	Y	67	89 1		85
06	3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2878 2	84 9	Y	76	85 1		76
07	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2894 2	56 9	Y	51			127
08	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	2949 2	72 9	Y	65	94 1		98
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3335 2	32 9	Y	29			127
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3199 2	9 9	Y	8	77 1		58
11	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2850 2	40 9	Y	36	32 1		62
12	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	3244 2	85 9	Y	77	73 1		66

TOTAL GAS PROD: 36,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

AMACKER "99"		WELL #: 1H		RRCID -> 196961		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505				
01	2356 N	1379	-0-	-977	-0-	1306 2	73 9	N	66	154 1		107
02	2146 N	2095	-0-	-51	-0-	2007 2	88 9	N	80			187
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2169 2	87 9	N	79			266
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2058 2	79 9	N	72	183 1		155
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2188 2	61 9	N	55			210
06	2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2094 2	54 9	N	49	177 1		82
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2172 2	61 9	N	55			137
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2202 2	70 9	N	64			201
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2116 2	76 9	N	69	171 1		99
10	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2041 2	44 9	N	40			139
11	2190 N	1921	-0-	-269	-0-	1852 2	69 9	N	63			202
12	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2098 2	59 9	N	54	181 1		75

TOTAL GAS PROD: 25,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WEIR, GEORGE 14		WELL #: 1H		RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11389	- 15459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	5363 X	4767	-0-	-596	-0-	4661 2	106 9	N	96			249
02	5017 X	4694	-0-	-323	-0-	4594 2	100 9	N	91	173 1		167
03	5363 X	4837	-0-	-526	-0-	4749 2	88 9	N	80			247
04	4620 X	4405	-0-	-215	-0-	4317 2	88 9	N	80	175 1		152
05	5022 X	4767	-0-	-255	-0-	4668 2	99 9	N	90			242
06	4860 X	4448	-0-	-412	-0-	4363 2	85 9	N	77	170 1		149
07	5022 X	4047	-0-	-975	-0-	3997 2	50 9	N	45			194
08	4836 X	4738	-0-	-98	-0-	4658 2	80 9	N	73	163 1		104
09	4620 X	4569	-0-	-51	-0-	4477 2	92 9	N	84			188
10	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4528 2	75 9	N	68	159 1		97
11	4590 X	4013	-0-	-577	-0-	3933 2	80 9	N	73			170
12	4743 X	3987	-0-	-756	-0-	3901 2	86 9	N	78			248
TOTAL GAS PROD:		53,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		935						

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 1H		RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11672	- 15040	
01	9734 X	9480	-0-	-254	-0-	9280 2	200 9	N	182	327 1		223
02	9106 X	8935	-0-	-171	-0-	8681 2	254 9	N	231			454
03	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9660 2	160 9	N	145	284 1		315
04	9180 X	8193	-0-	-987	-0-	8150 2	43 9	N	39	223 1		131
05	9548 X	9435	-0-	-113	-0-	9373 2	62 9	N	56			187
06	9510 X	8777	-0-	-733	-0-	8571 2	206 9	N	187			374
07	9827 X	8697	-0-	-1130	-0-	8553 2	144 9	N	131	338 1		167
08	9827 X	6307	-0-	-3520	-0-	6235 2	72 9	N	65			232
09	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9067 2	234 9	N	213	350 1		95
10	9424 X	8275	-0-	-1149	-0-	8099 2	176 9	N	160			255
11	8790 X	5469	-0-	-3321	-0-	5314 2	155 9	N	141	316 1		80
12	9610 X	8777	-0-	-833	-0-	8571 2	206 9	N	187			267
TOTAL GAS PROD:		101,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,737						

WEIR, GEORGE "14"		WELL #: 2H		RRCID ->	198164	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11425	- 14725	
01	5177 X	4583	-0-	-594	-0-	4397 2	186 9	N	169	172 1		196
02	4843 X	4404	-0-	-439	-0-	4220 2	184 9	N	167	172 1		191
03	5177 X	4816	-0-	-361	-0-	4619 2	197 9	N	179	171 1		199
04	4500 X	4350	-0-	-150	-0-	4174 2	176 9	N	160	174 1		185
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4594 2	179 9	N	163	178 1		170
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4486 2	190 9	N	173	180 1		163
07	4805 X	4201	-0-	-604	-0-	4065 2	136 9	N	124	172 1		115
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4686 2	197 9	N	179			294
09	4680 X	3948	-0-	-732	-0-	3824 2	124 9	N	113	176 1		231
10	4836 X	1960	-0-	-2876	-0-	1960 2		N	-0-			231
11	4740 X	1624	-0-	-3116	-0-	1624 2		N	-0-			231
12	4898 X	3500	-0-	-1398	-0-	3305 2	195 9	N	177	192 1		216
TOTAL GAS PROD:		47,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,604						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. MANN 22		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3066	-0-	-1367	-0-	2923	2	143	9	N	130	188	1			122
02	4147 X	2961	-0-	-1186	-0-	2839	2	122	9	N	111					233
03	4433 X	2403	-0-	-2030	-0-	2330	2	73	9	N	66	180	1			119
04	3360 X	2438	-0-	-922	-0-	2399	2	39	9	N	35					154
05	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	2395	2	30	9	N	27					181
06	3060 X	2110	-0-	-950	-0-	2086	2	24	9	N	22					203
07	3162 X	2380	-0-	-782	-0-	2366	2	14	9	N	13					216
08	2511 X	2488	-0-	-23	-0-	2447	2	41	9	N	37					253
09	2430 X	2201	-0-	-229	-0-	2144	2	57	9	N	52	165	1			140
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3068	2	182	9	N	165	175	1			130
11	2400 X	1973	-0-	-427	-0-	1943	2	30	9	N	27					157
12	2480 X	2039	-0-	-441	-0-	2024	2	15	9	N	14					171
TOTAL GAS PROD:		29,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		699										

WINDHAM 103		WELL #: 1H		RRCID -> 199526	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH 14966	PERF.11645 - 14945									
01	5239 X	3544	-0-	-1695	-0-	3463	2	81	9	N	74					213
02	4901 X	2910	-0-	-1991	-0-	2862	2	48	9	N	44	164	1			93
03	5239 X	3900	-0-	-1339	-0-	3808	2	92	9	N	84					177
04	3690 X	3547	-0-	-143	-0-	3473	2	74	9	N	67					244
05	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3574	2	63	9	N	57	168	1			133
06	3780 X	3646	-0-	-134	-0-	3563	2	83	9	N	75					208
07	3906 X	3575	-0-	-331	-0-	3518	2	57	9	N	52	179	1			81
08	3906 X	3569	-0-	-337	-0-	3489	2	80	9	N	73					154
09	3660 X	3372	-0-	-288	-0-	3327	2	45	9	N	41					195
10	3782 X	3453	-0-	-329	-0-	3363	2	90	9	N	82	186	1			91
11	3660 X	2822	-0-	-838	-0-	2759	2	63	9	N	57					148
12	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	3029	2	43	9	N	39					187
TOTAL GAS PROD:		41,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		745										

SHIRK 13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 199874	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 15115	PERF.12245 - 15105									
01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	866	2	77	9	N	70					192
02	1131 N	1073	-0-	-58	-0-	987	2	86	9	N	78					270
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1105	2	75	9	N	68	179	1			159
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1010	2	76	9	N	69					228
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1079	2	76	9	N	69	168	1			129
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1063	2	77	9	N	70					199
07	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1060	2	53	9	N	48					247
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1171	2	73	9	N	66	174	1			139
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1018	2	68	9	N	62					201
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1096	2	91	9	N	83	181	1			103
11	1200 N	924	-0-	-276	-0-	877	2	47	9	N	43					146
*12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1167	2	99	9	N	90					236
TOTAL GAS PROD:		13,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		816										

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SHIRK 13		WELL #: 2H		RRCID -> 200687		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11602 - 15066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6200 X	4142	-0-	-2058	-0-	3971 2	171 9	N	155	317 1				109
02	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6086 2	231 9	N	210	177 1				142
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6141 2	273 9	N	248	175 1				215
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	5986 2	160 9	N	145	176 1				184
05	6262 X	6115	-0-	-147	-0-	5924 2	191 9	N	174	165 1				193
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6020 2	191 9	N	174	180 1				187
07	6758 X	4878	-0-	-1880	-0-	4757 2	121 9	N	110	170 1				127
08	6417 X	5037	-0-	-1380	-0-	4902 2	135 9	N	123					250
09	6210 X	4364	-0-	-1846	-0-	4257 2	107 9	N	97	173 1				174
10	6417 X	4352	-0-	-2065	-0-	4238 2	114 9	N	104	151 1				127
11	6210 X	3751	-0-	-2459	-0-	3653 2	98 9	N	89					216
12	5022 X	2771	-0-	-2251	-0-	2725 2	46 9	N	42					258
TOTAL GAS PROD:		60,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,671						

CODY "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 201522		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11915 - 13356				
01	2015 X	1527	-0-	-488	-0-	1454 2	73 9	Y	66	74 1				66
02	1885 X	1371	-0-	-514	-0-	1310 2	61 9	Y	55	72 1				49
03	2015 X	1541	-0-	-474	-0-	1477 2	64 9	Y	58					107
04	1830 X	1364	-0-	-466	-0-	1300 2	64 9	Y	58	74 1				91
05	1581 X	1330	-0-	-251	-0-	1257 2	73 9	Y	66	75 1				82
06	1500 X	1457	-0-	-43	-0-	1401 2	56 9	Y	51	82 1				51
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1379 2	37 9	Y	34					85
08	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	1088 2	47 9	Y	43	78 1				50
09	1470 N	997	-0-	-473	-0-	891 2	106 9	Y	96					146
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1183 2	142 9	Y	129	103 1				172
11	1110 N	562	-0-	-548	-0-	499 2	63 9	Y	57	122 1				107
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1026 2	84 9	Y	76	117 1				66
TOTAL GAS PROD:		15,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		789						

AMACKER "A" 88		WELL #: 1H		RRCID -> 201807		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 15496		PERF.11725 - 15465				
01	7130 X	6918	-0-	-212	-0-	6681 2	237 9	N	215	177 1				236
02	6670 X	6470	-0-	-200	-0-	6228 2	242 9	N	220	169 1				287
03	7130 X	6793	-0-	-337	-0-	6574 2	219 9	N	199	178 1				308
04	6690 X	5716	-0-	-974	-0-	5548 2	168 9	N	153	348 1				113
05	6913 X	6422	-0-	-491	-0-	6214 2	208 9	N	189	181 1				121
06	6690 X	6504	-0-	-186	-0-	6297 2	207 9	N	188	172 1				137
07	6913 X	6823	-0-	-90	-0-	6619 2	204 9	N	185	173 1				149
08	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6762 2	201 9	N	183	164 1				168
09	6510 X	5678	-0-	-832	-0-	5543 2	135 9	N	123	175 1				116
10	6820 X	6626	-0-	-194	-0-	6418 2	208 9	N	189	176 1				129
11	6750 X	5565	-0-	-1185	-0-	5394 2	171 9	N	155					284
12	6975 X	5307	-0-	-1668	-0-	5171 2	136 9	N	124	182 1				226
TOTAL GAS PROD:		75,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,123						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11760	- 14928	
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		6045 X	5216	-0-	-829	-0-	5089 2	127 9	N	115			244
02		5655 X	4288	-0-	-1367	-0-	4194 2	94 9	N	85	189 1		140
03		6045 X	5756	-0-	-289	-0-	5628 2	128 9	N	116			256
04		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5289 2	125 9	N	114	176 1		194
05		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5267 2	112 9	N	102	169 1		127
06		5580 X	5504	-0-	-76	-0-	5385 2	119 9	N	108			235
07		5766 X	5537	-0-	-229	-0-	5429 2	108 9	N	98	172 1		161
08		5766 X	4798	-0-	-968	-0-	4700 2	98 9	N	89	181 1		69
09		5490 X	4742	-0-	-748	-0-	4644 2	98 9	N	89			158
10		5673 X	4892	-0-	-781	-0-	4796 2	96 9	N	87	169 1		76
11		5490 X	4315	-0-	-1175	-0-	4221 2	94 9	N	85			161
12		5549 X	5378	-0-	-171	-0-	5242 2	136 9	N	124	185 1		100
TOTAL GAS PROD:		61,219				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,212			

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11432	- 15656	
01		3968 X	3622	-0-	-346	-0-	3444 2	178 9	N	162	146 1		255
02		3712 X	3430	-0-	-282	-0-	3262 2	168 9	N	153	172 1		236
03		3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3310 2	132 9	N	120	181 1		175
04		3630 X	3404	-0-	-226	-0-	3226 2	178 9	N	162	174 1		163
05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3595 2	169 9	N	154	176 1		141
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3454 2	173 9	N	157	174 1		124
07		3658 X	3647	-0-	-11	-0-	3496 2	151 9	N	137			261
08		3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3525 2	162 9	N	147	172 1		236
09		3630 X	3475	-0-	-155	-0-	3323 2	152 9	N	138	183 1		191
10		3751 X	3615	-0-	-136	-0-	3443 2	172 9	N	156	172 1		175
11		3630 X	3078	-0-	-552	-0-	2939 2	139 9	N	126	177 1		124
12		3689 X	3497	-0-	-192	-0-	3312 2	185 9	N	168	182 1		110
TOTAL GAS PROD:		42,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,780			

CODY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	203330	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11634	- 14673	
01		4216 X	3823	-0-	-393	-0-	3704 2	119 9	N	108			236
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3527 2	100 9	N	91	181 1		146
03		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3837 2	131 9	N	119			265
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3726 2	110 9	N	100	178 1		187
05		3875 X	3826	-0-	-49	-0-	3714 2	112 9	N	102	173 1		116
06		3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3619 2	90 9	N	82			198
07		3968 X	3415	-0-	-553	-0-	3336 2	79 9	N	72	158 1		112
08		3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3472 2	107 9	N	97			209
09		3840 X	3806	-0-	-34	-0-	3679 2	127 9	N	115	173 1		151
10		3844 X	3553	-0-	-291	-0-	3469 2	84 9	N	76			227
11		3720 X	3091	-0-	-629	-0-	3001 2	90 9	N	82	186 1		123
12		3937 X	3442	-0-	-495	-0-	3347 2	95 9	N	86			209
TOTAL GAS PROD:		43,675				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,130			

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11619 - 15579				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4380 2	124 9	N	113					327
02	2871 X	2835	-0-	-36	-0-	2747 2	88 9	N	80					407
03	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2906 2	73 9	N	66	297 1				176
04	2970 X	2675	-0-	-295	-0-	2618 2	57 9	N	52					228
05	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	2839 2	81 9	N	74					302
06	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	2764 2	59 9	N	54					356
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3029 2	45 9	N	41	266 1				131
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3063 2	64 9	N	58					189
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2876 2	70 9	N	64					253
10	3100 N	3102	-0-	2	2	3046 2	56 9	N	51					304
11	4745 X	4743	-0-	-2	-0-	4633 2	110 9	N	100					404
*12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3405 2	103 9	N	94	243 1				255
TOTAL GAS PROD:		39,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		847								

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #: 1H		RRCID -> 204385		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11166		PERF.11600 - 15680				
01	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1112 2	111 9	N	101					151
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1035 2	112 9	N	102	178 1				75
03	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1116 2	113 9	N	103					178
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1107 2	107 9	N	97	166 1				109
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1164 2	95 9	N	86					195
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1184 2	123 9	N	112	176 1				131
07	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1037 2	67 9	N	61					192
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1271 2	116 9	N	105	158 1				139
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1188 2	106 9	N	96	174 1				61
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1224 2	101 9	N	92					153
11	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1059 2	105 9	N	95	182 1				66
12	1333 N	421	-0-	-912	-0-	403 2	18 9	N	16					82
TOTAL GAS PROD:		14,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,066								

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 205076		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5766 X	1275	-0-	-4491	-0-	1275	2		N	-0-			134	
02	5394 X	425	-0-	-4969	-0-	425	2		N	-0-			134	
03	5766 X	644	-0-	-5122	-0-	644	2		N	-0-			134	
04	3540 X	580	-0-	-2960	-0-	580	2		N	-0-			134	
05	2728 X	281	-0-	-2447	-0-	281	2		N	-0-			134	
06	1230 X	67	-0-	-1163	-0-	67	2		N	-0-			134	
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			134	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			134	
09	3000 N	12306	-0-	9306	9306	11583	2	723	9	N	657	551	1	240
10	3100 N	10538	-0-	7438	16744	10127	2	411	9	N	374	491	1	123
11	3000 N	7458	-0-	4458	21202	7194	2	264	9	N	240	184	1	179
*12	28423 X	7221	-0-	-21202	-0-	7052	2	169	9	N	154	179	1	154
TOTAL GAS PROD:		40,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,425								

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H		RRCID -> 205244		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858				
01	3937 X	3077	-0-	-860	-0-	2857	2	220	9	Y	200	259	1	55
02	3509 X	3313	-0-	-196	-0-	3090	2	223	9	Y	203	172	1	86
03	3751 X	3145	-0-	-606	-0-	2973	2	172	9	Y	156	169	1	73
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3070	2	204	9	Y	185	212	1	46
05	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	3287	2	194	9	Y	176	160	1	62
06	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	3061	2	175	9	Y	159	156	1	65
07	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	3061	2	167	9	Y	152	165	1	52
08	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3013	2	250	9	Y	227	131	1	148
09	3420 X	3355	-0-	-65	-0-	3121	2	234	9	Y	213	219	1	142
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3189	2	293	9	Y	266	232	1	176
11	3240 X	2884	-0-	-356	-0-	2644	2	240	9	Y	218	326	1	68
12	3472 X	2928	-0-	-544	-0-	2661	2	267	9	Y	243	250	1	61
TOTAL GAS PROD:		38,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,398								

WINDHAM "108"		WELL #:		2H		RRCID -> 205285		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561				
01	7905 X	6504	-0-	-1401	-0-	6305	2	199	9	N	181	146	1	201
02	7395 X	5193	-0-	-2202	-0-	5024	2	169	9	N	154	188	1	167
03	7905 X	6631	-0-	-1274	-0-	6436	2	195	9	N	177	183	1	161
04	6540 X	5379	-0-	-1161	-0-	5213	2	166	9	N	151	168	1	144
05	6541 X	6142	-0-	-399	-0-	5953	2	189	9	N	172	179	1	137
06	6420 X	5457	-0-	-963	-0-	5306	2	151	9	N	137	176	1	98
07	6634 X	6447	-0-	-187	-0-	6301	2	146	9	N	133			231
08	6634 X	6142	-0-	-492	-0-	6001	2	141	9	N	128	172	1	187
09	5940 X	5182	-0-	-758	-0-	5076	2	106	9	N	96	172	1	111
10	6448 X	5750	-0-	-698	-0-	5603	2	147	9	N	134	170	1	75
11	6240 X	4299	-0-	-1941	-0-	4174	2	125	9	N	114			189
12	6448 X	5331	-0-	-1117	-0-	5157	2	174	9	N	158	180	1	167
TOTAL GAS PROD:		68,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,735								

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SAPPHIRE 102		WELL #: 1H		RRCID -> 205372		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11711 - 15934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2484 2	141 9	N	128					385
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2309 2	120 9	N	109		318 1			176
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2405 2	102 9	N	93					269
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2318 2	122 9	N	111					380
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2433 2	111 9	N	101		288 0			193
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2226 2	105 9	N	95					288
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2572 2	99 9	N	90		198 1			180
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2591 2	129 9	N	117					297
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2346 2	98 9	N	89					386
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2283 2	103 9	N	94		301 1			179
11	2280 N	2062	-0-	-218	-0-	1964 2	98 9	N	89					268
12	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	2139 2	106 9	N	96					364
TOTAL GAS PROD:		29,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,212						

AMACKER ALLEN 80		WELL #: 1H		RRCID -> 205415		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 11205		PERF.11736 - 13939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	5766 X	4727	-0-	-1039	-0-	4485 2	242 9	Y	220		248 1			122
02	4698 X	3854	-0-	-844	-0-	3709 2	145 9	Y	132		91 1			163
03	5022 X	3535	-0-	-1487	-0-	3356 2	179 9	Y	163		149 1			177
04	4740 X	3516	-0-	-1224	-0-	3334 2	182 9	Y	165		250 1			92
05	4898 X	3684	-0-	-1214	-0-	3570 2	114 9	Y	104		104 1			92
06	4560 X	2828	-0-	-1732	-0-	2670 2	158 9	Y	144		223 1			13
07	4123 X	3387	-0-	-736	-0-	3188 2	199 9	Y	181		138 1			56
08	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2620 2	133 9	Y	121		160 1			17
09	3570 X	2757	-0-	-813	-0-	2592 2	165 9	Y	150		76 1			91
10	3689 X	2828	-0-	-861	-0-	2664 2	164 9	Y	149		196 1			44
11	3270 X	2431	-0-	-839	-0-	2215 2	216 9	Y	196		143 1			97
12	3379 X	2538	-0-	-841	-0-	2369 2	169 9	Y	154		129 1			122
TOTAL GAS PROD:		38,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,879						

WINDHAM 103		WELL #: 2H		RRCID -> 205835		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11467		PERF.11528 - 16120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3361 2	106 9	N	96		165 1			110
02	3596 X	2889	-0-	-707	-0-	2789 2	100 9	N	91					201
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3709 2	149 9	N	135		180 1			156
04	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3395 2	107 9	N	97					253
05	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	3500 2	123 9	N	112		178 1			187
06	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	3483 2	95 9	N	86		164 1			109
07	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3438 2	92 9	N	84					193
08	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3433 2	92 9	N	84		169 1			108
09	3570 X	3345	-0-	-225	-0-	3258 2	87 9	N	79					187
10	3689 X	3398	-0-	-291	-0-	3291 2	107 9	N	97		183 1			101
11	3570 X	2753	-0-	-817	-0-	2697 2	56 9	N	51					152
12	3534 X	3087	-0-	-447	-0-	2963 2	124 9	N	113					265
TOTAL GAS PROD:		40,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,125						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PERIDOT 101		WELL #:		2H		RRCID -> 206260		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213		
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	2266	-0-	-183	-0-	2181 2	85 9	N	77			369
02		2291 N	2006	-0-	-285	-0-	1915 2	91 9	N	83	316 1		136
03		2356 N	2221	-0-	-135	-0-	2145 2	76 9	N	69			205
04		2190 N	2078	-0-	-112	-0-	2005 2	73 9	N	66			271
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2278 2	80 9	N	73			344
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2231 2	67 9	N	61			405
07		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2272 2	40 9	N	36	254 1		187
08		2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2259 2	62 9	N	56			243
09		2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2199 2	69 9	N	63			306
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2287 2	72 9	N	65			371
11		2250 N	1969	-0-	-281	-0-	1924 2	45 9	N	41			412
12		2356 N	2055	-0-	-301	-0-	2023 2	32 9	N	29	201 1		240
TOTAL GAS PROD:		26,511				TOTAL CONDENSATE PROD:				719			

AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H		RRCID -> 206421		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239		
01		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4111 2	242 9	Y	220	248 1		122
02		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3651 2	154 9	Y	140	92 1		170
03		4216 X	3553	-0-	-663	-0-	3368 2	185 9	Y	168	156 1		182
04		4200 X	3467	-0-	-733	-0-	3285 2	182 9	Y	165	255 1		92
05		4340 X	3709	-0-	-631	-0-	3593 2	116 9	Y	105	105 1		92
06		4200 X	3772	-0-	-428	-0-	3568 2	204 9	Y	185	256 1		21
07		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4143 2	259 9	Y	235	159 1		97
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3542 2	193 9	Y	175	213 1		59
09		3780 X	3363	-0-	-417	-0-	3208 2	155 9	Y	141	109 1		91
10		4402 X	3761	-0-	-641	-0-	3595 2	166 9	Y	151	193 1		49
11		4260 X	3264	-0-	-996	-0-	3056 2	208 9	Y	189	143 1		95
12		4402 X	3256	-0-	-1146	-0-	3115 2	141 9	Y	128	122 1		101
TOTAL GAS PROD:		44,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,002			

LAURA EAVES "87"		WELL #:		1H		RRCID -> 206440		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569		
01		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1707 2	111 9	N	101			190
02		1798 N	1223	-0-	-575	-0-	1123 2	100 9	N	91	174 1		107
03		1891 N	1716	-0-	-175	-0-	1625 2	91 9	N	83			190
04		1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1537 2	95 9	N	86	175 1		101
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1736 2	105 9	N	95			196
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1933 2	110 9	N	100	176 1		120
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2029 2	99 9	N	90			210
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2027 2	92 9	N	84	170 1		124
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1926 2	97 9	N	88			212
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1920 2	102 9	N	93	171 1		134
11		1950 N	1637	-0-	-313	-0-	1557 2	80 9	N	73			207
12		2015 N	1619	-0-	-396	-0-	1560 2	59 9	N	54	193 1		68
TOTAL GAS PROD:		21,821				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,038			

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
COWDEN "20" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206523		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	969 2	107 9	N	97					197
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	935 2	120 9	N	109	186	1			120
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1002 2	120 9	N	109					229
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	906 2	85 9	N	77	183	1			123
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	925 2	107 9	N	97					220
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	797 2	87 9	N	79	171	1			128
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-					128
08	837 N	183	-0-	-654	-0-	149 2	34 9	N	31					159
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	990 2	195 9	N	177	171	1			165
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1007 2	129 9	N	117	154	1			128
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	859 2	106 9	N	96	160	1			64
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	809 2	132 9	N	120					184
TOTAL GAS PROD:		10,570		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,109					

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	4067 2	64 9	N	58					226
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3857 2	155 9	N	141					367
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4619 2	254 9	N	231	354	1			244
04	3990 X	3798	-0-	-192	-0-	3619 2	179 9	N	163					407
05	4278 X	3604	-0-	-674	-0-	3527 2	77 9	N	70	318	1			159
06	4710 X	3205	-0-	-1505	-0-	3153 2	52 9	N	47					206
07	4867 X	3242	-0-	-1625	-0-	3178 2	64 9	N	58					264
08	4867 X	3232	-0-	-1635	-0-	3164 2	68 9	N	62					326
09	3810 X	3126	-0-	-684	-0-	3070 2	56 9	N	51					377
10	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	3428 2	53 9	N	48	289	1			136
11	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4734 2	50 9	N	45					181
*12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3363 2	117 9	N	106					287
TOTAL GAS PROD:		44,968		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,080					

BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3341 2	189 9	N	172	186	1			155
02	3335 X	3228	-0-	-107	-0-	3074 2	154 9	N	140					295
03	3565 X	3238	-0-	-327	-0-	3108 2	130 9	N	118	184	1			229
04	3420 X	3293	-0-	-127	-0-	3144 2	149 9	N	135	178	1			186
05	3534 X	3363	-0-	-171	-0-	3213 2	150 9	N	136	170	1			152
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3361 2	267 9	N	243	176	1			219
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4035 2	285 9	N	259	354	1			124
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3709 2	224 9	N	204	180	1			148
09	3630 X	2649	-0-	-981	-0-	2500 2	149 9	N	135					283
10	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	3402 2	260 9	N	236	347	1			172
11	4170 X	3037	-0-	-1133	-0-	2894 2	143 9	N	130	183	1			119
12	4309 X	1177	-0-	-3132	-0-	1177 2		N	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		39,058		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,908					

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	1603	2	66	9	N	60		335
02	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	1480	2	53	9	N	48		383
03	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1570	2	54	9	N	49	291 1	141
04	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1491	2	46	9	N	42		183
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1510	2	41	9	N	37		220
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1592	2	47	9	N	43		263
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1612	2	36	9	N	33		296
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1603	2	46	9	N	42		338
09	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1542	2	48	9	N	44	287 1	95
10	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1567	2	48	9	N	44		139
11	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1338	2	55	9	N	50		189
12	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1441	2	52	9	N	47		236
TOTAL GAS PROD:		18,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		539							

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	3916 X	3793	-0-	-123	-0-	3551	2	242	9	Y	220	248 1	122
02	2755 X	2268	-0-	-487	-0-	2161	2	107	9	Y	97	88 1	131
03	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3004	2	184	9	Y	167	119 1	179
04	3660 X	3251	-0-	-409	-0-	3068	2	183	9	Y	166	253 1	92
05	3782 X	3406	-0-	-376	-0-	3290	2	116	9	Y	105	105 1	92
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3568	2	204	9	Y	185	220 1	57
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4143	2	259	9	Y	235	159 1	133
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3542	2	193	9	Y	175	213 1	95
09	3780 X	3239	-0-	-541	-0-	3086	2	153	9	Y	139	109 1	125
10	4402 X	3834	-0-	-568	-0-	3634	2	200	9	Y	182	199 1	108
11	4260 X	3650	-0-	-610	-0-	3397	2	253	9	Y	230	185 1	153
12	4402 X	3734	-0-	-668	-0-	3481	2	253	9	Y	230	202 1	181
TOTAL GAS PROD:		42,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,131							

R S WINDHAM "A"		WELL #:		1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	6665 X	6192	-0-	-473	-0-	6047	2	145	9	N	132	165 1	85
02	6235 X	3325	-0-	-2910	-0-	3297	2	28	9	N	25		110
03	6665 X	3799	-0-	-2866	-0-	3795	2	4	9	N	4		114
04	6030 X	3384	-0-	-2646	-0-	3382	2	2	9	N	2		116
05	6200 X	2585	-0-	-3615	-0-	2585	2			N	-0-		116
06	6000 X	2611	-0-	-3389	-0-	2611	2			N	-0-		116
07	3813 X	2855	-0-	-958	-0-	2855	2			N	-0-		116
08	3813 X	2828	-0-	-985	-0-	2828	2			N	-0-		116
09	3390 X	2461	-0-	-929	-0-	2460	2	1	9	N	1		117
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3747	2	44	9	N	40		157
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3357	2	24	9	N	22		179
*12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3454	2	69	9	N	63		242
TOTAL GAS PROD:		40,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

OIL AND GAS DIVISION

-----

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		2604 X	2393	-0-	-211	-0-	2203 2	190 9	N		173	161 1		277
02		2436 X	2321	-0-	-115	-0-	2141 2	180 9	N		164	166 1		275
03		2604 X	2437	-0-	-167	-0-	2268 2	169 9	N		154	174 1		255
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2169 2	160 9	N		145	181 1		219
05		2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2267 2	162 9	N		147	175 1		191
06		2370 N	2316	-0-	-54	-0-	2181 2	135 9	N		123	182 1		132
07		2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2246 2	151 9	N		137			269
08		2418 N	2317	-0-	-101	-0-	2178 2	139 9	N		126	173 1		222
09		2310 N	2259	-0-	-51	-0-	2123 2	136 9	N		124	183 1		163
10		2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2188 2	150 9	N		136	172 1		127
11		2250 N	1984	-0-	-266	-0-	1859 2	125 9	N		114			241
12		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2137 2	152 9	N		138	177 1		202
TOTAL GAS PROD: 27,809														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681														

-----

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

01		930 N	910	-0-	-20	-0-	830 2	80 9	N		73			182
02		870 N	794	-0-	-76	-0-	740 2	54 9	N		49			231
03		930 N	831	-0-	-99	-0-	751 2	80 9	N		73	186 1		118
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	808 2	74 9	N		67			185
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	845 2	79 9	N		72	168 1		89
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	809 2	68 9	N		62			151
07		899 N	891	-0-	-8	-0-	835 2	56 9	N		51			202
08		930 N	874	-0-	-56	-0-	798 2	76 9	N		69	172 1		99
09		870 N	851	-0-	-19	-0-	788 2	63 9	N		57			156
10		899 N	896	-0-	-3	-0-	819 2	77 9	N		70	170 1		56
11		840 N	744	-0-	-96	-0-	688 2	56 9	N		51			107
*12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	838 2	72 9	N		65			172
TOTAL GAS PROD: 10,384														
TOTAL CONDENSATE PROD: 759														

-----

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

01		4929 X	3675	-0-	-1254	-0-	3528 2	147 9	Y		134	173 1		37
02		4176 X	3965	-0-	-211	-0-	3816 2	149 9	Y		135	114 1		58
03		4464 X	4040	-0-	-424	-0-	3913 2	127 9	Y		115	119 1		54
04		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3963 2	164 9	Y		149	166 1		37
05		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4243 2	155 9	Y		141	128 1		50
06		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4070 2	147 9	Y		134	129 1		55
07		4309 X	3770	-0-	-539	-0-	3638 2	132 9	Y		120	134 1		41
08		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4400 2	150 9	Y		136	88 1		89
09		4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3813 2	106 9	Y		96	121 1		64
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4440 2	122 9	Y		111	102 1		73
11		4410 X	4063	-0-	-347	-0-	3935 2	128 9	Y		116	153 1		36
12		4557 X	3859	-0-	-698	-0-	3751 2	108 9	Y		98	109 1		25
TOTAL GAS PROD: 49,145														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485														

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #:		1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903			
M	O	GAS PROD	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	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1452	2	84	9	N	76	290 1	117
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1370	2	79	9	N	72		189
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1449	2	88	9	N	80		269
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1390	2	74	9	N	67		336
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1444	2	73	9	N	66	278 1	124
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1398	2	74	9	N	67		191
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1433	2	55	9	N	50		241
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-		1411	2	72	9	N	65		306
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-		1358	2	70	9	N	64		370
10	1488 N	1456	-0-	-32	-0-		1388	2	68	9	N	62	290 1	142
11	1440 N	1240	-0-	-200	-0-		1178	2	62	9	N	56		198
12	1488 N	1399	-0-	-89	-0-		1310	2	89	9	N	81		279
TOTAL GAS PROD:		17,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		806						

ZIRCUN 100		WELL #:		2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289			
M	O	GAS PROD	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	2108 N	1931	-0-	-177	-0-		1901	2	30	9	N	27		334
02	1972 N	1566	-0-	-406	-0-		1566	2			N	-0-		334
03	2108 N	1616	-0-	-492	-0-		1615	2	1	9	N	1	232 1	103
04	1860 N	368	-0-	-1492	-0-		357	2	11	9	N	10		113
05	1674 N	698	-0-	-976	-0-		523	2	175	9	N	159		272
06	3000 N	3063	-0-	63	63		2879	2	184	9	N	167	298 1	141
07	2691 N	2628	-0-	-63	-0-		2548	2	80	9	N	73		214
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		2385	2	70	9	N	64		278
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		2306	2	74	9	N	67		345
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		2340	2	81	9	N	74	285 1	134
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-		2068	2	74	9	N	67		201
*12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-		2095	2	86	9	N	78		279
TOTAL GAS PROD:		23,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		787						

LILLIE ORMAN "53"		WELL #:		1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163			
M	O	GAS PROD	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	1209 N	1189	-0-	-20	-0-		1106	2	83	9	N	75	137 1	189
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1172	2	87	9	N	79		268
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1262	2	88	9	N	80	178 1	170
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1195	2	66	9	N	60		230
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1256	2	76	9	N	69		299
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1236	2	64	9	N	58	178 1	179
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1277	2	59	9	N	54		233
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1381	2	83	9	N	75	166 1	142
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1226	2	55	9	N	50		192
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1238	2	69	9	N	63		255
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-		1116	2	69	9	N	63	156 1	162
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1252	2	78	9	N	71		233
TOTAL GAS PROD:		15,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		797						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JADE 101		WELL #:		1H	RRCID ->	211656	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11734 - 14482	
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		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2220 2	63 9	N	57		245
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2057 2	72 9	N	65	115 1	195
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2183 2	121 9	N	110	108 1	197
04		2220 N	2154	-0-	-66	-0-	2082 2	72 9	N	65		262
05		2263 N	2197	-0-	-66	-0-	2135 2	62 9	N	56		318
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2109 2	118 9	N	107	275 1	150
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2162 2	78 9	N	71		221
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2147 2	92 9	N	84		305
09		2220 N	1824	-0-	-396	-0-	1777 2	47 9	N	43		348
10		2232 N	2011	-0-	-221	-0-	1970 2	41 9	N	37	163 1	222
11		2160 N	1615	-0-	-545	-0-	1615 2		N	-0-		222
12		1891 N	302	-0-	-1589	-0-	277 2	25 9	N	23	123 1	122
TOTAL GAS PROD:		23,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		718						

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211809	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11754 - 15002	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5487 X	5000	-0-	-487	-0-	4880 2	120 9	N	109		203
02		5133 X	4501	-0-	-632	-0-	4414 2	87 9	N	79		282
03		5487 X	4718	-0-	-769	-0-	4611 2	107 9	N	97		379
04		4980 X	4714	-0-	-266	-0-	4627 2	87 9	N	79	302 1	156
05		5146 X	4954	-0-	-192	-0-	4847 2	107 9	N	97		253
06		4830 X	4633	-0-	-197	-0-	4553 2	80 9	N	73		326
07		4867 X	4737	-0-	-130	-0-	4676 2	61 9	N	55	296 1	85
08		4960 X	4467	-0-	-493	-0-	4391 2	76 9	N	69		154
09		4800 X	4545	-0-	-255	-0-	4455 2	90 9	N	82		236
10		4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4631 2	97 9	N	88		324
11		4620 X	3977	-0-	-643	-0-	3878 2	99 9	N	90	311 1	103
12		4743 X	4465	-0-	-278	-0-	4357 2	108 9	N	98		201
TOTAL GAS PROD:		55,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,016						

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212285	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.11657 - 15306	
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		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2740 2	166 9	N	151	160 1	196
02		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2187 2	141 9	N	128		324
03		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2404 2	140 9	N	127	186 1	265
04		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2491 2	141 9	N	128	155 1	238
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2664 2	160 9	N	145	170 1	213
06		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2613 2	158 9	N	144	178 1	179
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2681 2	143 9	N	130		309
08		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2672 2	140 9	N	127	172 1	264
09		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2549 2	133 9	N	121	180 1	205
10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2594 2	145 9	N	132	180 1	157
11		2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2229 2	96 9	N	87		244
*12		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2387 2	198 9	N	180	180 1	244
TOTAL GAS PROD:		31,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,600						



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212682	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11729	- 14520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	2063	-0-	-14	-0-		1920 2	143 9	N	130			377
02	1943 N	1189	-0-	-754	-0-		1153 2	36 9	N	33	281 1		129
03	2077 N	1706	-0-	-371	-0-		1581 2	125 9	N	114			243
04	2010 N	447	-0-	-1563	-0-		447 2		N	-0-			243
05	1271 N	747	-0-	-524	-0-		747 2		N	-0-			243
06	3000 N	3626	-0-	626	626		3210 2	416 9	N	378	386 1		235
07	3100 N	3475	-0-	375	1001		3213 2	262 9	N	238	322 1		151
08	3100 N	3062	-0-	-38	963		2857 2	205 9	N	186			337
09	3624 X	2661	-0-	-963	-0-		2486 2	175 9	N	159	283 1		213
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		2371 2	168 9	N	153			366
11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		1907 2	136 9	N	124	311 1		179
*12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-		2236 2	201 9	N	183			362
TOTAL GAS PROD:		25,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,698							

JADE 101		WELL #:		2 H	RRCID ->	216761	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11717	- 14652	
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1574 2	122 9	N	111			367
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1629 2	138 9	N	125	165 1		327
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1734 2	66 9	N	60	181 1		206
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1717 2	72 9	N	65			271
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1821 2	99 9	N	90			361
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1734 2	58 9	N	53	308 1		106
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1775 2	42 9	N	38			144
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1818 2	73 9	N	66			210
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1879 2	97 9	N	88			298
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1734 2	122 9	N	111	164 1		245
11	1710 N	1492	-0-	-218	-0-		1387 2	105 9	N	95			340
12	1767 N	1680	-0-	-87	-0-		1564 2	116 9	N	105	160 1		285
TOTAL GAS PROD:		21,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,007							

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H	RRCID ->	219300	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	11246	PERF.11660	- 14800	
01	4371 X	4054	-0-	-317	-0-		3812 2	242 9	Y	220	248 1		122
02	4089 X	3520	-0-	-569	-0-		3397 2	123 9	Y	112	89 1		145
03	4402 X	3348	-0-	-1054	-0-		3275 2	73 9	Y	66	127 1		84
04	4260 X	3359	-0-	-901	-0-		3285 2	74 9	Y	67	114 1		37
05	4402 X	3524	-0-	-878	-0-		3477 2	47 9	Y	43	43 1		37
06	3930 X	3568	-0-	-362	-0-		3435 2	133 9	Y	121	121 1		37
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-		4422 2	118 9	Y	107	75 1		69
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-		4050 2	128 9	Y	116	109 1		76
09	3570 X	3321	-0-	-249	-0-		3232 2	89 9	Y	81	72 1		85
10	4526 X	3152	-0-	-1374	-0-		3094 2	58 9	Y	53	103 1		35
11	4380 X	2516	-0-	-1864	-0-		2422 2	94 9	Y	85	60 1		60
12	4526 X	3073	-0-	-1453	-0-		2931 2	142 9	Y	129	88 1		101
TOTAL GAS PROD:		42,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,200							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//	02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY			416330										
AMACKER, V. T. 62			WELL #: 2	RRCID -> 018636	COMPL. DATE 10/14/1957	TOTAL DEPTH 12217	PERF.10941	- 11065					
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	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	1585	1552 3	33 9	Y	30	48 0		8
02	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	2632	1023 3	24 9	Y	22	22 0		8
03		3733 X	1101	-0-	-2632	-0-	1091 3	10 9	Y	9	15 0		2
04		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-	2 0		-0-
05		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-
06		1170 X	743	-0-	-427	-0-	743 3		Y	-0-			-0-
07		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1444 3	2 9	Y	2	1 0		1
08		1426 N	1202	-0-	-224	-0-	1202 3		Y	-0-	1 0		-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		Y	-0-			-0-
*10		3100 N	3278	-0-	178	178	3278 3		Y	-0-			-0-
*11		3000 N	3069	-0-	69	247	3069 3		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3328	-0-	228	475	3328 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			63			

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-				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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AMACKER, V. T. 105			WELL #: 4	RRCID -> 018639	COMPL. DATE 03/02/1957	TOTAL DEPTH 12254	PERF.10842	- 10970					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 12220		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	17014	-0-	17014	17014	15747 3	1267 9	Y	Y	1152	971 0			194
02	DLQ	G-10	2801	-0-	2801	19815	2704 3	97 9	Y	Y	88	243 0			39
03		26411 X	6596	-0-	-19815	-0-	6036 3	560 9	Y	Y	509	438 0	2 8		108
04		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2618 3	46 9	Y	Y	42	140 0			10
05		9300 X	3551	-0-	-5749	-0-	3273 3	278 9	Y	Y	253	205 0			58
06		9000 X	4278	-0-	-4722	-0-	3398 3	880 9	Y	Y	800	645 0			213
07		6603 X	3776	-0-	-2827	-0-	3233 3	543 9	Y	Y	494	543 0			164
08		6603 X	5514	-0-	-1089	-0-	4 1	4983 3	Y	Y	479	489 0			154
							527 9								
09		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4 1	4678 3	Y	Y	614	609 0			159
							675 9								
*10		4433 X	3267	-0-	-1166	-0-	3 1	3239 3	Y	Y	23	174 0			8
							25 9								
*11		5340 X	4374	-0-	-966	-0-	5 1	3774 3	Y	Y	541	454 0			95
							595 9								
*12		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	16 1	7489 3	Y	Y	1587	1324 0	9 8		349
							1746 9								
TOTAL GAS PROD:		68,443				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,582					

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11002 - 11094					
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			Y	Y	-0-				-0-
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3			Y	Y	-0-				-0-
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3			Y	Y	-0-				-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3			Y	Y	-0-				-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3			Y	Y	-0-				-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3			Y	Y	-0-				-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			Y	Y	-0-				-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1 1	1700 3		Y	Y	-0-				-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1 1	1242 3		Y	Y	-0-				-0-
*10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	2 1	1628 3		Y	Y	-0-				-0-
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	2 1	1611 3		Y	Y	-0-				-0-
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	2 1	1106 3		Y	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,910				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 5		RRCID -> 018642		COMPL. DATE 12/30/1956		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10746 - 11014					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 6		RRCID -> 018643		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016				
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	DLQ	G-10	1555	-0-	1555	1555	1555 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	3020	1465 3	Y	-0-			-0-
03		1800 N	1383	-0-	-417	2603	1383 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1222	-0-	-1778	825	1222 3	Y	-0-			-0-
05		2269 N	1444	-0-	-825	-0-	1444 3	Y	-0-			-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	Y	-0-			-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	Y	-0-			-0-
08		1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 3	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361 3	Y	-0-			-0-
*10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	Y	-0-			-0-
*11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	Y	-0-			-0-
*12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 6		RRCID -> 022994		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052				
01	DLQ	G-10	994	-0-	994	994	994 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	2531	1537 3	Y	-0-			-0-
03		1800 N	1055	-0-	-745	1786	1055 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1411	-0-	-1589	197	1411 3	Y	-0-			-0-
05		1602 N	1405	-0-	-197	-0-	1405 3	Y	-0-			-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	Y	-0-			-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	Y	-0-			-0-
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2 1	2491 3	Y	-0-		-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2 1	2068 3	Y	-0-		-0-
*10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2 1	2106 3	Y	-0-		-0-
*11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	2 1	1315 3	Y	-0-		-0-
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	1 1	694 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 1		RRCID -> 032810		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234				
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	DLQ	G-10	15463	-0-	15463	15463	15371 3	92 9	Y	84	81 0					23
02	DLQ	G-10	15732	-0-	15732	31195	15626 3	106 9	Y	96	92 0					27
03		46960 X	15765	-0-	-31195	-0-	15689 3	76 9	Y	69	79 0					17
04		14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14848 3	62 9	Y	56	42 0					31
05		16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16723 3	67 9	Y	61	54 0					38
06		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13388 3	84 9	Y	76	74 0					40
07		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11208 3	55 9	Y	50	55 0					35
08		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	29 1	11702 3	Y	47	62 0					20
							52 9									
09		13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	30 1	13034 3	Y	52	31 0					41
							57 9									
*10		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	31 1	13269 3	Y	55	75 0					21
							61 9									
*11		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	28 1	11218 3	Y	69	64 0					26
							76 9									
*12		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	34 1	11111 3	Y	45	49 0					22
							50 9									
TOTAL GAS PROD:		164,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				760						

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994				TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948						
01	DLQ	G-10	11442	-0-	11442	11442	11314 3	128 9	Y	116	111 0					32
02	DLQ	G-10	7683	-0-	7683	19125	7554 3	129 9	Y	117	116 0					33
03		22770 X	3645	-0-	-19125	-0-	3567 3	78 9	Y	71	86 0					18
04		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7243 3	51 9	Y	46	38 0					26
05		11439 X	8206	-0-	-3233	-0-	8095 3	111 9	Y	101	64 0					63
06		11070 X	6987	-0-	-4083	-0-	6875 3	112 9	Y	102	112 0					53
07		8215 X	5421	-0-	-2794	-0-	5366 3	55 9	Y	50	68 0					35
08		8277 X	5460	-0-	-2817	-0-	5383 3	77 9	Y	70	75 0					30
09		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9347 3	92 9	Y	84	48 0					66
*10		8215 X	7236	-0-	-979	-0-	7158 3	78 9	Y	71	110 0					27
*11		6990 X	4905	-0-	-2085	-0-	4821 3	84 9	Y	76	74 0					29
12		9765 X	7172	-0-	-2593	-0-	7063 3	109 9	Y	99	80 0					48
TOTAL GAS PROD:		84,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,003						

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001				TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938						
01	DLQ	G-10	2742	-0-	2742	2742	2721 3	21 9	Y	19	14 0					5
02	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	5177	2403 3	32 9	Y	29	26 0					8
03		7600 X	2423	-0-	-5177	-0-	2395 3	28 9	Y	25	27 0					6
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3592 3	45 9	Y	41	24 0					23
05		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4233 3	61 9	Y	55	41 0		7 8			30
06		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5892 3	37 9	Y	34	46 0		1 8			17
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4863 3	9 9	Y	8	19 0					6
08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		Y	-0-	6 0					-0-
09		5940 X	3906	-0-	-2034	-0-	3906 3		Y	-0-						-0-
*10		6138 X	3279	-0-	-2859	-0-	3279 3		Y	-0-						-0-
*11		5940 X	2563	-0-	-3377	-0-	2563 3		Y	-0-						-0-
12		4867 X	3486	-0-	-1381	-0-	3431 3	55 9	Y	50	26 0					24
TOTAL GAS PROD:		43,473				TOTAL CONDENSATE PROD:				261						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330												
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		11	RRCID ->	183963	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10989	-	11109		
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	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	3797	3	85	9	Y	77	76	0			21
02	DLQ G-10	4035	-0-	4035	7917	3938	3	97	9	Y	88	84	0			25
03	12850 X	4933	-0-	-7917	-0-	4844	3	89	9	Y	81	86	0			20
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5226	3	76	9	Y	69	50	0			39
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4416	3	63	9	Y	57	60	0			36
06	4770 X	4261	-0-	-509	-0-	4197	3	64	9	Y	58	64	0			30
07	5487 X	3963	-0-	-1524	-0-	3916	3	47	9	Y	43	43	0			30
08	5487 X	2935	-0-	-2552	-0-	2893	3	42	9	Y	38	52	0			16
09	5310 X	2130	-0-	-3180	-0-	2100	3	30	9	Y	27	22	0			21
*10	4464 X	2458	-0-	-2006	-0-	2418	3	40	9	Y	36	43	0			14
*11	4260 X	2962	-0-	-1298	-0-	2893	3	69	9	Y	63	53	0			24
12	3968 X	2514	-0-	-1454	-0-	2450	3	64	9	Y	58	54	0			28
TOTAL GAS PROD:		43,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		695								

AMACKER, V. T. 62		WELL #:		4 L	RRCID ->	188188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	11017	-	11393
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER, V. T. 62		WELL #:		6	RRCID ->	192398	COMPL. DATE	12/05/2002	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11007	-	11321		
01	DLQ G-10	5207	-0-	5207	5207	5109	3	98	9	Y	89	116	0			25
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	9434	4139	3	88	9	Y	80	77	0			28
03	13305 X	3871	-0-	-9434	-0-	3765	3	106	9	Y	96	105	0			19
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3304	3	105	9	Y	95	76	0			38
05	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	4190	3	87	9	Y	79	64	0			53
06	5040 X	3824	-0-	-1216	-0-	3730	3	94	9	Y	85	108	0			30
07	4526 X	4307	-0-	-219	-0-	4190	3	117	9	Y	106	85	0			51
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17827	3	85	9	Y	77	95	0			33
09	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	12478	3	83	9	Y	75	65	0			43
*10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4315	3	51	9	Y	46	58	0			31
*11	4470 X	3994	-0-	-476	-0-	3940	3	54	9	Y	49	50	0			30
12	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	4117	3	83	9	Y	75	71	0			34
TOTAL GAS PROD:		72,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		952								

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	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	DLQ	G-10	11458	-0-	11458	11458	11312	3	146	9	Y	133	157	0		22
02	DLQ	G-10	7966	-0-	7966	19424	7830	3	136	9	Y	124	91	0		55
03		30499 X	11075	-0-	-19424	-0-	11001	3	74	9	Y	67	108	0		14
04		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10888	3	103	9	Y	94	86	0		22
05		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	12804	3	125	9	Y	114	110	0		26
06		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	12068	3	109	9	Y	99	99	0		26
07		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12049	3	117	9	Y	106	97	0		35
08		12927 X	11341	-0-	-1586	-0-	44	1	11191	3	Y	96	100	0		31
							106	9								
09		12510 X	11082	-0-	-1428	-0-	40	1	10967	3	Y	68	81	0		18
							75	9								
*10		12927 X	10913	-0-	-2014	-0-	42	1	10798	3	Y	66	62	0		22
							73	9								
*11		12180 X	9220	-0-	-2960	-0-	38	1	9088	3	Y	85	92	0		15
							94	9								
12		12152 X	10031	-0-	-2121	-0-	49	1	9934	3	Y	44	48	0	1 8	10
							48	9								
TOTAL GAS PROD:		131,349				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,096				

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11350 - 14400						
01	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	2636	2545	3	91	9	Y	83	108	1		71
02	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	5072	2356	3	80	9	Y	73	43	1		101
03		7924 X	2852	-0-	-5072	-0-	2769	3	83	9	Y	75	92	1		84
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2363	3	73	9	Y	66	99	1		51
05		3100 X	2919	-0-	-181	-0-	2825	3	94	9	Y	85	78	1		58
06		2760 X	2548	-0-	-212	-0-	2462	3	86	9	Y	78	26	1		110
07		2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2632	3	94	9	Y	85	79	1		116
08		2914 X	2474	-0-	-440	-0-	2416	3	58	9	Y	53	138	1		31
09		2820 X	2345	-0-	-475	-0-	2268	3	77	9	Y	70	19	1		82
*10		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3109	3	86	9	Y	78	52	1		108
*11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3488	3	155	9	Y	141	120	1		129
*12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4368	3	149	9	Y	135	133	1	4 8	127
TOTAL GAS PROD:		34,727				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,022				

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10796 - 10850						
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-				-0-
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-				-0-
03		899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3			Y	-0-				-0-
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-				-0-
05		3100 N	6547	-0-	3447	3447	6547	3			Y	-0-				-0-
06		3000 N	4538	-0-	1538	4985	4538	3			Y	-0-				-0-
07		10353 X	5368	-0-	-4985	-0-	5368	3			Y	-0-				-0-
08		6603 X	3936	-0-	-2667	-0-	3936	3			Y	-0-				-0-
09		6330 X	1975	-0-	-4355	-0-	1975	3			Y	-0-				-0-
*10		6541 X	5259	-0-	-1282	-0-	5234	3	25	9	Y	23	14	0		9
*11		5190 X	3517	-0-	-1673	-0-	3517	3			Y	-0-	9	0		-0-
12		5363 X	2842	-0-	-2521	-0-	2842	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,719				TOTAL CONDENSATE PROD:						23				

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330											
AMACKER, V. T. 61		WELL #:		11H	RRCID ->	208238	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.11857	- 15110		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	5611 X	3473	-0-	-2138	-0-	3357	3	116	9	Y	105	102	1		90
02	5249 X	3682	-0-	-1567	-0-	3561	3	121	9	Y	110	55	1		145
03	4464 X	4070	-0-	-394	-0-	3978	3	92	9	Y	84	133	1		96
04	4260 X	3419	-0-	-841	-0-	3346	3	73	9	Y	66	111	1		51
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4127	3	116	9	Y	105	84	1		72
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4135	3	111	9	Y	101	33	1		140
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4555	3	92	9	Y	84	101	1		123
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4407	3	76	9	Y	69	152	1		40
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4303	3	68	9	Y	62	25	1		77
*10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4536	3	69	9	Y	63	49	1		91
*11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4776	3	190	9	Y	173	106	1		158
*12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5242	3	164	9	Y	149	163	1		144
TOTAL GAS PROD:		51,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,171									

AMACKER, V. T. 78		WELL #:		11H	RRCID ->	208664	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF.12056	- 15558		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3679	3	128	9	Y	116	124	0		49
02	3538 X	3256	-0-	-282	-0-	3153	3	103	9	Y	94	87	0		56
03	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3056	3	97	9	Y	88	96	0		48
04	3660 X	2857	-0-	-803	-0-	2754	3	103	9	Y	94	73	0		69
05	3782 X	2895	-0-	-887	-0-	2784	3	111	9	Y	101	112	0	1 8	57
06	3660 X	2784	-0-	-876	-0-	2684	3	100	9	Y	91	91	0		57
07	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2692	3	96	9	Y	87	94	0		50
08	2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2447	3	96	9	Y	87				137
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2779	3	140	9	Y	127	144	0		120
*10	2883 X	1525	-0-	-1358	-0-	1429	3	96	9	Y	87				207
*11	2790 X	1008	-0-	-1782	-0-	960	3	48	9	Y	44	123	0		128
12	2945 N	2874	-0-	-71	-0-	2813	3	61	9	Y	55	105	0	1 8	77
TOTAL GAS PROD:		32,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,071									

AMACKER, V.T. 61		WELL #:		10H	RRCID ->	208672	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL	DEPTH	11555	PERF.11159	- 15150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	9753	-0-	9753	9753	9577	3	176	9	Y	160	162	1		137
02	DLQ G-10	7838	-0-	7838	17591	7665	3	173	9	Y	157	83	1		211
03	24652 X	7061	-0-	-17591	-0-	6896	3	165	9	Y	150	193	1		168
04	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6043	3	138	9	Y	125	196	1		97
05	9765 X	7489	-0-	-2276	-0-	7329	3	160	9	Y	145	142	1		100
06	9450 X	7341	-0-	-2109	-0-	7184	3	157	9	Y	143	46	1		197
07	8370 X	7828	-0-	-542	-0-	7668	3	160	9	Y	145	142	1		200
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7661	3	202	9	Y	184	276	1		108
09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	7955	3	226	9	Y	205	66	1		247
*10	7843 X	6925	-0-	-918	-0-	6721	3	204	9	Y	185	158	1		274
*11	7620 X	6023	-0-	-1597	-0-	5796	3	227	9	Y	206	292	1		188
*12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8263	3	211	9	Y	192	194	1		186
TOTAL GAS PROD:		90,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,997									



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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ	G-10	5815	-0-	5815	5815	5651 3	164 9	Y	149	155 0				42
02	DLQ	G-10	4073	-0-	4073	9888	3960 3	113 9	Y	103	109 0				36
03		13981 X	4093	-0-	-9888	-0-	3994 3	99 9	Y	90	108 0				18
04		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4786 3	84 9	Y	76	64 0				30
05		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5901 3	106 9	Y	96	62 0				64
06		5280 X	4817	-0-	-463	-0-	4701 3	116 9	Y	105	132 0				37
07		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6020 3	127 9	Y	115	97 0				55
08		6014 X	2606	-0-	-3408	-0-	2380 3	226 9	Y	205	172 0	1 8			87
09		5820 X	3029	-0-	-2791	-0-	2916 3	113 9	Y	103	131 0				59
*10		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6103 3	72 9	Y	65	80 0				44
*11		5940 X	4763	-0-	-1177	-0-	4697 3	66 9	Y	60	67 0				37
12		6138 X	5182	-0-	-956	-0-	5099 3	83 9	Y	75	77 0	1 8			34
TOTAL GAS PROD:		57,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,242					

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704 - 15042					
01		61 X	61	-0-	-0-	-0-	28 3	33 9	Y	30	47 0				17
02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3569 3	73 9	Y	66	32 0	2 8			49
03		3472 X	3180	-0-	-292	-0-	3112 3	68 9	Y	62	2 8				109
04		1890 X	421	-0-	-1469	-0-	418 3	3 9	Y	3	109 1				3
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-					-0-
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	3 1				-0-
07		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-					-0-
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-					-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,304				TOTAL CONDENSATE PROD:				161					

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10850 - 10870					
01	DLQ	G-10	3818	-0-	3818	3818	3748 3	70 9	Y	64	75 0				11
02	DLQ	G-10	3206	-0-	3206	7024	3120 3	86 9	Y	78	54 0				35
03		21387 X	14363	-0-	-7024	-0-	14291 3	72 9	Y	65	86 0				14
04		13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13526 3	116 9	Y	105	94 0				25
05		4185 X	3036	-0-	-1149	-0-	2956 3	80 9	Y	73	81 0				17
06		12840 X	2927	-0-	-9913	-0-	2861 3	66 9	Y	60	60 0	1 8			16
07		14353 X	2893	-0-	-11460	-0-	2834 3	59 9	Y	54	51 0	1 8			18
08		14353 X	2876	-0-	-11477	-0-	11 1	2804 3	Y	55	55 0				18
							61 9								
09		13650 X	2302	-0-	-11348	-0-	8 1	2131 3	Y	148	128 0				38
							163 9								
*10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	14 1	3700 3	Y	196	169 0				65
							216 9								
*11		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	37 1	8791 3	Y	88	138 0				15
							97 9								
12		2883 X	2148	-0-	-735	-0-	10 1	2117 3	Y	19	30 0				4
							21 9								
TOTAL GAS PROD:		64,066				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,005					

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11665 - 14150					
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	BALANCE		
01	DLQ	G-10	6994	-0-	6994	6994	6864	3	130	9	Y	118	155	0	33
02	DLQ	G-10	5960	-0-	5960	12954	5864	3	96	9	Y	87	89	0	31
03		19428 X	6474	-0-	-12954	-0-	6372	3	102	9	Y	93	105	0	19
04		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5172	3	76	9	Y	69	61	0	27
05		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3611	3	45	9	Y	41	41	0	26
06		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7732	3	90	9	Y	82	79	0	29
07		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6551	3	112	9	Y	102	82	0	49
08		6479 X	2209	-0-	-4270	-0-	2112	3	97	9	Y	88	99	0	38
09		6900 X	834	-0-	-6066	-0-	805	3	29	9	Y	26	49	0	15
*10		7130 X	729	-0-	-6401	-0-	721	3	8	9	Y	7	17	0	5
*11		6900 X	3662	-0-	-3238	-0-	3589	3	73	9	Y	66	31	0	40
12		6665 X	5591	-0-	-1074	-0-	5434	3	157	9	Y	143	117	0	65
TOTAL GAS PROD:		55,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		922							

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.12072 - 15500					
01	DLQ	G-10	3857	-0-	3857	3857	3624	3	233	9	Y	212	196	0	90
02	DLQ	G-10	3537	-0-	3537	7394	3373	3	164	9	Y	149	149	0	89
03		11315 X	3921	-0-	-7394	-0-	3788	3	133	9	Y	121	143	0	66
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3313	3	139	9	Y	126	100	0	91
05		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3682	3	149	9	Y	135	149	0	76
06		3450 X	3086	-0-	-364	-0-	2975	3	111	9	Y	101	114	0	63
07		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3757	3	154	9	Y	140	123	0	80
08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3811	3	161	9	Y	146	1	8	225
09		3390 X	3234	-0-	-156	-0-	3122	3	112	9	Y	102	231	0	96
*10		3503 X	3212	-0-	-291	-0-	3068	3	144	9	Y	131			227
*11		3390 X	2209	-0-	-1181	-0-	2064	3	145	9	Y	132	135	0	224
12		3503 X	2174	-0-	-1329	-0-	2032	3	142	9	Y	129	184	0	167
TOTAL GAS PROD:		40,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,624							

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721		PERF.12739 - 15400					
01	DLQ	G-10	4406	-0-	4406	4406	4250	3	156	9	Y	142	118	0	81
02	DLQ	G-10	3954	-0-	3954	8360	3818	3	136	9	Y	124	109	0	93
03		11892 X	3532	-0-	-8360	-0-	3405	3	127	9	Y	115	4	8	204
04		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1792	3	52	9	Y	47	216	1	33
05		3844 X	3566	-0-	-278	-0-	3426	3	140	9	Y	127	28	1	127
06		3720 X	3687	-0-	-33	-0-	3577	3	110	9	Y	100	181	1	46
07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3679	3	92	9	Y	84	74	1	55
08		3565 X	2881	-0-	-684	-0-	2806	3	75	9	Y	68	2	8	121
09		3600 X	3157	-0-	-443	-0-	3052	3	105	9	Y	95	114	1	101
*10		3720 X	2708	-0-	-1012	-0-	2619	3	89	9	Y	81	103	1	79
*11		3600 X	2593	-0-	-1007	-0-	2505	3	88	9	Y	80	70	1	89
12		3720 X	2804	-0-	-916	-0-	2702	3	102	9	Y	93	7	8	175
TOTAL GAS PROD:		38,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,156							

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	11344	-0-	11344	11344	11096 3	248 9	Y	225	236 1		192
02	DLQ	G-10	11328	-0-	11328	22672	11128 3	200 9	Y	182	116 1		258
03		34582 X	11910	-0-	-22672	-0-	11757 3	153 9	Y	139	236 1		161
04		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9628 3	79 9	Y	72	177 1		56
05		12493 X	11848	-0-	-645	-0-	11719 3	129 9	Y	117	93 1		80
06		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	11974 3	158 9	Y	144	37 1		187
07		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12845 3	158 9	Y	144	134 1		197
08		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12390 3	152 9	Y	138	254 1		81
09		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12328 3	140 9	Y	127	50 1		158
*10		12834 X	12225	-0-	-609	-0-	12073 3	152 9	Y	138	101 1		195
*11		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13145 3	224 9	Y	204	213 1		186
12		12834 X	12600	-0-	-234	-0-	12370 3	230 9	Y	209	193 1		202
TOTAL GAS PROD:		144,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,839					

V. T. AMACKER 105		WELL #:		11H	RRCID ->	221387	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	11196	- 13600
01	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	2258	2258 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3201	-0-	3201	5459	3173 3	28 9	Y	25	14 0		11
03		18393 X	12934	-0-	-5459	-0-	12851 3	83 9	Y	75	70 0		16
04		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5528 3	39 9	Y	35	43 0		8
05		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6540 3	86 9	Y	78	68 0		18
06		12510 X	6139	-0-	-6371	-0-	6082 3	57 9	Y	52	56 0		14
07		6913 X	5580	-0-	-1333	-0-	5506 3	74 9	Y	67	59 0		22
08		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	28 1	7270 3	Y	25	39 0		8
							28 9						
09		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	25 1	6969 3	Y	-0-	8 0		-0-
*10		6634 X	6549	-0-	-85	-0-	26 1	6523 3	Y	-0-			-0-
*11		6690 X	5897	-0-	-793	-0-	24 1	5873 3	Y	-0-			-0-
12		6913 X	5725	-0-	-1188	-0-	28 1	5691 3	Y	5	4 0		1
							6 9						
TOTAL GAS PROD:		74,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		362					

AMACKER V.T. 63		WELL #:		1	RRCID ->	225727	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	9602	- 11258
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11600 - 1430		
M	O	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	DLQ	G-10	6608	-0-	6608	6608	6486	3	122	9	Y	31
02	DLQ	G-10	5418	-0-	5418	12026	5337	3	81	9	Y	26
03		17877 X	5851	-0-	-12026	-0-	5772	3	79	9	Y	15
04		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5462	3	83	9	Y	30
05		6262 X	6167	-0-	-95	-0-	6079	3	88	9	Y	53
06		6060 X	5853	-0-	-207	-0-	5759	3	94	9	Y	30
07		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6499	3	117	9	Y	51
08		6169 X	2313	-0-	-3856	-0-	2246	3	67	9	Y	26
09		5970 X	3690	-0-	-2280	-0-	3601	3	89	9	Y	47
*10		6603 X	6281	-0-	-322	-0-	6228	3	53	9	Y	33
*11		6390 X	6051	-0-	-339	-0-	5997	3	54	9	Y	30
12		6603 X	4936	-0-	-1667	-0-	4851	3	85	9	Y	35
TOTAL GAS PROD:		65,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		919				

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11228		PERF.12847 - 16020		
01	DLQ	G-10	7400	-0-	7400	7400	7281	3	119	9	Y	46
02	DLQ	G-10	6062	-0-	6062	13462	5967	3	95	9	Y	52
03		20188 X	6726	-0-	-13462	-0-	6593	3	133	9	Y	66
04		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6795	3	102	9	Y	68
05		7130 X	7040	-0-	-90	-0-	6928	3	112	9	Y	57
06		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6929	3	106	9	Y	60
07		7130 X	6863	-0-	-267	-0-	6767	3	96	9	Y	50
08		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7082	3	99	9	Y	140
09		6900 X	6888	-0-	-12	-0-	6827	3	61	9	Y	52
*10		7130 X	6558	-0-	-572	-0-	6451	3	107	9	Y	149
*11		6900 X	6114	-0-	-786	-0-	6022	3	92	9	Y	145
12		7130 X	2481	-0-	-4649	-0-	2440	3	41	9	Y	61
TOTAL GAS PROD:		77,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,056				

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11497 - 13600		
01	DLQ	G-10	4876	-0-	4876	4876	4775	3	101	9	Y	26
02	DLQ	G-10	5387	-0-	5387	10263	5290	3	97	9	Y	31
03		17051 X	6788	-0-	-10263	-0-	6657	3	131	9	Y	24
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4292	3	114	9	Y	41
05		5766 X	4491	-0-	-1275	-0-	4399	3	92	9	Y	56
06		6570 X	3840	-0-	-2730	-0-	3716	3	124	9	Y	40
07		5301 X	3253	-0-	-2048	-0-	3145	3	108	9	Y	47
08		5301 X	932	-0-	-4369	-0-	901	3	31	9	Y	12
09		4410 X	1083	-0-	-3327	-0-	1041	3	42	9	Y	22
*10		4495 X	205	-0-	-4290	-0-	201	3	4	9	Y	3
*11		3840 X	1116	-0-	-2724	-0-	1088	3	28	9	Y	15
12		3255 X	3064	-0-	-191	-0-	3018	3	46	9	Y	19
TOTAL GAS PROD:		39,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		835				

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	169 3	48 9	N	44		44			182
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	158 3	39 9	N	35		35			217
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	186 3	48 9	N	44		44			261
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	190 3	68 9	N	62	191 1	62			132
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	211 3	45 9	N	41		41			173
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	198 3	46 9	N	42		42			215
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	200 3	45 9	N	41		41			256
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	195 3	36 9	N	33		33			289
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	197 3	43 9	N	39		39			328
*10	248 N	246	-0-	-2	-0-	198 3	48 9	N	44		44			372
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	171 3	54 9	N	49	187 1	49			234
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	198 3	48 9	N	44		44			278
TOTAL GAS PROD:		2,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		518								

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11946 - 15050				
01	DLQ G-10	21330	-0-	21330	21330	21304 3	26 9	Y	24	20 0	24			4
02	DLQ G-10	19877	-0-	19877	41207	19766 3	111 9	Y	101	60 0	101			45
03	62017 X	20810	-0-	-41207	-0-	20732 3	78 9	Y	71	101 0	71			15
04	20397 X	20397	-0-	-0-	-0-	20268 3	129 9	Y	117	105 0	117			27
05	23963 X	23719	-0-	-244	-0-	23624 3	95 9	Y	86	93 0	86			20
06	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	22390 3	65 9	Y	59	63 0	59			16
07	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	22381 3	79 9	Y	72	64 0	72			24
08	23715 X	21114	-0-	-2601	-0-	82 1	20940 3	Y	84	81 0	84			27
						92 9								
09	22950 X	20742	-0-	-2208	-0-	75 1	20592 3	Y	68	77 0	68			18
						75 9								
*10	23715 X	19817	-0-	-3898	-0-	77 1	19665 3	Y	68	63 0	68			23
						75 9								
*11	22470 X	15623	-0-	-6847	-0-	64 1	15473 3	Y	78	87 0	78			14
						86 9								
12	22475 X	18948	-0-	-3527	-0-	94 1	18831 3	Y	21	30 0	21			5
						23 9								
TOTAL GAS PROD:		247,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		849								

V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997 - 15500				
01	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	3492 3	156 9	Y	142	137 1	142			121
02	DLQ G-10	927	-0-	927	4575	883 3	44 9	Y	40	73 1	40			88
03	8049 X	3474	-0-	-4575	-0-	3360 3	114 9	Y	104	80 1	104	1 8		111
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4947 3	171 9	Y	155	146 1	155	1 8		119
05	4092 X	3019	-0-	-1073	-0-	2878 3	141 9	Y	128	159 1	128			88
06	3540 X	1668	-0-	-1872	-0-	1605 3	63 9	Y	57	40 1	57			105
07	5301 X	1325	-0-	-3976	-0-	1267 3	58 9	Y	53	76 1	53			82
08	5301 X	1888	-0-	-3413	-0-	1808 3	80 9	Y	73	112 1	73			43
09	5130 X	14	-0-	-5116	-0-	8 3	6 9	Y	5	27 1	5			21
*10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	13 1				8
*11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	5	8 1				5
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	15	6 1				14
TOTAL GAS PROD:		21,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		777								

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652 - 14870					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	13779	-0-	13779	13779	13701	3	78	9	Y	71	68	0	19
02	DLQ	G-10	13656	-0-	13656	27435	13559	3	97	9	Y	88	82	0	25
03		41302 X	13867	-0-	-27435	-0-	13791	3	76	9	Y	69	77	0	17
04		14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	14757	3	67	9	Y	61	44	0	34
05		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15551	3	69	9	Y	63	58	0	39
06		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15487	3	63	9	Y	57	66	0	30
07		15314 X	14995	-0-	-319	-0-	14948	3	47	9	Y	43	43	0	30
08		15717 X	10980	-0-	-4737	-0-	10918	3	62	9	Y	56	62	0	24
09		15540 X	8637	-0-	-6903	-0-	8550	3	87	9	Y	79	41	0	62
*10		16058 X	10682	-0-	-5376	-0-	10603	3	79	9	Y	72	106	0	28
*11		15540 X	10345	-0-	-5195	-0-	10279	3	66	9	Y	60	65	0	23
12		15004 X	11449	-0-	-3555	-0-	11339	3	110	9	Y	100	74	0	48
TOTAL GAS PROD:		154,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		819							

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510 - 11392					
01	DLQ	G-10	3005	-0-	3005	3005	2875	3	130	9	Y	118	118	0	32
02	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	5930	2797	3	128	9	Y	116	115	0	33
03		8661 X	2731	-0-	-5930	-0-	2626	3	105	9	Y	95	104	0	24
04		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2504	3	98	9	Y	89	63	0	50
05		3131 X	2839	-0-	-292	-0-	2754	3	85	9	Y	77	79	0	48
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3467	3	96	9	Y	87	90	0	45
07		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3811	3	65	9	Y	59	63	0	41
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3294	3	91	9	Y	83	88	0	36
09		3570 X	2532	-0-	-1038	-0-	2499	3	33	9	Y	30	42	0	24
*10		3875 X	2813	-0-	-1062	-0-	2685	3	128	9	Y	116	96	0	44
*11		3750 X	1743	-0-	-2007	-0-	1649	3	94	9	Y	85	97	0	32
12		3875 X	2508	-0-	-1367	-0-	2364	3	144	9	Y	131	100	0	62
TOTAL GAS PROD:		34,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,086							

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215		PERF.12255 - 16080					
01		7161 X	3824	-0-	-3337	-0-	3728	3	96	9	Y	87	92	0	49
02		8439 X	-0-	-0-	-8439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	49	0	-0-
03		9021 X	4491	-0-	-4530	-0-	4397	3	94	9	Y	85	5	8	80
04		8730 X	7723	-0-	-1007	-0-	7642	3	81	9	Y	74	98	1	52
05		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7151	3	146	9	Y	133	44	1	136
06		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7289	3	131	9	Y	119	201	1	54
07		7967 X	7200	-0-	-767	-0-	7059	3	141	9	Y	128	97	1	84
08		7967 X	7238	-0-	-729	-0-	7064	3	174	9	Y	158	3	8	239
09		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7440	3	277	9	Y	252	227	1	263
*10		7657 X	7472	-0-	-185	-0-	7297	3	175	9	Y	159	268	1	154
*11		7410 X	6194	-0-	-1216	-0-	6048	3	146	9	Y	133	137	1	150
12		7967 X	6688	-0-	-1279	-0-	6470	3	218	9	Y	198	8	8	340
TOTAL GAS PROD:		73,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,526							

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	22357	-0-	22357	22357	22274	3	83	9	Y	75	73	0	13
02	DLQ	G-10	19995	-0-	19995	42352	19900	3	95	9	Y	86	60	0	39
03	62255	X	19903	-0-	-42352	-0-	19846	3	57	9	Y	52	80	0	11
04	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18801	3	96	9	Y	87	78	0	20
05	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	22560	3	87	9	Y	79	81	0	18
06	21630	X	21400	-0-	-230	-0-	21334	3	66	9	Y	60	62	0	16
07	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21635	3	79	9	Y	72	64	0	24
08	22661	X	20316	-0-	-2345	-0-	78	1	20146	3	Y	84	81	0	27
							92	9							
09	21930	X	19567	-0-	-2363	-0-	70	1	19422	3	Y	68	77	0	18
							75	9							
*10	22661	X	19626	-0-	-3035	-0-	76	1	19475	3	Y	68	63	0	23
							75	9							
*11	21390	X	18321	-0-	-3069	-0-	75	1	18150	3	Y	87	95	0	15
							96	9							
12	21700	X	17252	-0-	-4448	-0-	85	1	17100	3	Y	61	63	0	13
							67	9							
TOTAL GAS PROD:		241,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		879							

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000					
01	DLQ	G-10	12641	-0-	12641	12641	12360	3	281	9	Y	255	249	0	70
02	DLQ	G-10	10570	-0-	10570	23211	10318	3	252	9	Y	229	234	0	65
03	36086	X	12875	-0-	-23211	-0-	12597	3	278	9	Y	253	255	0	63
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12629	3	220	9	Y	200	150	0	113
05	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	13831	3	212	9	Y	193	185	0	121
06	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13581	3	187	9	Y	170	202	0	89
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13483	3	92	9	Y	84	114	0	59
08	14136	X	12360	-0-	-1776	-0-	12268	3	92	9	Y	84	107	0	36
09	13770	X	11924	-0-	-1846	-0-	11830	3	94	9	Y	85	55	0	66
*10	14229	X	13664	-0-	-565	-0-	13569	3	95	9	Y	86	119	0	33
*11	13770	X	12980	-0-	-790	-0-	12830	3	150	9	Y	136	117	0	52
12	13578	X	11725	-0-	-1853	-0-	11595	3	130	9	Y	118	113	0	57
TOTAL GAS PROD:		152,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,893							

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550					
01	DLQ	G-10	37435	-0-	37435	37435	37105	3	330	9	Y	300	289	0	82
02	DLQ	G-10	36700	-0-	36700	74135	36358	3	342	9	Y	311	305	0	88
03	109780	X	35645	-0-	-74135	-0-	35377	3	268	9	Y	244	271	0	61
04	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34141	3	220	9	Y	200	148	0	113
05	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	38650	3	209	9	Y	190	184	0	119
06	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	35182	3	215	9	Y	195	212	0	102
07	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-	35543	3	160	9	Y	145	146	0	101
08	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	32622	3	174	9	Y	158	191	0	68
09	31939	X	31939	-0-	-0-	-0-	31767	3	172	9	Y	156	102	0	122
*10	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	33707	3	124	9	Y	113	192	0	43
*11	31540	X	31540	-0-	-0-	-0-	31297	3	243	9	Y	221	180	0	84
*12	32884	X	32884	-0-	-0-	-0-	32564	3	320	9	Y	291	235	0	140
TOTAL GAS PROD:		417,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,524							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11747 - 14800						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297		PERF.11808 - 14600						
01	DLQ G-10	8557	-0-	8557	8557	74	1	8268	3	Y	195	178	1	1	8	161
						215	9									
02	DLQ G-10	6598	-0-	6598	15155	68	1	6478	3	Y	47	1	8			207
						52	9									
03	22814 X	7659	-0-	-15155	-0-	73	1	7523	3	Y	57	1	8			263
						63	9									
04	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	76	1	7458	3	Y	40	156	1			147
						44	9									
05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	78	1	7622	3	Y	74	1	8			220
						81	9									
06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	65	1	7471	3	Y	63	270	1	10	3	3
						69	9									
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	73	1	4669	3	Y	55	48	1	2	8	8
						61	9									
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	103	1	5520	3	Y	142	104	1	6	8	40
						156	9									
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	115	1	5918	3	Y	214	169	1	1	8	84
						235	9									
*10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	141	1	7278	3	Y	85					169
						94	9									
*11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	112	1	5638	3	Y	124	280	1	1	8	12
						136	9									
*12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	193	1	6757	3	Y	68	64	1	2	8	14
						75	9									
TOTAL GAS PROD:		83,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,164								

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135		PERF.12310 - 15580						
01	DLQ G-10	11609	-0-	11609	11609	11609	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10430	-0-	10430	22039	10430	3			Y	-0-					-0-
03	32281 X	10242	-0-	-22039	-0-	10242	3			Y	-0-					-0-
04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			Y	-0-					-0-
05	11780 X	6007	-0-	-5773	-0-	5956	3	51	9	Y	46	35	0			11
06	11220 X	8588	-0-	-2632	-0-	8568	3	20	9	Y	18	24	0			5
07	11160 X	10830	-0-	-330	-0-	10830	3			Y	-0-	5	0			-0-
08	10230 X	9731	-0-	-499	-0-	38	1	9693	3	Y	-0-					-0-
09	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	43	1	11798	3	Y	-0-					-0-
*10	10819 X	9808	-0-	-1011	-0-	38	1	9770	3	Y	-0-					-0-
*11	10470 X	9873	-0-	-597	-0-	41	1	9832	3	Y	-0-					-0-
12	11780 X	8795	-0-	-2985	-0-	44	1	8751	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		115,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		64								



OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240		PERF.12651		- 15750			
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	T. A.	1639	-0-	1639	4582	1549	3	90	9	Y	82	103	0	1 8	46
02	4874 X	292	-0-	-4582	-0-	274	3	18	9	Y	16	50	0	1 8	11
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	87	3	29	9	Y	26	1	8		36
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1575	3	521	9	Y	474	155	1	5 8	350
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1052	3	152	9	Y	138	300	1	4 8	184
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1289	3	347	9	Y	315	355	1	1 8	143
07	2170 X	1297	-0-	-873	-0-	1119	3	178	9	Y	162	197	1	1 8	107
08	2170 X	1020	-0-	-1150	-0-	889	3	131	9	Y	119	3	8		223
09	2100 X	1608	-0-	-492	-0-	1424	3	184	9	Y	167	211	1	3 8	176
*10	1705 X	1681	-0-	-24	-0-	1472	3	209	9	Y	190	181	1		185
*11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	165	1		20
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		12,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,689									

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF.12108		- 15850			
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	DLQ G-10	11605	-0-	11605	11605	11279	3	326	9	Y	296	295	0		81
02	DLQ G-10	8923	-0-	8923	20528	8673	3	250	9	Y	227	244	0		64
03	29419 X	8891	-0-	-20528	-0-	8687	3	204	9	Y	185	203	0		46
04	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9417	3	215	9	Y	195	131	0		110
05	11935 X	8761	-0-	-3174	-0-	8575	3	186	9	Y	169	173	0		106
06	11220 X	10354	-0-	-866	-0-	10186	3	168	9	Y	153	179	0		80
07	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11363	3	122	9	Y	111	113	0		78
08	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	9876	3	189	9	Y	172	176	0		74
09	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10854	3	121	9	Y	110	98	0		86
*10	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11570	3	174	9	Y	158	184	0		60
*11	11100 X	9540	-0-	-1560	-0-	9397	3	143	9	Y	130	141	0		49
12	11470 X	10322	-0-	-1148	-0-	10143	3	179	9	Y	163	134	0		78
TOTAL GAS PROD:		122,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,069									

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431		PERF.11662		- 12700			
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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738		PERF.12009 - 15150					
M	O	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	DLQ	G-10	33251	-0-	33251	33251	32943 3	308 9	Y	280	297 0				47
02	DLQ	G-10	30768	-0-	30768	64019	30369 3	399 9	Y	363	248 0				162
03		94442 X	30423	-0-	-64019	-0-	30178 3	245 9	Y	223	337 0				48
04		26909 X	26909	-0-	-0-	-0-	26650 3	259 9	Y	235	228 0				55
05		33263 X	30233	-0-	-3030	-0-	29950 3	283 9	Y	257	253 0				59
06		32190 X	28406	-0-	-3784	-0-	28249 3	157 9	Y	143	164 0				38
07		32860 X	28215	-0-	-4645	-0-	28033 3	182 9	Y	165	148 0				55
08		30411 X	26301	-0-	-4110	-0-	101 1	25971 3	Y	208	196 0				67
							229 9								
09		29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	105 1	29012 3	Y	210	223 0				54
							231 9								
*10		30225 X	27028	-0-	-3197	-0-	105 1	26694 3	Y	208	193 0				69
							229 9								
*11		28410 X	21310	-0-	-7100	-0-	87 1	20969 3	Y	231	260 0				40
							254 9								
12		30318 X	10693	-0-	-19625	-0-	53 1	10621 3	Y	17	53 0				4
							19 9								
TOTAL GAS PROD:		322,885				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,540					

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10776 - 10804					
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		N	-0-					-0-
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3		N	-0-					-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-					-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-					-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-					-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-					-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-					-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-					-0-
09		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		N	-0-					-0-
*10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-					-0-
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	610 3	63 9	N	57	5 1				52
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	52 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 2		RRCID -> 018648		COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10903 - 11136			
01		3379 X	3334	-0-	-45	-0-	3334 2		Y	-0-					-0-
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		Y	-0-					-0-
03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		Y	-0-					-0-
04		3240 X	3197	-0-	-43	-0-	3197 2		Y	-0-					-0-
05		3348 X	3292	-0-	-56	-0-	3292 2		Y	-0-					-0-
06		3270 X	2439	-0-	-831	-0-	2439 2		Y	-0-					-0-
07		1984 X	1854	-0-	-130	-0-	1854 2		Y	-0-					-0-
08		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		Y	-0-					-0-
09		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		Y	-0-					-0-
10		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		Y	-0-					-0-
11		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		Y	-0-					-0-
*12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,622				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10714 - 11032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7626 X	6711	-0-	-915	-0-	6671	3	40	9	N	36				262
02	7134 X	5900	-0-	-1234	-0-	5859	3	41	9	N	37				299
03	7626 X	6510	-0-	-1116	-0-	6382	3	128	9	N	116	176	1		239
04	6750 X	6379	-0-	-371	-0-	6340	3	39	9	N	35				274
05	6758 X	6739	-0-	-19	-0-	6684	3	55	9	N	50				324
06	6480 X	6239	-0-	-241	-0-	6189	3	50	9	N	45				369
07	6541 X	6318	-0-	-223	-0-	6263	3	55	9	N	50				419
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6488	3	56	9	N	51	185	1		285
09	6330 X	6242	-0-	-88	-0-	6192	3	50	9	N	45				330
10	6541 X	6121	-0-	-420	-0-	6065	3	56	9	N	51	182	1		199
11	6330 X	3763	-0-	-2567	-0-	3717	3	46	9	N	42				241
12	6541 X	293	-0-	-6248	-0-	248	3	45	9	N	41	2	8		280
TOTAL GAS PROD:		67,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		599									

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #: 1		RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9844 - 11442					
01	930 N	858	-0-	-72	-0-	855	2	3	9	N	3				152
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1366	2	68	9	N	62	165	1		49
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1282	2	21	9	N	19				68
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15				83
05	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1290	2	34	9	N	31				114
06	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	1146	2	22	9	N	20				134
07	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1095	2	8	9	N	7				141
08	1333 N	581	-0-	-752	-0-	581	2			N	-0-				141
09	1170 N	140	-0-	-1030	-0-	140	2			N	-0-				141
10	1116 N	91	-0-	-1025	-0-	91	2			N	-0-				141
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				141
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	144	2	63	9	N	57	151	1		47
TOTAL GAS PROD:		11,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		214									

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 12364		PERF.10887 - 11223					
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-				160
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				160
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-				160
04	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1226	3	11	9	N	10				170
05	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1281	3	13	9	N	12				182
06	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	1176	3	14	9	N	13				195
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1261	3	34	9	N	31				226
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1337	3	39	9	N	35				261
09	1200 N	616	-0-	-584	-0-	597	3	19	9	N	17				278
*10	1302 N	696	-0-	-606	-0-	694	3	2	9	N	2				280
*11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-				280
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	125	1		155
TOTAL GAS PROD:		13,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		120									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #:		4	RRCID ->	194185	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.10762	- 11136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3		N	-0-			91
02	1189 N	1131	-0-	-58	-0-	1131	3		N	-0-			91
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3		N	-0-			91
04	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3		N	-0-			91
05	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3		N	-0-			91
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			91
07	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3		N	-0-			91
08	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3		N	-0-			91
09	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3		N	-0-			91
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3		N	-0-			91
11	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3		N	-0-			91
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		13,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		5	RRCID ->	198185	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10623	- 11214
01	2635 N	2069	-0-	-566	-0-	2069	3		N	-0-		67
02	1972 N	1900	-0-	-72	-0-	1900	3		N	-0-		67
03	2077 N	1941	-0-	-136	-0-	1941	3		N	-0-		67
04	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	1965	3		N	-0-		67
05	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3		N	-0-		67
06	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3		N	-0-		67
07	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	3		N	-0-		67
08	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3		N	-0-		67
09	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3		N	-0-		67
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		67
11	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	1665	3		N	-0-		67
*12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		22,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	207981	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11170	- 11500
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	572	2	21 9	N	19		223
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	512	2	14 9	N	13		236
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	543	2	22 9	N	20		256
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	529	2	22 9	N	20		276
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	489	2	22 9	N	20		296
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21 9	N	19		315
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	529	2	29 9	N	26		341
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	515	2	31 9	N	28	186 1	183
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	490	2	50 9	N	45		228
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	491	2	28 9	N	25		253
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	376	2	17 9	N	15		268
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	384	2	30 9	N	27		295
TOTAL GAS PROD:		6,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

OIL AND GAS DIVISION

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	INJECT. (I)	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	2387 N	1887	-0-	-500	-0-	1848	2	39	9	N	35				159	
02	1769 N	1736	-0-	-33	-0-	1685	2	51	9	N	46				205	
03	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1568	2	39	9	N	35				240	
04	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	1637	2	28	9	N	25				265	
05	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1605	2	54	9	N	49	177	1		137	
06	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1445	2	33	9	N	30				167	
07	1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1449	2	52	9	N	47				214	
08	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1344	2	18	9	N	16				230	
09	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1423	2	30	9	N	27				257	
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	N	20				277	
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1394	2	43	9	N	39				316	
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1443	2	53	9	N	48	182	1		182	
TOTAL GAS PROD:		18,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		417										

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12000 - 16084						
01	3720 X	3155	-0-	-565	-0-	3024	3	131	9	N	119				333	
02	3480 X	2741	-0-	-739	-0-	2612	3	129	9	N	117				450	
03	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	3520	3	136	9	N	124	183	1		391	
04	3540 X	3367	-0-	-173	-0-	3211	3	156	9	N	142	174	1		359	
05	3503 X	2440	-0-	-1063	-0-	2384	3	56	9	N	51	174	1		236	
06	3540 X	1323	-0-	-2217	-0-	1323	3			N	-0-				236	
07	2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	3			N	-0-				236	
08	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3			N	-0-				236	
09	2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	1351	3			N	-0-				236	
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2978	3	226	9	N	205	178	1		263	
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3275	3	179	9	N	163	177	1		249	
*12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2300	3	278	9	N	253	180	1		322	
TOTAL GAS PROD:		30,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,174										

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11152		PERF.11364 - 14250						
01	12028 X	11454	-0-	-574	-0-	11246	3	208	9	N	189	191	1		263	
02	11252 X	10578	-0-	-674	-0-	10401	3	177	9	N	161	181	1		243	
03	12028 X	10962	-0-	-1066	-0-	10784	3	178	9	N	162				405	
04	11250 X	10444	-0-	-806	-0-	10246	3	198	9	N	180	180	1		405	
05	11470 X	10883	-0-	-587	-0-	10682	3	201	9	N	183	350	1		238	
06	11070 X	10603	-0-	-467	-0-	10456	3	147	9	N	134				372	
07	11315 X	10424	-0-	-891	-0-	10372	3	52	9	N	47	181	1		238	
08	10974 X	9141	-0-	-1833	-0-	9095	3	46	9	N	42				280	
09	10590 X	9477	-0-	-1113	-0-	9388	3	89	9	N	81	186	1		175	
10	10943 X	9138	-0-	-1805	-0-	9015	3	123	9	N	112				287	
11	10590 X	7662	-0-	-2928	-0-	7524	3	138	9	N	125	180	1		232	
12	10416 X	9203	-0-	-1213	-0-	9004	3	199	9	N	181	183	1		230	
TOTAL GAS PROD:		119,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,597										

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470											
BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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-	-0-			N	-0-			201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			201
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			201
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	12	9	N		212
TOTAL GAS PROD:		420		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800					
01	372 N	62	-0-	-310	-0-	62	3	N	-0-			275	
02	261 N	192	-0-	-69	-0-	192	3	N	-0-			275	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			275	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			275	
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			275	
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3	N	-0-			275	
07	403 N	123	-0-	-280	-0-	123	3	N	-0-			275	
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			275	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			275	
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			275	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			275	
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	506	3	12	9	N		286	
TOTAL GAS PROD:		3,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690							
TOMADOR "99"		WELL #: 1H													
01	3410 X	2512	-0-	-898	-0-	2350	2	162	9	N	147		280		
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2544	2	135	9	N	123	190	1	213	
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3220	2	141	9	N	128	179	1	162	
04	2940 X	1792	-0-	-1148	-0-	1742	2	50	9	N	45			207	
05	3038 X	2845	-0-	-193	-0-	2667	2	178	9	N	162	179	1	188	
06	3240 X	2379	-0-	-861	-0-	2223	2	156	9	N	142	172	1	158	
07	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2765	2	85	9	N	77			235	
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3785	2	153	9	N	139	179	1	195	
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3111	2	149	9	N	135	168	1	162	
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3608	2	163	9	N	148	4	8	306	
11	3600 X	3030	-0-	-570	-0-	5	1	2930	3	N	86			392	
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	95	9			N	NO RPT			392	
TOTAL GAS PROD:		32,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,332									

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	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	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	12 1	4880 3	N	235	359 1	391	
						259 9						
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	10 1	4019 3	N	190		581	
						209 9						
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	10 1	4490 3	N	206	622 1	165	
						227 9						
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4242 3	218 9	N	198		363	
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4537 3	208 9	N	189	431 1	121	
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4156 3	200 9	N	182		303	
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4335 3	209 9	N	190		493	
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3970 3	178 9	N	162	429 1	226	
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3988 3	199 9	N	181		407	
10	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	9 1	3982 3	N	186	425 1	168	
						205 9						
*11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	8 1	3616 3	N	157		325	
						173 9						
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		325	
TOTAL GAS PROD:		48,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,076						

XTO ENERGY INC.		945936		WINDHAM, R. S.		WELL #:		4H	RRCID -> 018647	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 11290	PERF.10611	- 12467	
01	24304 X	18255	-0-	-6049	-0-	18108 3	147 9	Y	134	180 1	164			
02	22736 X	17260	-0-	-5476	-0-	17147 3	113 9	Y	103	165 1	102			
03	24304 X	20972	-0-	-3332	-0-	20849 3	123 9	Y	112		214			
04	21300 X	19702	-0-	-1598	-0-	19610 3	92 9	Y	84	1 8	297			
05	20894 X	19778	-0-	-1116	-0-	19693 3	85 9	Y	77	148 1	224			
06	20310 X	18339	-0-	-1971	-0-	18265 3	74 9	Y	67		291			
07	20987 X	18655	-0-	-2332	-0-	18585 3	70 9	Y	64	156 1	188			
08	20987 X	18102	-0-	-2885	-0-	18029 3	73 9	Y	66	2 8	252			
09	19710 X	17467	-0-	-2243	-0-	17397 3	70 9	Y	64		316			
10	19778 X	17151	-0-	-2627	-0-	17105 3	46 9	Y	42		358			
11	18330 X	14134	-0-	-4196	-0-	14073 3	61 9	Y	55	314 1	99			
12	18662 X	18654	-0-	-8	-0-	18510 3	144 9	Y	131	3 8	227			
TOTAL GAS PROD:		218,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		999								

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)		02207 456		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		416330													
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 2		RRCID -> 210252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12376		PERF. 11248 - 11308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	1028	-0-	1028	1028	930 3	98	9	Y	89	83	0		24
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	1359	331 3			Y	-0-	24	0		-0-
03		1688 N	329	-0-	-1359	-0-	329 3			Y	-0-				-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			Y	-0-				-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			Y	-0-				-0-
06		330 N	179	-0-	-151	-0-	179 3			Y	-0-				-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-
08		558 N	402	-0-	-156	-0-	394 3	8	9	Y	7	4	0		3
09		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3			Y	-0-	3	0		-0-
*10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			Y	-0-				-0-
*11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			Y	-0-				-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,909				TOTAL CONDENSATE PROD:				96					

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	W	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2017 - PLUGGED 01/16/17



OIL AND GAS DIVISION

-----														
AMACKER-TIPPETT (STRAWN)			//CONT.// 02207 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY			//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. '63'			WELL #: 1		RRCID -> 114039		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9602 - 9650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
AMACKER, V. T. 64			WELL #: 2		RRCID -> 262497		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9628 - 10162				
-----															
01	4755	R	4755	-0-	-0-	-0-	42	1	4649	3	Y	58	61	1	48
							64	9							
02	5800	#	4042	-0-	-1758	-0-	42	1	3966	3	Y	31			79
							34	9							
03	6200	#	4532	-0-	-1668	-0-	43	1	4445	3	Y	40			119
							44	9							
04	6000	#	4288	-0-	-1712	-0-	42	1	4209	3	Y	34	71	1	82
							37	9							
05	4796	R	4796	-0-	-0-	-0-	48	1	4719	3	Y	26			108
							29	9							
*06	4931	R	4931	-0-	-0-	-0-	43	1	4860	3	Y	25	131	1	2
							28	9							
07	4626	R	4626	-0-	-0-	-0-	70	1	4528	3	Y	25	23	1	4
							28	9							
08	5709	R	5709	-0-	-0-	-0-	103	1	5532	3	Y	67	51	1	20
							74	9							
09	5212	R	5212	-0-	-0-	-0-	99	1	5038	3	Y	68	61	1	27
							75	9							
*10	6079	R	6079	-0-	-0-	-0-	115	1	5936	3	Y	25			52
							28	9							
*11	5190	#	4692	-0-	-498	-0-	91	1	4543	3	Y	53	100	1	5
							58	9							
12	5239	#	3604	-0-	-1635	-0-	35	1	3539	3	Y	27	26	1	6
							30	9							
TOTAL GAS PROD:			57,266		TOTAL CONDENSATE PROD:			479							

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		//CONT.//		02207 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
BARNET-AMACKER		WELL #:		4	RRCID ->	277472	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	9536 - 9680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-	12
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-	12
03	279 #	129	-0-	-150	-0-		129	2			N	-0-	12
04	270 #	262	-0-	-8	-0-		262	2			N	-0-	12
05	279 #	278	-0-	-1	-0-		278	2			N	-0-	12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016													

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	142
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2015 - P/A 05/14/15													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		//CONT.//		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		
01	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	1176	3	33	9	Y	30	34	1	28
02	2279 N	1070	-0-	-1209	-0-	1040	3	30	9	Y	27	31	1	24
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1277	3	33	9	Y	30	30	1	24
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1204	3	33	9	Y	30	34	1	20
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1389	3	31	9	Y	28	31	1	17
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	3	30	9	Y	27			44
07	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	1401	3	35	9	Y	32	38	1	38
08	2858 N	1422	-0-	-1436	-0-	1386	3	36	9	Y	33	33	1	36
09	1380 N	992	-0-	-388	-0-	968	3	24	9	Y	22	37	1	21
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1601	3	29	9	Y	26	33	1	14
11	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1091	3	30	9	Y	27			41
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 14,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1564	-0-	1564	1564	1528	3	36	9	Y	33	35	1	30
02	2600 N	1442	-0-	-1158	406	1412	3	30	9	Y	27	32	1	25
03	1974 N	1568	-0-	-406	-0-	1534	3	34	9	Y	31	30	1	26
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	3	32	9	Y	29	34	1	21
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1652	3	31	9	Y	28	31	1	18
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1659	3	26	9	Y	24			42
07	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1639	3	35	9	Y	32	36	1	38
08	3000 N	1591	-0-	-1409	265	1558	3	33	9	Y	30	32	1	36
09	1680 N	1171	-0-	-509	-0-	1147	3	24	9	Y	22	36	1	22
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1774	3	33	9	Y	30	34	1	18
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1351	3	26	9	Y	24			42
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		17,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		310								

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	149	3	91	9	Y	83	84	1	71
02	434 N	194	-0-	-240	-0-	118	3	76	9	Y	69	79	1	61
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	165	3	96	9	Y	87	81	1	67
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	189	3	91	9	Y	83	94	1	56
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	178	3	86	9	Y	78	86	1	48
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	117	3	39	9	Y	35			83
07	DLQ G-10	218	-0-	218	218	139	3	79	9	Y	72	77	1	78
08	455 N	237	-0-	-218	-0-	135	3	102	9	Y	93	82	1	89
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	86	3	61	9	Y	55	91	1	53
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	114	3	92	9	Y	84	94	1	43
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	106	3	47	9	Y	43			86
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		2,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		782								

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902															
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	1160	-0-	1160	1160	1134	3	26	9	Y	24	27	1	21
02		2339 X	1179	-0-	-1160	-0-	1157	3	22	9	Y	20	24	1	17
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1736	3	41	9	Y	37	31	1	23
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1486	3	29	9	Y	26	32	1	17
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	3	26	9	Y	24	27	1	14
06		1650 N	1432	-0-	-218	-0-	1414	3	18	9	Y	16			30
07	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	1172	1149	3	23	9	Y	21	26	1	25
08		2575 N	1403	-0-	-1172	-0-	1378	3	25	9	Y	23	24	1	24
09		1440 N	808	-0-	-632	-0-	793	3	15	9	Y	14	25	1	13
10		1178 N	959	-0-	-219	-0-	938	3	21	9	Y	19	23	1	9
11		1350 N	494	-0-	-856	-0-	484	3	10	9	Y	9			18
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			13,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			233						

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON															
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1640	3	11	9	N	10			81
02		1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1703	3	12	9	N	11			92
03		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1953	3	20	9	N	18			110
04		1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5			115
05		1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1916	3	7	9	N	6			121
06		1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1818	3	3	9	N	3			124
07		1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1807	3	2	9	N	2			126
08		1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1789	3	1	9	N	1			127
09		1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1756	3	3	9	N	3			130
10		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			130
11		1050 #	600	-0-	-450	-0-	600	3			N	-0-			130
12		1085 #	510	-0-	-575	-0-	510	3			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			18,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			59						

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON															
OSBORN HEIRS COMPANY 627140															
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1559	3	128	9	N	116	180	1	189
02		1479 #	1300	-0-	-179	-0-	1243	3	57	9	N	52			241
03		1581 #	1190	-0-	-391	-0-	1144	3	46	9	N	42	176	1	107
04		1863 R	1863	-0-	-0-	-0-	1740	3	123	9	N	112			219
05		1674 #	1169	-0-	-505	-0-	1148	3	21	9	N	19			238
06		1620 #	1155	-0-	-465	-0-	1142	3	13	9	N	12	171	1	79
07		1922 #	1083	-0-	-839	-0-	1061	3	22	9	N	20			99
08		1922 #	1221	-0-	-701	-0-	1180	3	41	9	N	37			136
09		1860 #	1167	-0-	-693	-0-	1138	3	29	9	N	26			162
10		1209 #	1078	-0-	-131	-0-	1046	3	32	9	N	29			191
11		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1406	3	79	9	N	72	176	1	87
*12		1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1347	3	140	9	N	127			214
TOTAL GAS PROD:			15,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			664						

OIL AND GAS DIVISION

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 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	690 R	690	-0-	-0-	-0-	526	3	164	9	Y	149	106	1	95
02	580 #	565	-0-	-15	-0-	493	3	72	9	Y	65	108	1	52
03	620 #	561	-0-	-59	-0-	513	3	48	9	Y	44	46	1	50
04	630 #	448	-0-	-182	-0-	334	3	114	9	Y	104	90	1	64
05	620 #	260	-0-	-360	-0-	237	3	23	9	Y	21	41	1	44
06	600 #	334	-0-	-266	-0-	300	3	34	9	Y	31	44	1	31
07	589 #	272	-0-	-317	-0-	189	3	83	9	Y	75	70	1	36
08	558 #	121	-0-	-437	-0-	100	3	21	9	Y	19	21	1	34
09	450 #	328	-0-	-122	-0-	271	3	57	9	Y	52	47	1	39
10	501 R	501	-0-	-0-	-0-	421	3	80	9	Y	73	90	1	22
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	439	3	15	9	Y	14	29	1	7
*12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	353	3	83	9	Y	75			82
TOTAL GAS PROD:		4,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		722								

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
AMACKER 80 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
AMACKER 80		WELL #:		7	RRCID ->	257518	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8992 - 9032	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OSBORN HEIRS COMPANY		627140		WELL #:		4	RRCID ->	136282	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8979 - 9012
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-		149	
02	261 N	214	-0-	-47	-0-	214	3		N	-0-		149	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		149	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	253	3	77 9	N	70	176 1	43	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10 9	N	9		52	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3 9	N	3		55	
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2 9	N	2		57	
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-		57	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4 9	N	4		61	
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6 9	N	5		66	
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	337	3	2 9	N	2		68	
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12 9	N	11		79	
TOTAL GAS PROD:		4,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		WELL #:		4	RRCID ->	180407	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121664			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121664			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON								
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221												
KATE B		WELL #:		5	RRCID ->	185924	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8602 - 8894					
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		879 N	879	-0-	-0-	21	1	284	3	N	522	387	1		159	
						574	9									
02		665 N	665	-0-	-0-	6	1	520	3	N	126				285	
						139	9									
03		680 N	680	-0-	-0-	2	1	569	3	N	50	190	1		145	
						54	4									
04		840 N	778	-0-	-62	738	3	40	9	N	36				181	
05		1017 N	1017	-0-	-0-	822	3	195	9	N	177	187	1		171	
06		945 N	945	-0-	-0-	872	3	73	9	N	66				237	
07		806 N	482	-0-	-324	454	3	28	9	N	25				262	
08		1023 N	-0-	-0-	-1023					N	-0-				262	
09		960 N	-0-	-0-	-960					N	-0-				262	
10		496 N	-0-	-0-	-496					N	-0-				262	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				262	

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

LUNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	189605	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9302 - 9485
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221														
JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 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
-----														
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	138	2	200	9	N	182	198 1	177
02		348 N	50	-0-	-298	-0-	42	2	8	9	N	7		184
03		341 N	140	-0-	-201	-0-	49	2	91	9	N	83	179 1	88
04		330 N	99	-0-	-231	-0-	37	1	62	9	N	56		144
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	9	2 8	151
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	30	2	68	9	N	62	99 1	114
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	171	2	43	9	N	39		153
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	190	2	54	9	N	49		202
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	234	2	97	9	N	88	181 1	109
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	407	2	107	9	N	97		206
11		240 N	166	-0-	-74	-0-	2	1	127	3	N	34		240
							37	9						
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		240
TOTAL GAS PROD:			2,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			706				

-----														
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-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186														
01		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	3			N	-0-		230
02		1334 N	1255	-0-	-79	-0-	1255	3			N	-0-		230
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	N	114	188 1	156
							126	4	125	9				
04		1320 N	1185	-0-	-135	-0-	1185	3			N	-0-		156
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-		156
06		1530 N	1204	-0-	-326	-0-	1204	3			N	-0-		156
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	3	7	9	N	6		162
08		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-		162
09		1200 N	880	-0-	-320	-0-	880	3			N	-0-		162
10		1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-		162
11		1140 N	956	-0-	-184	-0-	956	3			N	-0-		162
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:			13,327				TOTAL CONDENSATE PROD:			120				



AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221										
LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	225744	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9185 -	9234	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3			N	-0-			63
02		522 N	426	-0-	-96	-0-	426 3			N	-0-			63
03		527 N	521	-0-	-6	-0-	476 3	45	4	N	-0-			63
04		480 N	423	-0-	-57	-0-	423 3			N	-0-			63
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-			63
06		510 N	454	-0-	-56	-0-	454 3			N	-0-			63
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3			N	-0-			63
08		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3			N	-0-			63
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3			N	-0-			63
10		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3			N	-0-			63
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	319 3			N	-0-			63
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		4,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAWN B		WELL #:		1	RRCID ->	227115	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9313 -	9321	
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		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80	2	N	-0-			47
02		116 N	40	-0-	-76	-0-	5 1	35	2	N	-0-			47
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2			N	-0-			47
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			47
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			47
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			47
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-			47
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			47
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			47
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			47
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3			N	-0-			47
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNETT "21"		WELL #:		5	RRCID ->	250744	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9022 -	9627	
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		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3			N	-0-			168
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-	96	1	72
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	77 3	34	9	N	-0-			103
04		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3			N	-0-			103
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-			103
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-	71	1	32
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			32
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			32
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3			N	-0-			32
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			32
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			32
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

AMACKER-TIPPETT, SW. (WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		416330											
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225675		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127					
M	O	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	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225695		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276					
01	DLQ G-10	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262614		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228					
01	DLQ G-10	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.//		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 265040		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122								
M	O	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	DLQ	G-10	-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-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3		N	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	3		N	-0-					-0-
07	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	3		N	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741										
HOOVER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	083605	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6823 - 7517			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-		33 3			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-		30 3			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			378	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOOVER 2		WELL #:		1	RRCID ->	083606	COMPL. DATE	07/17/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 6845 - 7346			
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3			N	-0-	-0-			
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3			N	-0-	-0-			
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-	-0-			
04	810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3			N	-0-	-0-			
05	837 N	695	-0-	-142	-0-	695 3			N	-0-	-0-			
06	810 N	484	-0-	-326	-0-	484 3			N	-0-	-0-			
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-	-0-			
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-	-0-			
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-	-0-			
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3			N	-0-	-0-			
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3			N	-0-	-0-			
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 3			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			9,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOOVER 19		WELL #:		1	RRCID ->	083607	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 6469 - 7490			
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3			N	-0-	-0-			
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-	-0-			
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3			N	-0-	-0-			
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3			N	-0-	-0-			
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3			N	-0-	-0-			
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3			N	-0-	-0-			
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			N	-0-	-0-			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	-0-			
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3			N	-0-	-0-			
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3			N	-0-	-0-			
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3			N	-0-	-0-			
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,439	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
HOOVER 11		WELL #:		3	RRCID ->	084479	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6568 - 7289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		203 N	202	-0-	-1	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 11		WELL #:		1	RRCID ->	084480	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 5982 - 7574		
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 1		WELL #:		1	RRCID ->	087382	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6898 - 7388		
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741												
HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080						
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
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-				-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-				-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-				-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-				-0-
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		N	-0-				-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-				-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-				-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-				-0-
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3		N	-0-				-0-
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-				-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3		N	-0-				-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392						
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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402						
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
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-				-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-				-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-				-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-				-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-				-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-				-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-				-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-				-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741  
 HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-	
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
09		510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
10		527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-			-0-	
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-			-0-	
*12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,840											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,182											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741  
DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-	
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,014											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			372											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
05		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			105											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 63		WELL #:		2	RRCID ->	090926	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 6786 - 7300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3			N	-0-		-0-
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169 3			N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3			N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3			N	-0-		-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3			N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3			N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3			N	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3			N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3			N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3			N	-0-		-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 1A		WELL #:		2	RRCID ->	094856	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6809 - 7309	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3			N	-0-		-0-
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3			N	-0-		-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-		-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3			N	-0-		-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 67		WELL #:		2	RRCID ->	094857	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6661 - 7309	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3			N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-		-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3			N	-0-		-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3			N	-0-		-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3			N	-0-		-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3			N	-0-		-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3			N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-		-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3			N	-0-		-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3			N	-0-		-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3			N	-0-		-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390			
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4 9 N	4	4 8	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	3	8 9 N	7	7 8	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319			
01	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1129	3	33 9 N	30		69
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1040	3	32 9 N	29		98
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1051	3	32 9 N	29	1 8	126
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	970	3	2 9 N	2		128
05	1147 N	854	-0-	-293	-0-	852	3	2 9 N	2		130
06	1050 N	836	-0-	-214	-0-	834	3	2 9 N	2		132
07	992 N	816	-0-	-176	-0-	812	3	4 9 N	4	2 8	134
08	868 N	715	-0-	-153	-0-	711	3	4 9 N	4	2 8	136
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	673	3	4 9 N	4		140
10	806 N	703	-0-	-103	-0-	657	3	46 9 N	42		182
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	646	3	4 9 N	4		186
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	685	3	12 9 N	11	178 1	19
TOTAL GAS PROD:		10,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		163					

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 3B		WELL #:		2	RRCID ->	095765	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6889 - 7446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	102451	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6717 - 6756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 3B		WELL #:		3	RRCID ->	157179	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5656 - 7392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	293 3	4 9	Y	4	3 8		11
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272 3		Y	-0-			11
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		Y	-0-			11
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	285 3	3 9	Y	3	2 8		12
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		Y	-0-			12
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			12
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		Y	-0-			12
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292 3	8 9	Y	7			19
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	266 3	1 9	Y	1			20
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	Y	4	3 8		21
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	282 3	3 9	Y	3	3 8		21
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-	18 1		3
TOTAL GAS PROD:		3,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 3B		WELL #:		5	RRCID ->	157182	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6828 - 7429
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		250 N	250	-0-	-0-	249 3	1 9	Y	1			11
02		232 N	232	-0-	-0-	231 3	1 9	Y	1			12
03		248 N	248	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			12
04		242 N	242	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			12
05		248 N	220	-0-	-28	220 3		Y	-0-			12
06		246 N	246	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			12
07		249 N	249	-0-	-0-	248 3	1 9	Y	1			13
08		255 N	255	-0-	-0-	248 3	7 9	Y	6			19
09		240 N	224	-0-	-16	223 3	1 9	Y	1			20
10		248 N	247	-0-	-1	247 3		Y	-0-			20
11		240 N	240	-0-	-0-	239 3	1 9	Y	1			21
*12		249 N	249	-0-	-0-	249 3		Y	-0-	18 1		3
TOTAL GAS PROD:		2,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HOOVER 3B		WELL #:		4	RRCID ->	158355	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6252 - 7414
01		539 N	539	-0-	-0-	538 3	1 9	Y	1			11
02		522 N	499	-0-	-23	499 3		Y	-0-			11
03		558 N	536	-0-	-22	536 3		Y	-0-			11
04		523 N	523	-0-	-0-	522 3	1 9	Y	1			12
05		527 N	436	-0-	-91	436 3		Y	-0-			12
06		510 N	492	-0-	-18	491 3	1 9	Y	1			13
07		527 N	496	-0-	-31	496 3		Y	-0-			13
08		503 N	503	-0-	-0-	496 3	7 9	Y	6			19
09		480 N	449	-0-	-31	448 3	1 9	Y	1			20
10		496 N	494	-0-	-2	494 3		Y	-0-			20
11		480 N	431	-0-	-49	430 3	1 9	Y	1			21
12		465 N	447	-0-	-18	447 3		Y	-0-	18 1		3
TOTAL GAS PROD:		5,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HOOVER 3B		WELL #:		6	RRCID ->	162860	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6840 - 7310
01		310 N	310	-0-	-0-	309 3	1 9	Y	1			11
02		290 N	287	-0-	-3	287 3		Y	-0-			11
03		310 N	309	-0-	-1	308 3	1 9	Y	1			12
04		300 N	300	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			12
05		310 N	279	-0-	-31	278 3	1 9	Y	1			13
06		304 N	304	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			13
07		310 N	308	-0-	-2	308 3		Y	-0-			13
08		314 N	314	-0-	-0-	307 3	7 9	Y	6			19
09		300 N	278	-0-	-22	277 3	1 9	Y	1			20
10		310 N	306	-0-	-4	306 3		Y	-0-			20
11		300 N	296	-0-	-4	296 3		Y	-0-			20
*12		309 N	309	-0-	-0-	308 3	1 9	Y	1	18 1		3
TOTAL GAS PROD:		3,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
HOOVER 4		WELL #:		2	RRCID ->	162861	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6965 - 7420	
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		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-			14
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9	Y	1			15
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	Y	1			16
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	Y	2			18
05		279 N	237	-0-	-42	-0-	235 3	2 9	Y	2			20
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 3	2 9	Y	2			22
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	2			24
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 3	2 9	Y	2			26
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	253 3	2 9	Y	2			28
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 3	1 9	Y	1			29
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			29
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	Y	1	29 1		1
TOTAL GAS PROD:		3,264				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

HOOVER 4		WELL #:		3	RRCID ->	165109	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6930 - 7355	
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		Y	-0-			14
02		696 N	633	-0-	-63	-0-	632 3	1 9	Y	1			15
03		744 N	679	-0-	-65	-0-	678 3	1 9	Y	1			16
04		690 N	663	-0-	-27	-0-	661 3	2 9	Y	2			18
05		682 N	555	-0-	-127	-0-	553 3	2 9	Y	2			20
06		660 N	616	-0-	-44	-0-	614 3	2 9	Y	2			22
07		682 N	623	-0-	-59	-0-	621 3	2 9	Y	2			24
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 3	2 9	Y	2			26
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	559 3	2 9	Y	2			28
10		620 N	619	-0-	-1	-0-	618 3	1 9	Y	1			29
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			29
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 3	1 9	Y	1	29 1		1
TOTAL GAS PROD:		7,573				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

HOOVER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	165110	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6950 - 7370	
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 3	1 9	Y	1			11
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			11
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	407 3	1 9	Y	1			12
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			12
05		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 3		Y	-0-			12
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 3	1 9	Y	1			13
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			13
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	407 3	7 9	Y	6			19
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	366 3	1 9	Y	1			20
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			20
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			20
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	Y	1	18 1		3
TOTAL GAS PROD:		4,725				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572					
M	O	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	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395					
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
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140					
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
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 3	1 9	Y	1		15
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1 9	Y	1		16
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 3	1 9	Y	1		17
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637 3	2 9	Y	2		19
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504 3	2 9	Y	2		21
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619 3	2 9	Y	2		23
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913 3	2 9	Y	2		25
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 3	2 9	Y	2		27
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 3	2 9	Y	2		29
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		29
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 3	1 9	Y	1		30
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-	30 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	579 3	1 9	Y	1		14
02	551 N	512	-0-	-39	-0-	511 3	1 9	Y	1		15
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664 3	2 9	Y	2		17
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647 3	2 9	Y	2		19
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	545 3	2 9	Y	2		21
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	500 3	2 9	Y	2		23
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	635 3	2 9	Y	2		25
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 3	2 9	Y	2		27
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 3	2 9	Y	2		29
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3		Y	-0-		29
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 3		Y	-0-		29
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3		Y	-0-	29 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		Y	-0-		10
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 3	1 9	Y	1		11
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-		11
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		Y	-0-		11
05	1116 N	789	-0-	-327	-0-	788 3	1 9	Y	1		12
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904 3		Y	-0-		12
07	1178 N	914	-0-	-264	-0-	913 3	1 9	Y	1		13
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	912 3	7 9	Y	6		19
09	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3		Y	-0-		19
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915 3	1 9	Y	1		20
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 3		Y	-0-		20
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 3	1 9	Y	1	18 1	3
TOTAL GAS PROD:		11,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 4		WELL #:		5	RRCID ->	199971	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6780 - 7390
M	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	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002 3	1 9	Y	1			14
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 3	1 9	Y	1			15
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	961 3	1 9	Y	1			16
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936 3	2 9	Y	2			18
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	747 3	2 9	Y	2			20
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 3	2 9	Y	2			22
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	868 3	2 9	Y	2			24
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884 3	2 9	Y	2			26
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796 3	2 9	Y	2			28
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-			28
11	870 N	742	-0-	-128	-0-	741 3	1 9	Y	1			29
12	837 N	655	-0-	-182	-0-	655 3		Y	-0-	29 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

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
01	DLQ G-10	83	-0-	83	404	83 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	525	121 2		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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



AMERICAN (SPRABERRY A)		//CONT.// 02328 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741												
HOOVER 14A		WELL #: 1		RRCID -> 131404		COMPL. DATE 07/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3588 - 3652				
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER 14		WELL #: 1		RRCID -> 155616		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3578 - 3593				
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-			-0-	
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3			N	-0-			-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-			-0-	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3			N	-0-			-0-	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-			-0-	
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3			N	-0-			-0-	
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-			-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-			-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-			-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3			N	-0-			-0-	
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
01	186 #	27	-0-	-159	-0-	27 3			N	-0-			-0-	
02	174 #	19	-0-	-155	-0-	19 3			N	-0-			-0-	
03	155 #	10	-0-	-145	-0-	10 3			N	-0-			-0-	
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	9 3			N	-0-			-0-	
05	124 #	13	-0-	-111	-0-	13 3			N	-0-			-0-	
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3			N	-0-			-0-	
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-			-0-	
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-	
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-			-0-	
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741										
HOOVER 13				WELL #:	1 L	RRCID ->	090657	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	4042 - 4282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNLAP 91				WELL #:	1	RRCID ->	135200	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4015 - 4112	
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-	
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-	
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-	
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-	
05	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-		-0-	
06	330	#	293	-0-	-37	-0-	293	3		N	-0-		-0-	
07	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-		-0-	
08	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-		-0-	
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-		-0-	
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
11	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-		-0-	
12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,702	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNLAP 91				WELL #:	2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136	
01	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-	
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-	
03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-	
05	465	#	283	-0-	-182	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
06	450	#	208	-0-	-242	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
07	465	#	373	-0-	-92	-0-	373	3		N	-0-		-0-	
08	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3		N	-0-		-0-	
09	420	#	264	-0-	-156	-0-	264	3		N	-0-		-0-	
10	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-	
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-	
*12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.// 02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
HOOVER 16		WELL #: 1		RRCID -> 154909		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3740 - 3750			
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
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 16		WELL #: 2		RRCID -> 154910		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3628 - 4219			
01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	620 #	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
04	600 #	596	-0-	-4	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	599	3		N	-0-			-0-
07	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	620 #	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
09	600 #	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	620 #	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
11	600 #	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12	620 #	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 271255		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3844 - 3881			
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	29 #	28	-0-	-1	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				72
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				72
03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				72
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				72
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				72
06	660 #	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-				72
07	713 #	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-				72
08	713 #	475	-0-	-238	-0-	475	3			N	-0-				72
09	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	3			N	-0-				72
10	DLQ G-10	474	-0-	474	942	474	3			N	-0-				72
11	DLQ G-10	423	-0-	423	1365	423	3			N	-0-				72
*12	1749 R	384	-0-	-1365	-0-	384	3			N	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		6,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARES ENERGY, LTD.		029655		RRCID -> 124143		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6478 - 7221					
SUGG "4"		WELL #: 2													
01	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	2	Y	15	1	8		140
02	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	75	1	1245	2	Y	6				146
03	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	7				153
04	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	9				162
05	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	8				170
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	3				173
07	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	6				179
08	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	Y	6				185
09	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1321	75	1	1243	2	Y	3				188
10	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2684	75	1	1280	2	Y	7	1	8		194
11	DLQ G-10	1297	-0-	1297	3981	75	1	1215	2	Y	6				200
*12	1736	1307	-0-	-429	3552	75	1	1229	2	Y	3				203
TOTAL GAS PROD:		16,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		79									

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.// 02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
ARES ENERGY, LTD.		//CONT.// 029655														
SUGG 3063		WELL #: 2		RRCID -> 265998		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6632 - 6855						
M O	ALLOW 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	144 R	144	-0-	-0-	-0-	75	1	57	2	Y	11					69
						12	9									
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	75	1	39	2	Y	3					72
						3	9									
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	75	1	29	2	Y	3	27	1			48
						3	9									
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	75	1	67	2	Y	39	32	1			55
						43	9									
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	75	1	58	2	Y	17	25	1			47
						19	9									
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	75	1	52	2	Y	17					64
						19	9									
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	75	1	56	2	Y	14	24	1			54
						15	9									
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	75	1	55	2	Y	14					68
						15	9									
09	DLQ G-10	135	-0-	135	135	75	1	45	2	Y	14	25	1			57
						15	9									
10	DLQ G-10	160	-0-	160	295	75	1	66	2	Y	17	25	1			49
						19	9									
11	DLQ G-10	162	-0-	162	457	75	1	70	2	Y	15					64
						17	9									
*12	615 R	158	-0-	-457	-0-	75	1	65	2	Y	16	25	1			55
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		180										

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 089062		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288								
SUGG, A. A. 13		WELL #: 1														
01	1085 #	483	-0-	-602	-0-	483	2			Y	-0-					10
02	1015 #	632	-0-	-383	-0-	632	2			Y	-0-					10
03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					10
04	1020 #	974	-0-	-46	-0-	974	2			Y	-0-					10
05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					10
06	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					10
07	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					10
08	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1406	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2618	1212	2			Y	-0-					10
11	3716 R	1098	-0-	-2618	-0-	1098	2			Y	-0-					10
*12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		11,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUGG, A. A. 20		WELL #: 1		RRCID -> 184495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799								
*01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145 #	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			127
02		116 #	111	-0-	-5	-0-	111	2		N	-0-			127
03		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			127
04		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			127
05		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			127
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			127
07		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			127
08		155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			127
09		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			127
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			127
11		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			127
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

-----

01		341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02		319 #	318	-0-	-1	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03		341 #	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04		330 #	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05		341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06		330 #	324	-0-	-6	-0-	322	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		341 #	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08		341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09		330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10		341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11		330 #	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*12		310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

-----

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

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
01		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02		58 #	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751  
 SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

01		760 R	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					102
02		728 R	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	N	15					117
03		751 R	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					122
04		750 #	723	-0-	-27	-0-	719	2	4	9	N	4					126
05		775 #	744	-0-	-31	-0-	740	2	4	9	N	4					130
06		750 #	724	-0-	-26	-0-	722	2	2	9	N	2					132
07		775 #	698	-0-	-77	-0-	696	2	2	9	N	2					134
08		744 #	727	-0-	-17	-0-	724	2	3	9	N	3					137
09		720 #	703	-0-	-17	-0-	700	2	3	9	N	3					140
10		744 #	723	-0-	-21	-0-	717	2	6	9	N	5					145
11		720 #	693	-0-	-27	-0-	690	2	3	9	N	3					148
12		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

-----

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

01		1240 #	1149	-0-	-91	-0-	1146	2	3	9	Y	3					9
02		1102 #	1067	-0-	-35	-0-	1065	2	2	9	Y	2					11
03		1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1097	2	1	9	Y	1					12
04		1110 #	1078	-0-	-32	-0-	1076	2	2	9	Y	2					14
05		1147 #	1133	-0-	-14	-0-	1130	2	3	9	Y	3					17
06		1110 #	1069	-0-	-41	-0-	1067	2	2	9	Y	2	12	1			7
07		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2					9
08		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	Y	2					11
09		1110 #	1095	-0-	-15	-0-	1094	2	1	9	Y	1					12
10		1178 #	1170	-0-	-8	-0-	1169	2	1	9	Y	1					13
11		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1					14
12		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

-----															
ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
RICHEY 34				WELL #: 1	RRCID -> 226050	COMPL. DATE 11/24/2005	TOTAL DEPTH 7308	PERF. 6234 - 6374							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	78	1	798	3	N	163	183	1		250
						179	9								
02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	73	1	732	3	N	150	181	1		219
						165	9								
03	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	172	180	1		211
						189	9								
04	1020 #	1001	-0-	-19	-0-	75	1	741	3	N	168	181	1		198
						185	9								
05	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	78	1	760	3	N	180	185	1		193
						198	9								
06	1020 #	968	-0-	-52	-0-	75	1	704	3	N	172	178	1		187
						189	9								
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	753	3	N	180	187	1		180
						198	9								
08	1023 #	899	-0-	-124	-0-	78	1	650	3	N	155	180	1		155
						171	9								
09	990 #	938	-0-	-52	-0-	75	1	690	3	N	157	187	1		125
						173	9								
10	1023 #	933	-0-	-90	-0-	77	1	666	3	N	173	176	1		122
						190	9								
11	990 #	895	-0-	-95	-0-	75	1	644	3	N	160				282
						176	9								
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				282
TOTAL GAS PROD:		10,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,830							

-----															
GANADOR OPERATING, LLC				293514					CNTY: IRION						
SUGG 29				WELL #: 1	RRCID -> 140923	COMPL. DATE 07/03/1985	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6487 - 6638							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1109	3	Y	56	93	1		58
						62	9								
02	986 #	946	-0-	-40	-0-	8	1	890	3	Y	44				102
						48	9								
03	1054 #	973	-0-	-81	-0-	7	1	911	3	Y	50				152
						55	9								
04	1020 #	871	-0-	-149	-0-	7	1	827	3	Y	34				186
						37	9								
05	1054 #	885	-0-	-169	-0-	849	3	36	9	Y	33	112	1		107
06	1020 #	884	-0-	-136	-0-	8	1	844	3	Y	29				136
						32	9								
07	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	9	1	1047	3	Y	29				165
						32	9								
08	961 #	918	-0-	-43	-0-	9	1	880	3	Y	26				191
						29	9								
09	895 R	895	-0-	-0-	-0-	9	1	863	3	Y	21	109	1		103
						23	9								
10	928 R	928	-0-	-0-	-0-	921	3	7	9	Y	6				109
11	780 #	773	-0-	-7	-0-	11	1	762	3	Y	-0-				109
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				109
TOTAL GAS PROD:		10,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		328							



ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.//		293514								
SUGG 29 NE		WELL #:		5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADCO PROPERTIES				556500								
BURNLEY 3086		WELL #:		1	RRCID ->	082039	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7312 - 7340
01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	1		Y	-0-		-0-
02	319 #		-0-	-319	-0-				Y	-0-		-0-
03	24 #		-0-	-24	-0-				Y	-0-		-0-
04	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/03/2016	- P/A 03/03/2016							
TOTAL GAS PROD:		541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUGG, A. 1901		WELL #:		1	RRCID ->	084468	COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7258 - 7299
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/01/2016	- P/A 03/01/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAVENS 20		WELL #:		1	RRCID ->	084718	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7643 - 7670
01	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		82
02	1247 #	1213	-0-	-34	-0-	1213	2		N	-0-		82
03	1395 #	859	-0-	-536	-0-	859	2		N	-0-		82
04	1350 #	828	-0-	-522	-0-	828	2		N	-0-		82
05	1395 #	855	-0-	-540	-0-	855	2		N	-0-		82
06	1320 #	788	-0-	-532	-0-	788	2		N	-0-		82
07	1302 #	835	-0-	-467	-0-	835	2		N	-0-		82
08	868 #	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-		82
09	840 #	797	-0-	-43	-0-	797	2		N	-0-		82
10	868 #	817	-0-	-51	-0-	817	2		N	-0-		82
11	810 #	788	-0-	-22	-0-	788	2		N	-0-		82
12	837 #	836	-0-	-1	-0-	836	2		N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		10,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500  
 SUGG, A. 3079 WELL #: 1 RRCID -> 087137 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 7434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	7	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 7520

01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572

01		620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			135
02		580 #	558	-0-	-22	-0-	558	2	N	-0-			135
03		651 #	382	-0-	-269	-0-	382	2	N	-0-			135
04		630 #	53	-0-	-577	-0-	53	2	N	-0-			135
05		651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			135
06		600 #	3	-0-	-597	-0-	3	2	N	-0-			135
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			135
08		372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2	N	-0-			135
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			135
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			135
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			135
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16													
TOTAL GAS PROD:			1,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

01		403 #	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	N	3	103
02		377 #	337	-0-	-40	-0-	335	2	2	9	N	2	105
03		403 #	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-	105
04		390 #	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-	105
05		403 #	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-	105
06		360 #	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-	105
07		372 #	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-	105
08		341 #	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-	105
09		300 #	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-	105
10		310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-	105
11		270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-	105
12		279 #	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:			3,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

-----

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500  
 SHEEN 3084 "A" WELL #: 2 RRCID -> 277659 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7694

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		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
03		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
04		8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
05		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
06		7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
09		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
12		7 #	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	N	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			35											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

-----

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-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

01	903 R	903	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14		79	
02	870 #	813	-0-	-57	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4		83	
03	930 #	878	-0-	-52	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6		89	
04	900 #	815	-0-	-85	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6		95	
05	899 #	812	-0-	-87	-0-	-0-	806	2	6	9	N	5		100	
06	870 #	827	-0-	-43	-0-	-0-	820	2	7	9	N	6		106	
07	868 #	831	-0-	-37	-0-	-0-	822	2	9	9	N	8		114	
08	868 #	828	-0-	-40	-0-	-0-	828	2			N	-0-		114	
09	840 #	812	-0-	-28	-0-	-0-	806	2	6	9	N	5		119	
10	868 #	835	-0-	-33	-0-	-0-	825	2	10	9	N	9	2	126	
11	840 #	806	-0-	-34	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6		132	
12	837 #	833	-0-	-4	-0-	-0-	826	2	7	9	N	6		138	
TOTAL GAS PROD:			9,993											TOTAL CONDENSATE PROD:	75

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		650 R	650	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	Y	9		88		
02		592 R	592	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	Y	11		99		
03		621 R	621	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	Y	8	69 0	38		
04		600 #	592	-0-	-8	-0-	-0-	583	2	9	9	Y	8		46		
05		620 #	518	-0-	-102	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2		48		
06		627 R	627	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	Y	4		52		
07		733 R	733	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11		63		
08		620 #	564	-0-	-56	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4		67		
09		591 R	591	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9		76		
10		626 R	626	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	8	9	Y	7		83		
11		585 R	585	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	Y	10		93		
*12		569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	Y	9		102		
TOTAL GAS PROD:			7,268											TOTAL CONDENSATE PROD:	92		

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		558 #	512	-0-	-46	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	62 1	28		
02		522 #	331	-0-	-191	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5		33		
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3		36		
04		510 #	155	-0-	-355	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4		40		
05		527 #	269	-0-	-258	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2		42		
06		510 #	194	-0-	-316	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2		44		
07		341 #	282	-0-	-59	-0-	-0-	282	3			Y	-0-		44		
08		279 #	231	-0-	-48	-0-	-0-	231	3			Y	-0-		44		
09		270 #	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	3			Y	-0-		44		
10		279 #	207	-0-	-72	-0-	-0-	207	3			Y	-0-		44		
11		270 #	176	-0-	-94	-0-	-0-	176	3			Y	-0-		44		
12		279 #	148	-0-	-131	-0-	-0-	148	3			Y	-0-		44		
TOTAL GAS PROD:			2,935											TOTAL CONDENSATE PROD:	20		

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

01		1767 #	1746	-0-	-21	-0-	-0-	1740	3	6	9	Y	5	65 1	30		
02		1682 #	1651	-0-	-31	-0-	-0-	1645	3	6	9	Y	5		35		
03		1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3	4	9	Y	4		39		
04		1710 #	1632	-0-	-78	-0-	-0-	1629	3	3	9	Y	3		42		
05		1767 #	1643	-0-	-124	-0-	-0-	1641	3	2	9	Y	2		44		
06		1710 #	1303	-0-	-407	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2		46		
07		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-		46		
08		1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-		46		
09		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-		46		
10		1798 #	1638	-0-	-160	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-		46		
11		1740 #	1601	-0-	-139	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-		46		
12		1798 #	1648	-0-	-150	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-		46		
TOTAL GAS PROD:			19,734											TOTAL CONDENSATE PROD:	21		

OIL AND GAS DIVISION

-----

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4	58	1		26	
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	Y	5				31	
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	4	9	Y	4				35	
04	660 #	512	-0-	-148	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3				38	
05	651 #	504	-0-	-147	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2				40	
06	630 #	458	-0-	-172	-0-	-0-	456	3	2	9	Y	2				42	
07	620 #	372	-0-	-248	-0-	-0-	372	3			Y	-0-				42	
08	527 #	324	-0-	-203	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				42	
09	510 #	265	-0-	-245	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				42	
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-				42	
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-				42	
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-				42	

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

-----

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

01	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3			N	-0-				88
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				88
03	93 #	26	-0-	-67	-0-	-0-	26	3			N	-0-				88
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	3			N	-0-				88
05	93 #	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	3			N	-0-	67	1		21
06	90 #	17	-0-	-73	-0-	-0-	17	3			N	-0-				21
*07	93 #	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	3			N	-0-	21	3		-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				22
02	536 R	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				22
03	558 #	498	-0-	-60	-0-	-0-	498	3			N	-0-				22
04	540 #	462	-0-	-78	-0-	-0-	462	3			N	-0-				22
05	558 #	464	-0-	-94	-0-	-0-	464	3			N	-0-				22
06	540 #	445	-0-	-95	-0-	-0-	445	3			N	-0-				22
07	558 #	462	-0-	-96	-0-	-0-	462	3			N	-0-				22
08	496 #	470	-0-	-26	-0-	-0-	470	3			N	-0-				22
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				22
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				22
11	450 #	447	-0-	-3	-0-	-0-	447	3			N	-0-				22
12	465 #	398	-0-	-67	-0-	-0-	398	3			N	-0-				22

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANDREW A (WOLFCAMP)		02718 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
SUGG, A. A. "15"		WELL #: 1		RRCID -> 280533		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5810 - 5848					
M	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
05	1488 #	536	-0-	-952	-0-	536	2			N	-0-				-0-
06	1440 #	560	-0-	-880	-0-	560	2			N	-0-				-0-
07	1488 #	589	-0-	-899	-0-	589	2			N	-0-				-0-
08	1488 #	522	-0-	-966	-0-	522	2			N	-0-				-0-
09	1440 #	523	-0-	-917	-0-	523	2			Y	-0-				-0-
10	1488 #	552	-0-	-936	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
*12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUGG, A. A. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 280685		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5575 - 6464					
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
05	992 #	60	-0-	-932	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	960 #	60	-0-	-900	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	992 #	62	-0-	-930	-0-	62	2			N	-0-				-0-
08	992 #	70	-0-	-922	-0-	62	2	8	9	N	7	7	8		-0-
09	960 #	60	-0-	-900	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
10	992 #	61	-0-	-931	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
11	960 #	57	-0-	-903	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
12	992 #	60	-0-	-932	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		490		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

SUGG, A. A. 3057		WELL #: 1		RRCID -> 280687		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5664 - 6356					
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
05	1395 #	367	-0-	-1028	-0-	367	2			N	-0-				-0-
06	1350 #	360	-0-	-990	-0-	360	2			N	-0-				-0-
07	1395 #	371	-0-	-1024	-0-	371	2			N	-0-				-0-
08	1395 #	371	-0-	-1024	-0-	371	2			N	-0-				-0-
09	1350 #	359	-0-	-991	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
11	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				51
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				51
03	465 N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-				51
04	480 N	200	-0-	-280	-0-	198	3	2	9	N	2				53
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	202	3	3	9	N	3				56
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-				56
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	N	1				57
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-				57
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				57
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				57
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				57
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:		2,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

ANGUS (CANYON)		//CONT.//		02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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 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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38 1	329 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30 1	238 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21 1	153 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	41 1	290 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	40 1	283 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	48 1	354 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
07	T. A.	320	-0-	320	320	39 1	279 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
*08	T. A.	258	-0-	258	578	31 1	224 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
*09	T. A.	208	-0-	208	786	24 1	182 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
10	T. A.	350	-0-	350	1136	43 1	304 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
*11	1450 X	314	-0-	-1136	-0-	38 1	274 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	1364 N	306	-0-	-1058	-0-	39 1	265 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		3,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID -> 112216	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8075 - 9023		
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 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	270 N	17	-0-	-253	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-		
*05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	209 1	1494 2	Y	-0-	-0-		
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	94 1	694 2	Y	3	1 1		
						3 9				2		
07	T. A.	127	-0-	127	127	15 1	108 2	Y	4	4 1		
						4 9				2		
*08	T. A.	481	-0-	481	608	57 1	417 2	Y	6	4 1		
						7 9				4		
*09	T. A.	124	-0-	124	732	14 1	108 2	Y	2	5 1		
						2 9				1		
10	T. A.	729	-0-	729	1461	90 1	635 2	Y	4	4 1		
						4 9				1		
11	T. A.	216	-0-	216	1677	26 1	184 2	Y	5	4 1		
						6 9				2		
12	T. A.	178	-0-	178	1855	22 1	152 2	Y	4	4 1		
						4 9				2		
TOTAL GAS PROD:		4,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (CANYON)		//CONT.// 02901 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
HENDERSON 4		WELL #: 1		RRCID -> 139334		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	54	1	469	2	Y	7	5	1	5
02	DLQ G-10	437	-0-	437	968	8	9	49	1	Y	3	4	1	4
03	968 N	-0-	-0-	-968	-0-	3	9	44	1	Y	6	7	1	3
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	9	317	2	Y	7	5	1	5
*05	372 N	254	-0-	-118	-0-	8	9	30	1	Y	7	7	1	5
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	9	17	1	Y	6	7	1	4
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	7	9	85	1	Y	6	7	1	3
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	8	9	73	1	Y	7	5	1	5
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	9	53	1	Y	4	7	1	2
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	7	9	77	1	Y	7	7	1	2
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	7	9	70	1	Y	6	5	1	3
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6	9	69	1	Y	5	5	1	3
TOTAL GAS PROD:		5,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			71						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	9	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208279		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320											
HELEN WEST				WELL #: 1	RRCID -> 220349	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 8940	- 9209						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	2570	-0-	-282	-0-	2562	2	8	9	N	7	28	1		6
02	2668 X	2513	-0-	-155	-0-	2504	2	9	9	N	8				14
03	2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2524	2	13	9	N	12				26
04	2490 X	2420	-0-	-70	-0-	2409	2	11	9	N	10	29	1		7
05	2697 X	1702	-0-	-995	-0-	1696	2	6	9	N	5				12
06	2610 X	1935	-0-	-675	-0-	1925	2	10	9	N	9				21
07	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2388	2	7	9	N	6				27
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	N	4	27	1		4
09	3000 N	3118	-0-	118	118	3110	2	8	9	N	7				11
10	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1884	2	8	9	N	7				18
*11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8				26
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		24,733				TOTAL CONDENSATE PROD:				83					

HENRY PETROLEUM LLC				378641				CNTY: CROCKETT							
GLASSCOCK, T. E.				WELL #: 5	RRCID -> 185944	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8682	- 8715						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	223	2			N	-0-				-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-				-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-				-0-
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-				-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, T. E.				191653				CNTY: CROCKETT							
GLASSCOCK, T. E.				WELL #: 6	RRCID -> 191653	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8632	- 8684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-				-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-				-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-				-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
09	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-				-0-
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-				-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-				-0-
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730		
M	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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
02	464 N	378	-0-	-86	-0-	378 2	N	-0-		-0-
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2	N	-0-		-0-
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	424 2	N	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-		-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-		-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2	N	-0-		-0-
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2	N	-0-		-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 102		RRCID -> 074966		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	13 1	112 2	Y	-0-	-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	13 1	101 2	Y	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27 1	199 2	Y	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 2	Y	-0-	-0-
*05	124 N	113	-0-	-11	-0-	14 1	99 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	10 1	75 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	8 1	61 2	Y	-0-	-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 2	Y	-0-	-0-
*09	90 N	45	-0-	-45	-0-	5 1	40 2	Y	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	Y	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	Y	-0-	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112218		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 129300		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8557 - 8834			
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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	6	4 1	4
						7	9						
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	94	1	733	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	555	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	58	1	415	2	Y	5	5 1	4
						6	9						
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	99	1	733	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	38	1	275	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	Y	6	4 1	4
						7	9						
*09	480 N	414	-0-	-66	-0-	48	1	362	2	Y	4	6 1	2
						4	9						
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	89	1	634	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		6,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8645 - 8811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	Y	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	72	1	526	2	Y	-0-		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	Y	-0-		-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	25	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	61	-0-	-342	-0-	7	1	54	2	Y	-0-		-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-		-0-
*09	210 N	181	-0-	-29	-0-	21	1	160	2	Y	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	269	2	Y	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
		WELL #: 4039	RRCID -> 137067	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7657	-	8836						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	7	5	1		5
						8	9								
02	493 N	319	-0-	-174	-0-	36	1	279	2	Y	4	5	1		4
						4	9								
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	69	1	504	2	Y	8	8	1		4
						9	9								
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	97	1	691	2	Y	7	5	1		6
						8	9								
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	99	1	705	2	Y	8	8	1		6
						9	9								
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	643	2	Y	7	8	1		5
						8	9								
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	162	1	1166	2	Y	7	8	1		4
						8	9								
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	131	1	949	2	Y	6	5	1		5
						7	9								
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	77	1	580	2	Y	5	8	1		2
						6	9								
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	93	1	657	2	Y	8	8	1		2
						9	9								
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	663	2	Y	7	6	1		3
						8	9								
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	76	1	517	2	Y	5	5	1		3
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		9,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010	RRCID -> 137518	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 7734	-	8878						
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	Y	10	7	1		7
						11	9								
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	Y	6	7	1		6
						7	9								
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	735	2	Y	9	10	1		5
						10	9								
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	117	1	838	2	Y	10	7	1		8
						11	9								
*05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	70	1	501	2	Y	10	10	1		8
						11	9								
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	29	1	216	2	Y	9	10	1		7
						10	9								
07	527 N	191	-0-	-336	-0-	22	1	159	2	Y	9	11	1		5
						10	9								
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	9	7	1		7
						10	9								
*09	270 N	202	-0-	-68	-0-	23	1	172	2	Y	6	10	1		3
						7	9								
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	47	1	331	2	Y	10	11	1		2
						11	9								
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	9	7	1		4
						10	9								
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	Y	7	7	1		4
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		5,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

OIL AND GAS DIVISION

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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	494	-0-	-405	-0-	50 1	438 2	Y	5	3 1		3
02	464 N	241	-0-	-223	-0-	6 9	211 2	Y	3	3 1		3
03	434 N	171	-0-	-263	-0-	27 1	147 2	Y	4	5 1		2
04	480 N	253	-0-	-227	-0-	3 9	217 2	Y	5	3 1		4
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	Y	4	5 1		3
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	4 9	1562 2	Y	4	4 1		3
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	36 1	1038 2	Y	4	5 1		2
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	4 9	498 2	Y	4	3 1		3
*09	660 N	569	-0-	-91	-0-	68 1	500 2	Y	3	5 1		1
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	4 9	846 2	Y	5	5 1		1
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	66 1	206 2	Y	4	3 1		2
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 9	140 2	Y	3	3 1		2
TOTAL GAS PROD:		6,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610			
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	57 1	499 2	Y	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55 1	428 2	Y	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59 1	431 2	Y	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	442 2	Y	-0-			-0-
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	59 1	425 2	Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25 1	186 2	Y	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37 1	271 2	Y	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	100 2	Y	-0-			-0-
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28 1	210 2	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24 1	168 2	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34 1	242 2	Y	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35 1	235 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169088		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724			
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	169 1	1472 2	Y	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	166 1	1297 2	Y	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	201 1	1475 2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	186 1	1328 2	Y	-0-			-0-
*05	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	172 1	1229 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1352	-0-	-268	-0-	161 1	1191 2	Y	-0-			-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	206 1	1490 2	Y	-0-			-0-
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	171 1	1242 2	Y	-0-			-0-
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	146 1	1102 2	Y	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	170 1	1202 2	Y	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	156 1	1120 2	Y	-0-			-0-
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	121 1	820 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	Y	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	Y	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-		-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	10	1	76	2	Y	-0-		-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-		-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	Y	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-		-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	40	1	348	2	Y	5	3 1	3
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	Y	3	3 1	3
03	310 N	153	-0-	-157	-0-	18	1	129	2	Y	5	5 1	3
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	28	1	201	2	Y	5	4 1	4
*05	465 N	388	-0-	-77	-0-	47	1	335	2	Y	5	5 1	4
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	4	5 1	3
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	4	5 1	2
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	6	4 1	4
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	507	2	Y	2	5 1	1
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	151	1	1068	2	Y	5	5 1	1
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	2	Y	5	4 1	2
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	123	1	833	2	Y	4	4 1	2

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 881585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	13	RRCID ->	169820	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7764	-	8916
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64 1	560 2	Y	1	1	1		1
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	38 1	297 2	Y	1	1	1		1
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	54 1	397 2	Y	2	2	1		1
04	540 N	342	-0-	-198	-0-	42 1	299 2	Y	1	1	1		1
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53 1	379 2	Y	2	2	1		1
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67 1	498 2	Y	1	1	1		1
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	39 1	286 2	Y	2	2	1		1
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25 1	181 2	Y	1	1	1		1
*09	570 N	250	-0-	-320	-0-	29 1	220 2	Y	1	2	1		-0-
10	341 N	173	-0-	-168	-0-	21 1	150 2	Y	2	2	1		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30 1	216 2	Y	2	1	1		1
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	131 2	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		4,112			TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

H & H DRILLING CO.		WELL #:	9039	RRCID ->	178473	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8759	-	8836
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	87 1	758 2	N	4	3	1		3
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	92 1	714 2	N	3	3	1		3
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	116 1	849 2	N	4	5	1		2
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	96 1	686 2	N	5	3	1		4
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	82 1	585 2	N	5	5	1		4
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	68 1	504 2	N	4	5	1		3
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	113 1	814 2	N	4	5	1		2
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	164 2	N	3	3	1		2
*09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	100 1	756 2	N	3	4	1		1
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	54 1	385 2	N	5	5	1		1
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	110 1	791 2	N	4	3	1		2
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	99 1	673 2	N	3	3	1		2
TOTAL GAS PROD:		8,769			TOTAL CONDENSATE PROD:				47				

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
JONES RANCH "B"		WELL #:		1238	RRCID ->	179112	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8616 - 8636
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & H DRILLING CO.		WELL #:		8039	RRCID ->	181259	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8791 - 8851
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES RANCH "B"		WELL #:		9038	RRCID ->	181260	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7706 - 8592
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	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	82 1	583 2	N	-0-		-0-
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34 1	245 2	N	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62 1	455 2	N	-0-		-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	141 1	1021 2	N	-0-		-0-
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	98 1	712 2	N	-0-		-0-
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	129 1	972 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	730	-0-	-417	-0-	90 1	640 2	N	-0-		-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	90 1	647 2	N	-0-		-0-
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	100 1	679 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592			
M	O	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774			
01	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	185	1	1614	2	N	-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	193	1	1509	2	N	-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	208	1	1524	2	N	-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	226	1	1611	2	N	-0-
*05	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	211	1	1507	2	N	-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-
07	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	208	1	1501	2	N	-0-
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	170	1	1233	2	N	-0-
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	N	-0-
10	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	178	1	1265	2	N	-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	237	1	1697	2	N	-0-
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	210	1	1425	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605			
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	N	-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	N	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	N	-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-
*05	930 N	658	-0-	-272	-0-	81	1	577	2	N	-0-
06	630 N	513	-0-	-117	-0-	61	1	452	2	N	-0-
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	55	1	397	2	N	-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	495	2	N	-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	N	-0-
10	465 N	301	-0-	-164	-0-	37	1	264	2	N	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	92	1	625	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		404	RRCID ->	195345	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8748 - 8855		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	437 N	437	-0-	-0-	-0-		45	1	392	2	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		38	1	295	2	N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-		58	1	425	2	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		49	1	352	2	N	-0-		-0-
*05	456 N	456	-0-	-0-	-0-		56	1	400	2	N	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-		78	1	579	2	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-		51	1	368	2	N	-0-		-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		20	1	143	2	N	-0-		-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-		63	1	478	2	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-		40	1	284	2	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-		57	1	406	2	N	-0-		-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		20	1	135	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES RANCH "B"		WELL #:		1138	RRCID ->	195796	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8592 - 8645		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-		91	1	795	2	N	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		120	1	933	2	N	-0-		-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		134	1	986	2	N	-0-		-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		133	1	953	2	N	-0-		-0-
*05	1116 N	907	-0-	-209	-0-		111	1	796	2	N	-0-		-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		129	1	955	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-		105	1	759	2	N	-0-		-0-
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-		87	1	633	2	N	-0-		-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		135	1	1016	2	N	-0-		-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		124	1	879	2	N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		17	1	125	2	N	-0-		-0-
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		144	1	977	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H & H DRILLING CO.		WELL #:		1239	RRCID ->	204366	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8651 - 8852		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		184	1	1608	2	N	-0-		-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		232	1	1807	2	N	-0-		-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		205	1	1503	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		217	1	1553	2	N	-0-		-0-
*05	2170 N	1680	-0-	-490	-0-		206	1	1474	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1386	-0-	-264	-0-		165	1	1221	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1667	-0-	-162	-0-		203	1	1464	2	N	-0-		-0-
*08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		175	1	1271	2	N	-0-		-0-
*09	1380 N	1340	-0-	-40	-0-		157	1	1183	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1416	-0-	-258	-0-		175	1	1241	2	N	-0-		-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		194	1	1389	2	N	-0-		-0-
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		167	1	1131	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 881585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1039	RRCID ->	204735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7658 -	8931		
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		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	252 1	2201 2	N		-0-			-0-
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	250 1	1950 2	N		-0-			-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	273 1	2005 2	N		-0-			-0-
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	274 1	1960 2	N		-0-			-0-
*05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	258 1	1847 2	N		-0-			-0-
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	241 1	1780 2	N		-0-			-0-
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	258 1	1859 2	N		-0-			-0-
*08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	243 1	1768 2	N		-0-			-0-
*09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	196 1	1480 2	N		-0-			-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	247 1	1747 2	N		-0-			-0-
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	234 1	1678 2	N		-0-			-0-
*12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	262 1	1780 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES RANCH "B"		WELL #:	1438	RRCID ->	205426	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	8539 -	8590		
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	98 1	854 2	N		10	7 1	7	
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	11 9	62 1	N		6	7 1	6	
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	7 9	81 1	N		9	10 1	5	
04		930 N	595	-0-	-335	-0-	10 9	72 1	N		10	7 1	8	
*05		589 N	448	-0-	-141	-0-	11 9	54 1	N		10	10 1	8	
06		660 N	206	-0-	-454	-0-	11 9	23 1	N		9	10 1	7	
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	10 9	80 1	N		9	11 1	5	
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	10 9	43 1	N		9	7 1	7	
*09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	10 9	66 1	N		6	10 1	3	
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	7 9	87 1	N		10	11 1	2	
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	11 9	63 1	N		9	7 1	4	
*12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	10 9	126 1	N		7	7 1	4	
TOTAL GAS PROD:		7,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

H & H DRILLING CO.		WELL #:	740	RRCID ->	205582	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8680 -	8689		
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	94 1	818 2	N		-0-		-0-	
02		870 N	768	-0-	-102	-0-	87 1	681 2	N		-0-		-0-	
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	102 1	749 2	N		-0-		-0-	
04		870 N	777	-0-	-93	-0-	95 1	682 2	N		-0-		-0-	
*05		806 N	715	-0-	-91	-0-	88 1	627 2	N		-0-		-0-	
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N		-0-		-0-	
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	103 1	744 2	N		-0-		-0-	
*08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	74 1	535 2	N		-0-		-0-	
*09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	106 1	797 2	N		-0-		-0-	
10		837 N	307	-0-	-530	-0-	38 1	269 2	N		-0-		-0-	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	81 1	582 2	N		-0-		-0-	
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 2	N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 881585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 1538		RRCID -> 205866	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8571	-		8624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	97	1	846	2	N	13	9	1	9
						14	9							
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	707	2	N	7	9	1	7
						8	9							
03	806 N	769	-0-	-37	-0-	91	1	666	2	N	11	12	1	6
						12	9							
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	109	1	779	2	N	12	8	1	10
						13	9							
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	106	1	758	2	N	13	13	1	10
						14	9							
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	N	11	13	1	8
						12	9							
07	930 N	704	-0-	-226	-0-	84	1	608	2	N	11	13	1	6
						12	9							
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	N	12	9	1	9
						13	9							
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	136	1	1027	2	N	8	13	1	4
						9	9							
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	85	1	602	2	N	12	13	1	3
						13	9							
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	712	2	N	11	9	1	5
						12	9							
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	554	2	N	9	9	1	5
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		9,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143	COMPL. DATE 06/12/2007	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 7740	-		8888				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	N	11	8	1	8
						12	9							
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	81	1	629	2	N	7	8	1	7
						8	9							
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	149	1	1091	2	N	10	11	1	6
						11	9							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	633	2	N	11	8	1	9
						12	9							
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	N	12	12	1	9
						13	9							
06	1200 N	673	-0-	-527	-0-	79	1	582	2	N	11	12	1	8
						12	9							
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	88	1	632	2	N	9	12	1	5
						10	9							
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	N	11	8	1	8
						12	9							
*09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	266	1	2003	2	N	7	12	1	3
						8	9							
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	71	1	500	2	N	12	12	1	3
						13	9							
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	79	1	565	2	N	9	8	1	4
						10	9							
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	277	2	N	9	8	1	5
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		9,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 604		RRCID -> 206767		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902						
M	O	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	434 N	429	-0-	-5	-0-	44	1	385	2	N	-0-				-0-
02	435 N	430	-0-	-5	-0-	49	1	381	2	N	-0-				-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	N	-0-				-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	48	1	346	2	N	-0-				-0-
*05	465 N	342	-0-	-123	-0-	42	1	300	2	N	-0-				-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-				-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	N	-0-				-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-				-0-
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	508	2	N	-0-				-0-
10	527 N	208	-0-	-319	-0-	26	1	182	2	N	-0-				-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-				-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8040		RRCID -> 207125		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666						
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	682 N	655	-0-	-27	-0-	67	1	588	2	N	-0-				-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	2	N	-0-				-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	N	-0-				-0-
04	630 N	497	-0-	-133	-0-	61	1	436	2	N	-0-				-0-
*05	713 N	536	-0-	-177	-0-	66	1	470	2	N	-0-				-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	-0-				-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	64	1	459	2	N	-0-				-0-
*08	1736 N	474	-0-	-1262	-0-	57	1	417	2	N	-0-				-0-
*09	570 N	545	-0-	-25	-0-	64	1	481	2	N	-0-				-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	65	1	459	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	394	-0-	-1106	-0-	48	1	346	2	N	-0-				-0-
12	1922 N	449	-0-	-1473	-0-	58	1	391	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 207148		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894						
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	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	106	1	921	2	N	4	3	1		3
02	899 N	823	-0-	-76	-0-	93	1	727	2	N	3	3	1		3
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	N	4	5	1		2
04	990 N	934	-0-	-56	-0-	114	1	814	2	N	5	3	1		4
*05	868 N	819	-0-	-49	-0-	100	1	713	2	N	5	5	1		4
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	94	1	698	2	N	4	5	1		3
07	961 N	818	-0-	-143	-0-	99	1	715	2	N	4	5	1		2
*08	2635 N	798	-0-	-1837	-0-	96	1	698	2	N	4	3	1		3
*09	810 N	667	-0-	-143	-0-	78	1	586	2	N	3	5	1		1
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	81	1	574	2	N	5	5	1		1
11	2520 N	675	-0-	-1845	-0-	82	1	589	2	N	4	3	1		2
12	2356 N	784	-0-	-1572	-0-	100	1	681	2	N	3	3	1		2
TOTAL GAS PROD:		9,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC HENDERSON, J.L. JR. "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 504		RRCID -> 208094		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1984 N	896	-0-	-1088	-0-	90	1	789	2	N	15	10	1	10
						17	9							
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	7	9	1	8
						8	9							
03	868 N	616	-0-	-252	-0-	72	1	530	2	N	13	14	1	7
						14	9							
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	14	10	1	11
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	181	1	1297	2	N	15	15	1	11
						17	9							
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	216	1	1596	2	N	14	15	1	10
						15	9							
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	12	15	1	7
						13	9							
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	108	1	784	2	N	13	10	1	10
						14	9							
*09	1830 N	1277	-0-	-553	-0-	148	1	1119	2	N	9	15	1	4
						10	9							
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	192	1	1361	2	N	15	16	1	3
						17	9							
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	131	1	938	2	N	13	10	1	6
						14	9							
*12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	196	1	1331	2	N	10	10	1	6
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		13,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		150								

JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774					
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	13	9	1	9
						14	9							
02	841 N	758	-0-	-83	-0-	85	1	666	2	N	6	8	1	7
						7	9							
03	1271 N	822	-0-	-449	-0-	97	1	711	2	N	13	13	1	7
						14	9							
04	990 N	789	-0-	-201	-0-	95	1	681	2	N	12	9	1	10
						13	9							
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	100	1	713	2	N	14	14	1	10
						15	9							
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	91	1	672	2	N	13	14	1	9
						14	9							
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	N	11	14	1	6
						12	9							
*08	1426 N	837	-0-	-589	-0-	100	1	724	2	N	12	9	1	9
						13	9							
*09	780 N	622	-0-	-158	-0-	72	1	540	2	N	9	14	1	4
						10	9							
10	837 N	674	-0-	-163	-0-	82	1	579	2	N	12	13	1	3
						13	9							
11	1380 N	642	-0-	-738	-0-	77	1	553	2	N	11	9	1	5
						12	9							
12	1426 N	803	-0-	-623	-0-	102	1	690	2	N	10	9	1	6
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		9,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 881585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1638		RRCID -> 208376	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8642	-		8791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1064	-0-	-393	-0-	107	1	937	2	N	18	13	1	13
						20	9							
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	162	1	1265	2	N	9	12	1	10
						10	9							
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	201	1	1475	2	N	17	18	1	9
						19	9							
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	205	1	1468	2	N	17	12	1	14
						19	9							
*05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	204	1	1458	2	N	19	19	1	14
						21	9							
*06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	186	1	1375	2	N	17	19	1	12
						19	9							
*07	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	198	1	1427	2	N	16	19	1	9
						18	9							
*08	2759 X	1538	-0-	-1221	-0-	184	1	1337	2	N	15	12	1	12
						17	9							
*09	2670 X	2043	-0-	-627	-0-	238	1	1793	2	N	11	18	1	5
						12	9							
10	2759 X	2280	-0-	-479	-0-	279	1	1981	2	N	18	19	1	4
						20	9							
11	2670 X	2081	-0-	-589	-0-	253	1	1810	2	N	16	13	1	7
						18	9							
12	2759 X	1789	-0-	-970	-0-	228	1	1546	2	N	14	13	1	8
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		20,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		187								

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8528	-		8626			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	2	N	3	2	1	2
						3	9							
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	N	1	2	1	1
						1	9							
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	3	3	1	1
						3	9							
04	540 N	422	-0-	-118	-0-	51	1	368	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*05	527 N	397	-0-	-130	-0-	48	1	346	2	N	3	3	1	2
						3	9							
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	52	1	383	2	N	3	3	1	2
						3	9							
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	458	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*08	1271 N	493	-0-	-778	-0-	59	1	431	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*09	450 N	362	-0-	-88	-0-	42	1	318	2	N	2	3	1	1
						2	9							
10	527 N	370	-0-	-157	-0-	45	1	322	2	N	3	3	1	1
						3	9							
11	1560 N	412	-0-	-1148	-0-	50	1	360	2	N	2	2	1	1
						2	9							
12	1271 N	322	-0-	-949	-0-	41	1	279	2	N	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		5,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	109	-0-	-356	-0-	11	1	98	2	N	-0-				-0-
02	406 N	27	-0-	-379	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-				-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-				-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	-0-				-0-
*08	713 N	419	-0-	-294	-0-	51	1	368	2	N	-0-				-0-
*09	480 N	428	-0-	-52	-0-	50	1	378	2	N	-0-				-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	49	1	349	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	252	-0-	-1068	-0-	31	1	221	2	N	-0-				-0-
12	1519 N	237	-0-	-1282	-0-	30	1	207	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2039		RRCID -> 210145		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	102	1	890	2	N	16	11	1		13
02	957 N	865	-0-	-92	-0-	18	9	754	2	N	13	12	1		14
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	14	9	741	2	N	15	21	1		8
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	17	9	679	2	N	15	11	1		12
*05	930 N	800	-0-	-130	-0-	95	1	687	2	N	15	16	1		11
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	17	9	662	2	N	14	15	1		10
07	806 N	757	-0-	-49	-0-	90	1	650	2	N	15	17	1		8
*08	2480 N	800	-0-	-1680	-0-	15	9	688	2	N	15	12	1		11
*09	780 N	729	-0-	-51	-0-	95	1	630	2	N	14	19	1		6
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	17	9	628	2	N	16	18	1		4
11	2400 N	714	-0-	-1686	-0-	89	1	613	2	N	14	12	1		6
12	2480 N	728	-0-	-1752	-0-	18	9	619	2	N	16	13	1		9
TOTAL GAS PROD:		9,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		178									

HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-				-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	N	-0-				-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	2	N	-0-				-0-
*05	248 N	177	-0-	-71	-0-	22	1	155	2	N	-0-				-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	-0-				-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	26	1	186	2	N	-0-				-0-
*08	589 N	201	-0-	-388	-0-	24	1	177	2	N	-0-				-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-				-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	N	-0-				-0-
11	630 N	129	-0-	-501	-0-	16	1	113	2	N	-0-				-0-
12	837 N	196	-0-	-641	-0-	25	1	171	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 904		RRCID -> 215572		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871						
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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	N	-0-				-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	28	1	203	2	N	-0-				-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	24	1	172	2	N	-0-				-0-
*05	310 N	198	-0-	-112	-0-	24	1	174	2	N	-0-				-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	24	1	176	2	N	-0-				-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	2	N	-0-				-0-
*08	651 N	223	-0-	-428	-0-	27	1	196	2	N	-0-				-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	N	-0-				-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	26	1	182	2	N	-0-				-0-
11	720 N	174	-0-	-546	-0-	21	1	153	2	N	-0-				-0-
12	744 N	216	-0-	-528	-0-	28	1	188	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1040		RRCID -> 227626		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772						
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	729	2	N	3	2	1		2
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-	3	9			N	-0-	2	1		-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-				-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	176	1	1303	2	N	-0-				-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	441	2	N	-0-				-0-
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	104	1	759	2	N	-0-				-0-
*09	1470 N	775	-0-	-695	-0-	91	1	684	2	N	-0-				-0-
10	496 N	318	-0-	-178	-0-	39	1	279	2	N	-0-				-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	103	1	736	2	N	-0-				-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	382	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698						
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	N	4	3	1		3
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	69	1	538	2	N	3	3	1		3
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	N	4	5	1		2
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	556	2	N	5	3	1		4
*05	651 N	626	-0-	-25	-0-	76	1	544	2	N	5	5	1		4
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	6	9	598	2	N	4	5	1		3
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	70	1	504	2	N	4	5	1		2
*08	2015 N	720	-0-	-1295	-0-	7	9	629	2	N	4	3	1		3
*09	690 N	636	-0-	-54	-0-	74	1	559	2	N	3	5	1		1
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	71	1	502	2	N	5	5	1		1
11	2280 N	478	-0-	-1802	-0-	58	1	416	2	N	4	3	1		2
12	2232 N	562	-0-	-1670	-0-	72	1	487	2	N	3	3	1		2
TOTAL GAS PROD:		7,352				TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8863		PERF. 8556 - 8568				
M	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	527 N	85	-0-	-442	-0-	9	1	75	2	N	1	1	1	3
						1	9							
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-	3	1	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9050 - 9072				
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	527 N	358	-0-	-169	-0-	36	1	318	2	N	4	3	1	3
						4	9							
02	464 N	343	-0-	-121	-0-	39	1	301	2	N	3	3	1	3
						3	9							
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	3	4	1	2
						3	9							
04	360 N	79	-0-	-281	-0-	10	1	69	2	N	-0-	2	1	-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	375	2	N	4	1	1	3
						4	9							
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	5	5	1	3
						6	9							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	319	2	N	3	4	1	2
						3	9							
*08	1395 N	396	-0-	-999	-0-	47	1	345	2	N	4	3	1	3
						4	9							
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	316	2	N	3	5	1	1
						3	9							
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	31	1	219	2	N	5	5	1	1
						6	9							
11	1260 N	225	-0-	-1035	-0-	27	1	194	2	N	4	3	1	2
						4	9							
12	1271 N	254	-0-	-1017	-0-	32	1	219	2	N	3	3	1	2
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		3,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9279		PERF. 9021 - 9072				
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	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	340	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	334	1	2607	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	358	1	2623	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2804	-0-	-406	-0-	344	1	2460	2	N	-0-			-0-
*05	3317 X	2757	-0-	-560	-0-	338	1	2419	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2432	-0-	-778	-0-	290	1	2142	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2667	-0-	-464	-0-	324	1	2343	2	N	-0-			-0-
*08	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	316	1	2299	2	N	-0-			-0-
*09	2940 X	2222	-0-	-718	-0-	260	1	1962	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2297	-0-	-741	-0-	284	1	2013	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2140	-0-	-800	-0-	262	1	1878	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2436	-0-	-602	-0-	313	1	2123	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 CODE	* EOM BALANCE			
01	1054 N	900	-0-	-154	-0-	92	1	800	2	N	7	5	1	5
						8	9							
02	928 N	810	-0-	-118	-0-	92	1	714	2	N	4	5	1	4
						4	9							
03	961 N	809	-0-	-152	-0-	96	1	704	2	N	8	8	1	4
						9	9							
04	870 N	703	-0-	-167	-0-	85	1	610	2	N	7	5	1	6
						8	9							
*05	868 N	786	-0-	-82	-0-	95	1	682	2	N	8	8	1	6
						9	9							
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	89	1	661	2	N	7	8	1	5
						8	9							
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	85	1	613	2	N	7	8	1	4
						8	9							
*08	2511 N	808	-0-	-1703	-0-	97	1	704	2	N	6	5	1	5
						7	9							
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	5	8	1	2
						6	9							
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	114	1	805	2	N	8	8	1	2
						9	9							
11	2430 N	671	-0-	-1759	-0-	81	1	582	2	N	7	6	1	3
						8	9							
12	2511 N	744	-0-	-1767	-0-	95	1	643	2	N	5	5	1	3
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		9,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	315	1	2747	2	N	6	4	1	4
						7	9							
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	312	1	2431	2	N	2	3	1	3
						2	9							
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	336	1	2461	2	N	5	5	1	3
						6	9							
04	2970 N	2949	-0-	-21	-0-	361	1	2582	2	N	5	4	1	4
						6	9							
*05	2945 N	2716	-0-	-229	-0-	332	1	2378	2	N	5	5	1	4
						6	9							
*06	2700 N	2578	-0-	-122	-0-	307	1	2267	2	N	4	5	1	3
						4	9							
*07	3038 N	2709	-0-	-329	-0-	329	1	2376	2	N	4	5	1	2
						4	9							
*08	3100 X	2623	-0-	-477	-0-	316	1	2300	2	N	6	4	1	4
						7	9							
*09	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	266	1	2002	2	N	2	5	1	1
						2	9							
10	3100 X	2288	-0-	-812	-0-	282	1	2000	2	N	5	5	1	1
						6	9							
11	3000 X	2109	-0-	-891	-0-	257	1	1846	2	N	5	4	1	2
						6	9							
12	3100 X	2244	-0-	-856	-0-	287	1	1953	2	N	4	4	1	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		31,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8812 - 8936		
M	O	GAS 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	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	538 1	4696 2	N	-0-			-0-
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	535 1	4173 2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4565	-0-	-178	-0-	548 1	4017 2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4600	-0-	-440	-0-	565 1	4035 2	N	-0-			-0-
*05	5208 X	4400	-0-	-808	-0-	540 1	3860 2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	950 1	3130 2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4238	-0-	-784	-0-	515 1	3723 2	N	-0-			-0-
*08	5208 X	4314	-0-	-894	-0-	522 1	3792 2	N	-0-			-0-
*09	4770 X	3849	-0-	-921	-0-	451 1	3398 2	N	-0-			-0-
10	4929 X	3743	-0-	-1186	-0-	463 1	3280 2	N	-0-			-0-
11	4770 X	3782	-0-	-988	-0-	463 1	3319 2	N	-0-			-0-
12	4929 X	4418	-0-	-511	-0-	567 1	3851 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON, 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8964 - 9000	
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	54 1	474 2	N	6	4 1	4
02	435 N	417	-0-	-18	-0-	7 9	47 1	N	4	4 1	4
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	4 9	45 1	N	5	6 1	3
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	6 9	50 1	N	6	4 1	5
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	7 9	67 1	N	7	7 1	5
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8 9	60 1	N	6	7 1	4
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7 9	65 1	N	6	7 1	3
*08	1767 N	460	-0-	-1307	-0-	6 9	55 1	N	5	4 1	4
*09	510 N	465	-0-	-45	-0-	6 9	54 1	N	5	7 1	2
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	7 9	53 1	N	6	7 1	1
11	1440 N	242	-0-	-1198	-0-	6 9	29 1	N	5	4 1	2
12	1612 N	359	-0-	-1253	-0-	6 9	45 1	N	5	4 1	3
TOTAL GAS PROD:		5,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		38	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		38	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		38	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		38	
05	806 N	585	-0-	-221	-0-	585 3	N	-0-		38	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		38	
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		38	
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3	N	-0-		38	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		38	
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		38	
11	510 N	210	-0-	-300	-0-	210 3	N	-0-		38	
12	589 N	205	-0-	-384	-0-	205 3	N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:		6,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONNER		WELL #:		1	RRCID -> 166803	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7660	- 8612		
M	O	GAS 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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		1	
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		1	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		1	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		1	
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	520 3	N	-0-		1	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		1	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		1	
08	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 3	N	-0-		1	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		1	
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		1	
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 3	N	-0-		1	
12	620 N	255	-0-	-365	-0-	255 3	N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		5,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID -> 167578	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10810	- 11055		
M	O	GAS 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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		11	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		11	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		11	
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		11	
05	899 N	620	-0-	-279	-0-	620 3	N	-0-		11	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		11	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		11	
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	465 3	N	-0-		11	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		11	
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		11	
11	450 N	200	-0-	-250	-0-	200 3	N	-0-		11	
12	558 N	200	-0-	-358	-0-	200 3	N	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		5,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106  
 HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-			2
02		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			2
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			2
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			2
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			2
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			2
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			2
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			2
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			2
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			2
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			2
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03		372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05		496 N	198	-0-	-298	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12		310 N	178	-0-	-132	-0-	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			36
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			36
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			36
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			36
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			36
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			36
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			36
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			36
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			36
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			36
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			36
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106  
 JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

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		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05		868 N	385	-0-	-483	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08		372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12		372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION  
 HENDERSON, PETER OIL CO. 377075  
 FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	N	15		168
02		580 N	500	-0-	-80	-0-	4	1	489	2	N	6		174
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	7	9	607	2	N	13		187
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N	2		189
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	2	9	617	2	N	8	177 1	20
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	612	2	N	7		27
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	8	9	619	2	N	7		34
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	2		36
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	2	9	621	2	N	7		43
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	7		50
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	8	9	609	2	N	10		60
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	11	9	629	2	N	13		73

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OIL AND GAS DIVISION

ARLEDGE (PENN SAND)		03602 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE					
KATSCO ENERGY, INC.		451645		WELL #: 3		RRCID -> 197886		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 5454		PERF. 5053 - 5177	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			192
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			192
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			192
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1453	3	3 9	N	3			195
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			195
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			195
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			195
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			195
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			195
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			195
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			195
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		14,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

ARLENE		03608 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
SMC OIL & GAS, INC.		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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATRICE (STRAWN LIME)		04310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783		WELL #: 1		RRCID -> 275499		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5254 - 5258	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11 9	N	10			154
02	348 N	183	-0-	-165	-0-	176	2	7 9	N	6	3 8		157
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	155	2	19 9	N	17			174
04	330 N	38	-0-	-292	-0-	37	2	1 9	N	1			175
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35 9	N	32	8 8		199
06	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2		N	-0-			199
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8 9	N	7	7 8		199
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	587	2	67 9	N	61	175 1		85
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	203	2	30 9	N	27	2 8		110
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11 9	N	10	78 1	8 8	34
11	630 N	113	-0-	-517	-0-	110	2	3 9	N	3			37
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	464	2	17 9	N	15			52
TOTAL GAS PROD:		3,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		189							



BAGGETT (CANYON)		04971 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 1 C		RRCID -> 033438		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	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	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 U		RRCID -> 104022		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412			
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	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-	-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430			
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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,060			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

01	DLQ	G-10	5769	-0-	5769	5769	5769	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4008	-0-	4008	9777	4008	2		N	-0-			-0-
03		16428 X	6651	-0-	-9777	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		6045 X	3080	-0-	-2965	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
06		6450 X	4144	-0-	-2306	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
07		6665 X	4930	-0-	-1735	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
08		6665 X	6037	-0-	-628	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
09		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2		N	-0-			-0-
*10		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2		N	-0-			-0-
*11		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2		N	-0-			-0-
12		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,478			TOTAL CONDENSATE PROD:					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BAGGETT (CLEAR FORK)		//CONT.// 04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423		
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	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	504 2	2 9	Y	7
02	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	466 2	1 9	Y	8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	460 2	3 9	Y	11
04	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	494 2	1 9	Y	12
05	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	509 2	3 9	Y	15
06	420 N	402	-0-	-18	B	-0-	401 2	1 9	Y	2
07	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	451 2	1 9	Y	3
08	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	530 2	1 9	Y	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	511 2	2 9	Y	6
10	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	514 2	1 9	Y	7
*11	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	496 2	14 9	Y	20
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		29				

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: IRION		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618								
BAKER "1233"		WELL #:		1	RRCID ->	067940	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	762	2	10	9	Y	9	39
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	599	2	23	9	Y	21	60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	625	2	11	9	Y	10	70
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	571	2	9	9	Y	8	78
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	607	2	11	9	Y	10	88
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	600	2	13	9	Y	12	35
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	525	2	10	9	Y	9	44
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	571	2	7	9	Y	6	50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	554	2	9	9	Y	8	58
10	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	733	2	7	9	Y	6	64
*11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	536	2	57	9	Y	52	116
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT	116
TOTAL GAS PROD:		6,850		TOTAL CONDENSATE PROD:				151				

MURPHEY "7"		WELL #:		1	RRCID ->	068763	COMPL. DATE	10/30/1976	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	N/A
01	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1419	2	51	9	Y	46	172
02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1300	2	54	9	Y	49	60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1176	2	63	9	Y	57	117
04	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	909	2	58	9	Y	53	170
05	806 N	487	-0-	-319 B	-0-	464	2	23	9	Y	21	39
06	780 N	321	-0-	-459 B	-0-	310	2	11	9	Y	10	49
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	272	2	7	9	Y	6	55
08	496 N	284	-0-	-212 B	-0-	278	2	6	9	Y	5	60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	280	-0-	-50 B	-0-	276	2	4	9	Y	4	64
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	290	2	8	9	Y	7	71
*11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	443	2	15	9	Y	14	85
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT	85
TOTAL GAS PROD:		7,437		TOTAL CONDENSATE PROD:				272				

BAKER "8"		WELL #:		1	RRCID ->	076406	COMPL. DATE	05/04/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	661	2	13	9	Y	12	104
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	405	2	7	9	Y	6	110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	824	2	21	9	Y	19	129
04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	749	2	12	9	Y	11	140
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	738	2	19	9	Y	17	157
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	722	2	22	9	Y	20	177
07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	658	2	21	9	Y	19	196
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			Y	-0-	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	860	2	6	9	Y	5	43
10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	701	2	13	9	Y	12	55
*11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	768	2	12	9	Y	11	66
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT	66
TOTAL GAS PROD:		7,839		TOTAL CONDENSATE PROD:				132				

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618								
TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #:		1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	115 2	3 9	N	3			168
02	145 N	62	-0-	-83 B	-0-	62 2		N	-0-			168
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	111 2	6 9	N	5			173
04	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 2		N	-0-			173
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	46 2	7 9	N	6			179
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	234 2	52 9	N	47	154 1		72
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	247 2	9 9	N	8			80
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	66 2	1 9	N	1			81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	69	-0-	-231 B	-0-	66 2	3 9	N	3			84
10	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	52 2	1 9	N	1			85
*11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			85
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: 1,178

TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PHILLIPS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 084721		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882		
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	176 2	4 9	Y	4			39
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	180 2	4 9	Y	4			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	173 2	4 9	Y	4			47
04	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	128 2	9 9	Y	8			55
05	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	123 2	11 9	Y	10			65
06	180 N	133	-0-	-47 B	-0-	125 2	8 9	Y	7			72
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	134 2	7 9	Y	6			78
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	107 2	9 9	Y	8	61 1		25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	133 2	6 9	Y	5			30
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	146 2	9 9	Y	8	26 1		12
*11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	171 2	10 9	Y	9			21
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 1,677

TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PHILLIPS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 089505		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769		
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	194 2	10 9	Y	9			76
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	191 2	9 9	Y	8			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	97	-0-	-120 B	-0-	90 2	7 9	Y	6			90
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	392 2	19 9	Y	17			107
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	347 2	19 9	Y	17			124
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	311 2	15 9	Y	14			138
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	303 2	14 9	Y	13			151
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	305 2	14 9	Y	13	116 1		48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	308 2	11 9	Y	10			58
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	314 2	18 9	Y	16	50 1		24
*11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	199 2	18 9	Y	16			40
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 3,108

TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618								
CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	092046	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6790 - 6862
M	ALLOW CODE	GAS 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	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		27
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-		27
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		27
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-		27
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-		27
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		27
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-		27
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		27
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-		27
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER		WELL #:		3	RRCID ->	094063	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6948 - 6974
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	533	2	11 9	Y	10		51
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	146	2	12 9	Y	11		62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	487	2	24 9	Y	22		84
04	540 N	235	-0-	-305 B	-0-	226	2	9 9	Y	8		92
05	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	85	2	24 9	Y	22		114
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				Y	3	101 1	16
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	5		21
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	9		30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	14		44
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	7		51
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		1,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

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-		31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	21 1	10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 036618											
BAKER "1233"		WELL #: 2		RRCID -> 146127		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	4			16
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	4 2	10 9	Y	9			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	19 2	4 9	Y	4			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3			32
05	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			Y	5			37
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	5	27 1		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	4			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	2			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MURPHEY 1219		WELL #: 1		RRCID -> 163610		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276					
01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	59 2	9 9	N	8			147
02	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	43 2	8 9	N	7			154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	36 2	11 9	N	10			164
04	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	41 2	6 9	N	5			169
05	62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22 2		N	-0-			169
06	60 N	3	-0-	-57	B	-0-	3 2		N	-0-			169
07	62 N	4	-0-	-58	B	-0-	4 2		N	-0-			169
08	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	2 2	4 9	N	4			173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	2 2	7 9	N	6			179
10	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	11 2	18 9	N	16	153 1		42
*11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		N	-0-			42
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-			N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 141975		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070					
UNIVERSITY -13-		WELL #: 2											
01	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2		N	-0-			7
02	174 N	165	-0-	-9	B	-0-	165 2		N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175 2		N	-0-			7
04	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170 2		N	-0-			7
05	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 2		N	-0-			7
06	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166 2		N	-0-			7
07	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160 2		N	-0-			7
08	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154 2		N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149 2		N	-0-			7
10	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 2		N	-0-			7
11	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123 2		N	-0-			7
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
ECKERT 444		WELL #:		1	RRCID ->	173855	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	7110	PERF. N/A				
M	ALLOW 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-	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "9A"		WELL #:		5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7060 - 7104				
01	341 N	313	-0-	-28	B	-0-	313	2		N	-0-				23
02	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-				23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-				23
04	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-				23
05	341 N	248	-0-	-93	B	-0-	248	2		N	-0-				23
06	330 N	195	-0-	-135	B	-0-	195	2		N	-0-				23
07	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2		N	-0-				23
08	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-				23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	34	-0-	-176	B	-0-	34	2		N	-0-				23
10	310 N	100	-0-	-210	B	-0-	100	2		N	-0-				23
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-				23
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		WELL #:		130432	1	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 6858 - 6880			
01	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	1	1	198	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	1	1	244	3	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	1	1	233	3	N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	1	1	210	3	N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26	B	-0-	1	1	213	3	N	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24	B	-0-	1	1	223	3	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	1	1	218	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	1	1	207	3	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	1	1	215	3	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	1	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: IRION				
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432										
UNIVERSITY "23"		WELL #:		2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7051 - 7106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	1	1	313	3	N	-0-			109
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	1	1	397	3	N	2	2 8		109
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	327	-0-	-76 B	-0-	1	1	326	3	N	-0-			109
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	1	1	291	3	N	2	2 8		109
						2	9							
05	434 N	301	-0-	-133 B	-0-	1	1	298	3	N	2	2 8		109
						2	9							
06	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	1	1	284	3	N	2	2 8		109
						2	9							
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	1	1	303	3	N	2	2 8		109
						2	9							
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	3	N	2	2 8		109
						2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	1	1	272	3	N	2	2 8		109
						2	9							
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	1	1	286	3	N	2	2 8		109
						2	9							
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	1	1	259	3	N	2	2 8		109
						2	9							
12	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	1	1	209	3	N	2	2 8		109
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

UNIVERSITY "23"		WELL #:		3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7058 - 7326
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	1	1	524	3	N	-0-	-0-
02	493 N	448	-0-	-45 B	-0-	1	1	447	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	1	1	659	3	N	-0-	-0-
04	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	1	1	958	3	N	-0-	-0-
05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	1	1	907	3	N	-0-	-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	1	1	722	3	N	-0-	-0-
07	992 N	554	-0-	-438 B	-0-	1	1	553	3	N	-0-	-0-
08	899 N	387	-0-	-512 B	-0-	1	1	386	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	458	-0-	-262 B	-0-	1	1	457	3	N	-0-	-0-
10	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	1	1	499	3	N	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	1	1	487	3	N	-0-	-0-
*12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	1	1	536	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "5"		WELL #:		2	RRCID ->	146949	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6912 - 6968
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	1	1	273	3	N	-0-	-0-
02	290 N	250	-0-	-40 B	-0-	1	1	249	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	1	1	268	3	N	-0-	-0-
04	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	1	1	222	3	N	-0-	-0-
05	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	1	1	209	3	N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	1	1	271	3	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	1	1	242	3	N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	233	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	1	1	223	3	N	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	1	1	231	3	N	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	1	1	223	3	N	-0-	-0-
*12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	233	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION	
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
STATE "UO"(CITIES SERVICE)		WELL #:		1		RRCID -> 133682		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094	
M	O	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	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	Y	-0-		10
02	464 N	424	-0-	-40 B	-0-	424	3	Y	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3	Y	-0-		10
04	480 N	382	-0-	-98 B	-0-	382	3	Y	-0-		10
05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	Y	-0-		10
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	Y	-0-		10
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	658	3	1 9 Y	1		11
08	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	Y	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	Y	-0-		11
10	651 N	553	-0-	-98 B	-0-	553	3	Y	-0-		11
11	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530	3	Y	-0-		11
12	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	530	3	3 9 Y	3	10 1	4
TOTAL GAS PROD:		6,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

STATE "UF"		WELL #:		1		RRCID -> 134449		COMPL. DATE 04/01/1990		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129	
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	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3	Y	-0-		10
02	174 N	165	-0-	-9 B	-0-	165	3	Y	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	Y	-0-		10
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	Y	-0-		10
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	Y	-0-		10
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	Y	-0-		10
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	304	3	1 9 Y	1		11
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3	Y	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	Y	-0-		11
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3	Y	-0-		11
11	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221	3	Y	-0-		11
12	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	273	3	3 9 Y	3	10 1	4
TOTAL GAS PROD:		3,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3	Y	-0-		10
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	Y	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	Y	-0-		10
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	Y	-0-		10
05	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3	Y	-0-		10
06	330 N	112	-0-	-218 B	-0-	112	3	Y	-0-		10
07	310 N	148	-0-	-162 B	-0-	147	3	1 9 Y	1		11
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3	Y	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	Y	-0-		11
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	Y	-0-		11
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	Y	-0-		11
12	248 N	177	-0-	-71 B	-0-	174	3	3 9 Y	3	10 1	4
TOTAL GAS PROD:		2,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
STATE "TB"		WELL #:		3	RRCID ->	140317	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7059 - 7280
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	1271 N	906	-0-	-365 B	-0-	906 3		Y	-0-			99
02	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3		Y	-0-			99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		Y	-0-			99
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		Y	-0-			99
05	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3		Y	-0-			99
06	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3		Y	-0-			99
07	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042 3	9 9	Y	8			107
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3		Y	-0-			107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		Y	-0-			107
10	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		Y	-0-			107
11	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3		Y	-0-			107
*12	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	819 3	25 9	Y	23	103 1		27
TOTAL GAS PROD:		12,946		TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

STATE "TB"		WELL #:		2	RRCID ->	140652	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7060 - 7107
01	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317 3		Y	-0-			13
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		Y	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		Y	-0-			13
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		Y	-0-			13
05	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3		Y	-0-			13
06	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306 3		Y	-0-			13
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	531 3	1 9	Y	1			14
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		Y	-0-			14
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		Y	-0-			14
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		Y	-0-			14
*12	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	616 3	3 9	Y	3	11 1		6
TOTAL GAS PROD:		5,348		TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:		A 1	RRCID ->	141325	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	7081 - 7314
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			49
02	1247 N	946	-0-	-301 B	-0-	946 3		N	-0-			49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-			49
04	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			49
05	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3		N	-0-			49
06	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	1228 3		N	-0-			49
07	1333 N	1117	-0-	-216 B	-0-	1117 3		N	-0-			49
08	1426 N	1286	-0-	-140 B	-0-	1286 3		N	-0-			49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1230 N	1206	-0-	-24 B	-0-	1206 3		N	-0-	49 7		-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
*12	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,038		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3		N	-0-		33
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		33
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-		33
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-		33
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		33
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-		33
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-	33 7	-0-
10	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
11	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
12	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORTUNE ENERGY, INC.		278757									
CRAWFORD 1230		WELL #: 2		RRCID -> 089417		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	218 2	2 9	N	2		67
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 2		N	-0-		67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	239 2	6 9	N	5		72
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	205 2	2 9	N	2		74
05	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	233 2	3 9	N	3		77
06	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	196 2	3 9	N	3		80
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	204 2	2 9	N	2		82
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-		82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-		82
10	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2		N	-0-		82
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	267 2	6 9	N	5		87
*12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	224 2	3 9	N	3		90
TOTAL GAS PROD:		2,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

CRAWFORD "1230"		WELL #: 1		RRCID -> 089658		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	319 2	7 9	N	6		95
02	319 N	310	-0-	-9 B	-0-	308 2	2 9	N	2		97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	327 2	8 9	N	7		104
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	321 2	6 9	N	5		109
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	322 2	9 9	N	8		117
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	332 2	2 9	N	2		119
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	312 2	3 9	N	3		122
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	318 2	6 9	N	5		127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	303 2	6 9	N	5		132
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	310 2	8 9	N	7	67 1	72
11	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2		N	-0-		72
12	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2		N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		3,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION		
J & J WELL SERVICE, INC.			427433					
SPRING CREEK		WELL #:	RRCID -> 207585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7004 PERF.	6818 - 6966
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	25
PLUGGED AND ABANDONED								
				03/01/2013				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED								
				02/20/2013				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 184514	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH	7425 PERF.	7030 - 7314
UNIVERSITY "23"		WELL #:	5					
01	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	-0-
05	558	N	445	-0-	-113	B	-0-	-0-
06	540	N	430	-0-	-110	B	-0-	-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10	558	N	509	-0-	-49	B	-0-	-0-
11	510	N	503	-0-	-7	B	-0-	-0-
12	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
UNIVERSITY "23"		WELL #:		6	RRCID ->	187673	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7052 - 7107
M	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	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	675 2	7 9	N	6			15
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	635 2	11 9	N	10			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	684 2	11 9	N	10			35
04	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	662 2	7 9	N	6			41
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	655 2	8 9	N	7			48
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	645 2	3 9	N	3			51
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	657 2	9 9	N	8			59
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	650 2	26 9	N	24			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			83
10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			83
11	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			83
*12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		7,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:			1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6621 - 6898
UNIVERSITY "D"															
01	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-			-0-
02	319 N	318	-0-	-1 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-			-0-
04	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-			-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES "39"		WELL #:		1	RRCID ->	135104	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6256 - 6312
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	22	-0-	-164 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

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	682 N	459	-0-	-223 B	-0-	459 2	N	-0-			127
02	522 N	429	-0-	-93 B	-0-	418 2	N	10			137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2	N	-0-			137
04	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	2	9		139
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			139
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 2	N	-0-			139
07	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	425 2	N	1	9		140
08	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 2	N	-0-			140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			140
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			140
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			140
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		4,964									TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			30
02	116 N	99	-0-	-17 B	-0-	99 2	N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			30
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			30
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			30
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			30
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			30
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			30
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			30
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			30
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		1,119									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			169
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			169
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			169
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			169
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			169
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			169
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-			169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			169
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			169
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			169
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		765									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
UNIVERSITY "17"		WELL #: 3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078		
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	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-		60
02	203 N	190	-0-	-13 B	-0-	190 2	N	-0-		60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-		60
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-		60
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		60
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 2	N	-0-		60
07	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 2	N	-0-		60
08	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114 2	N	-0-		60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 2	N	-0-		60
10	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-		60
11	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 2	N	-0-		60
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		60

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926		
01	279 N	137	-0-	-142 B	-0-	137 2	N	-0-		24
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-		24
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		24
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		24
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-		24
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-		24
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2	N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-		24
10	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		24
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2	N	-0-		24
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT		24

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53-17		WELL #: 2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072		
01	682 N	575	-0-	-107 B	-0-	575 2	N	-0-		138
02	580 N	549	-0-	-31 B	-0-	540 2	N	8		146
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 2	N	-0-		146
04	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	540 2	3 9 N	3		149
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	544 2	2 9 N	2		151
06	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	523 2	1 9 N	1		152
07	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536 2	N	-0-		152
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	690 2	6 9 N	5	3 8	154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	718 2	4 9 N	4		158
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-		158
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		158
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-		N	NO RPT		158

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 23



BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
UNIVERSITY "17"		WELL #:		4	RRCID ->	233308	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7031 - 7070			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338 2				N	-0-				209
02	348 N	269	-0-	-79 B	-0-	268 2		1 9		N	1				210
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2				N	-0-				210
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	359 2		4 9		N	4				214
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	368 2		8 9		N	7	184	1		37
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	355 2		6 9		N	5				42
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	337 2		3 9		N	3				45
08	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	323 2		3 9		N	3				48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	307 2		4 9		N	4				52
10	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2				N	-0-				52
11	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291 2				N	-0-				52
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		3,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

BALLINGER, SE. (FRY)		05316 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS							
LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659													
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	256164	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3098 - 3104			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 N	61	-0-	-280	-0-	61 2				N	-0-				29
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2				N	-0-				29
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2				N	-0-				29
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	450 3		56 9		N	51				80
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	450 3		68 9		N	62				142
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	410 3		69 9		N	63				205
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	428 3		62 9		N	56				261
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	383 3		53 9		N	48				309
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	295 3		33 9		N	30	170	1		169
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	310 3		17 9		N	15				184
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	285 3		13 9		N	12				196
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				196
TOTAL GAS PROD:		4,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		337									

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN)		05755 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.		945936													
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	208390	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10950 - 11294			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1461 3		3 9		Y	3	1	1		3
02	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1607 3		18 9		Y	16	9	1		10
03	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1741 3		20 9		Y	18				28
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1897 3		15 9		Y	14				42
05	1736 #	1416	-0-	-320	-0-	1410 3		6 9		Y	5	21	1		26
06	1710 #	1516	-0-	-194	-0-	1516 3				Y	-0-				26
07	1953 #	1473	-0-	-480	-0-	1473 3				Y	-0-	14	1		12
08	2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3				Y	-0-				12
09	1890 #	1882	-0-	-8	-0-	1880 3		2 9		Y	2	2	8		12
10	2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2018 3		3 9		Y	3	3	8		12
*11	930 #	675	-0-	-255	-0-	669 3		6 9		Y	5	11	1	5 8	1
*12	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1634 3		9 9		Y	8	8	8		1
TOTAL GAS PROD:		19,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		74									

OIL AND GAS DIVISION

BARREL ROLL (FUSSELMAN)		05811 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		945936								
GIDDINGS ESTATE FEE		WELL #: 1247		RRCID -> 139571		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362		
M	O	GAS 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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEDDO		06655 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS		
EDMONDSON OIL & GAS		243493								
EDMONDSON "CBT"		WELL #: 1		RRCID -> 211207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2016		- PLUGGED 04/28/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

3-D OIL & GAS		953631		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: UPTON		
GRAY, C. C.		243493								
WELL #: 3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526				
01	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148 3	N	-0-	-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118 3	N	-0-	-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064 3	N	-0-	-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103 3	N	-0-	-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059 3	N	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964 3	N	-0-	-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986 3	N	-0-	-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEDDO		//CONT.//		06655 001	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS				
3-D OIL & GAS		//CONT.//		953631								
ELKINS 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	203578	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3532 - 3542	
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		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	43
02		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	43
04		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-	43
05		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	43
06		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	43
07		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	43
08		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	43
10		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:			2,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEEKEEPER (PALO PINTO)		06765 270		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
POWELL-HALL "J"		WELL #:		1	RRCID ->	280079	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	5455	PERF. 4634 - 4686	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		93	17	-0-	-76		-0-	17	2	N	-0-	-0-
06	DELQ	PR	14	-0-	14		14	14	2	N	-0-	-0-
07		93	NO RPT	-0-	-93		-0-			N	NO RPT	-0-
08		93	NO RPT	-0-	-93		-0-			N	NO RPT	-0-
09		90	NO RPT	-0-	-90		-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			31	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		07109 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828										
NEAL "4"		WELL #:		C 1	RRCID ->	198533	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11395	PERF. 11882 - 15743	
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			84
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			84
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			84
04		300 N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-			84
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			84
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			84
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	62	1	22
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			22
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			22
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			22
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			22
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		2,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 5				WELL #: 1H	RRCID -> 191744	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636	- 16005					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	1984 X	1929	-0-	-55	-0-	1876	3	53	9	Y	48	169	1	185	
02	1856 X	1774	-0-	-82	-0-	1734	3	40	9	Y	36			221	
03	1984 X	1849	-0-	-135	-0-	1816	3	33	9	Y	30			251	
04	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	1646	3	33	9	Y	30			281	
05	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1682	3	33	9	Y	30			311	
06	1800 N	1492	-0-	-308	-0-	1469	3	23	9	Y	21			332	
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1629	3	47	9	Y	43	179	1	196	
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1762	3	47	9	Y	43			239	
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1737	3	45	9	Y	41			280	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	6	9	Y	5	165	1	120	
11	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1579	3	41	9	Y	37			157	
12	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	1573	3	28	9	Y	25			182	
TOTAL GAS PROD:		20,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

UNIVERSITY 15				WELL #: 1	RRCID -> 192265	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11575	- 14442					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
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-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID -> 192720	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11600	- 15920					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5208 X	2209	-0-	-2999	-0-	2144	3	65	9	N	59			147
02		4872 X	2221	-0-	-2651	-0-	2190	3	31	9	N	28			175
03		4805 X	2763	-0-	-2042	-0-	2689	3	74	9	N	67			242
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2729	3	34	9	N	31	187	1	86
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2876	3	45	9	N	41			127
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2751	3	48	9	N	44			171
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3151	3	45	9	N	41			212
08		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3534	3	46	9	N	42			254
09		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3912	3	58	9	N	53	186	1	121
10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3804	3	55	9	N	50			171
11		3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2689	3	45	9	N	41			212
12		4092 X	3271	-0-	-821	-0-	3205	3	66	9	N	60			272
TOTAL GAS PROD:		36,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		557							

UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID -> 193231	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11559	- 15425					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 8		WELL #:		2	RRCID -> 195338	COMPL. DATE 05/11/2003	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11626	- 15064					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 X	444	-0-	-207	-0-	416	3	28	9	N	25			214
02		617 X	617	-0-	-0-	-0-	592	3	25	9	N	23			237
03		651 X	405	-0-	-246	-0-	381	3	24	9	N	22			259
04		420 X	332	-0-	-88	-0-	302	3	30	9	N	27			286
05		651 X	318	-0-	-333	-0-	296	3	22	9	N	20			306
06		893 X	893	-0-	-0-	-0-	874	3	19	9	N	17			323
07		651 X	440	-0-	-211	-0-	427	3	13	9	N	12	125	1	210
08		403 X	379	-0-	-24	-0-	351	3	28	9	N	25			235
09		900 X	347	-0-	-553	-0-	322	3	25	9	N	23			258
10		930 X	497	-0-	-433	-0-	467	3	30	9	N	27	183	1	102
11		900 X	452	-0-	-448	-0-	431	3	21	9	N	19			121
12		434 X	429	-0-	-5	-0-	406	3	23	9	N	21			142
TOTAL GAS PROD:		5,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		261							

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
UNIVERSITY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 196801		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533						
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	1922 X	1045	-0-	-877	-0-	1005	3	40	9	N	36				340
02	1247 X	1011	-0-	-236	-0-	1002	3	9	9	N	8	185	1		163
03	1302 X	1099	-0-	-203	-0-	1053	3	46	9	N	42				205
04	1260 X	1141	-0-	-119	-0-	1110	3	31	9	N	28				233
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1264	3	42	9	N	38	185	1		86
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1281	3	41	9	N	37				123
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	48	9	N	44				167
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1549	3	47	9	N	43				210
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1594	3	54	9	N	49				259
10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1642	3	26	9	N	24				283
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1694	3	30	9	N	27	189	1		121
*12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1765	3	28	9	N	25				146
TOTAL GAS PROD:		16,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			401						

UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID -> 196868		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658						
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				10
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	10	1		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	182	3	12	9	Y	11				11
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	145	3	18	9	Y	16	6	1		21
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	147	3	8	9	Y	7	12	1		16
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-				16
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	14	1		2
09	0 W	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-	2	1		-0-
10	0 W	187	-0-	187	270	187	3			Y	-0-				-0-
11	0 W	364	-0-	364	634	364	3			Y	-0-				-0-
*12	876 N	242	-0-	-634	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

UNIVERSITY "12W"		WELL #: 2		RRCID -> 197310		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634						
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2474	3	74	9	N	67	192	1		98
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2198	3	40	9	N	36				134
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2333	3	67	9	N	61				195
04	2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2226	3	41	9	N	37				232
05	2387 N	1697	-0-	-690	-0-	1687	3	10	9	N	9				241
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2572	3	52	9	N	47	182	1		106
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2553	3	48	9	N	44				150
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2327	3	45	9	N	41				191
09	2610 N	2281	-0-	-329	-0-	2229	3	52	9	N	47				238
10	2604 N	2052	-0-	-552	-0-	2017	3	35	9	N	32	182	1		88
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2270	3	44	9	N	40				128
12	2356 N	2143	-0-	-213	-0-	2099	3	44	9	N	40				168
TOTAL GAS PROD:		27,537				TOTAL CONDENSATE PROD:			501						

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
UNIVERSITY "7W"		WELL #:		2	RRCID ->	205127	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	15374	PERF.11594 -	15300
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	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2818 3	105 9 N	95	193 1		187	
02	2668 X	2536	-0-	-132	-0-	2493 3	43 9 N	39			226	
03	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2591 3	80 9 N	73	190 1		109	
04	2820 X	2262	-0-	-558	-0-	2218 3	44 9 N	40			149	
05	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2600 3	75 9 N	68			217	
06	2820 X	2406	-0-	-414	-0-	2319 3	87 9 N	79			296	
07	2697 X	2139	-0-	-558	-0-	2124 3	15 9 N	14	187 1		123	
08	2666 X	1968	-0-	-698	-0-	1922 3	46 9 N	42			165	
09	2580 X	2436	-0-	-144	-0-	2341 3	95 9 N	86			251	
10	2666 X	2322	-0-	-344	-0-	2252 3	70 9 N	64	187 1		128	
11	2400 X	1845	-0-	-555	-0-	1803 3	42 9 N	38			166	
12	2511 X	1435	-0-	-1076	-0-	1396 3	39 9 N	35			201	
TOTAL GAS PROD:		27,618		TOTAL CONDENSATE PROD:				673				

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		HUDGENS, DON		WELL #:		5	RRCID ->	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10910 -	10915
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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-				-0-				
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-				-0-				
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3	Y	-0-				-0-				
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	Y	-0-				-0-				
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-				-0-				
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	Y	-0-				-0-				
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-				-0-				
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 3	2 9 Y	2				2				
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	Y	-0-				2				
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	Y	-0-				2				
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-				2				
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-				2				
TOTAL GAS PROD:		3,546		TOTAL CONDENSATE PROD:				2								

HENRY RESOURCES LLC		378535		WOOLEY "7"		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144 -	11374
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	619 N	619	-0-	-0-	-0-	586 3	33 9 Y	30	44 1		62					
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1410 3	95 9 Y	86	54 1		94					
03	1178 N	884	-0-	-294	-0-	844 3	40 9 Y	36	84 1		46					
04	720 N	453	-0-	-267	-0-	441 3	12 9 Y	11			57					
05	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	1010 3	54 9 Y	49	60 1		46					
06	870 N	620	-0-	-250	-0-	603 3	17 9 Y	15	16 1		45					
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	587 3	23 9 Y	21			66					
08	1054 N	468	-0-	-586	-0-	453 3	15 9 Y	14	28 1		52					
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	2 1	583 3 Y	28	56 1		24					
						31 9										
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	9 1	540 3 Y	22	40 1		6					
						24 9										
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	9 1	475 3 Y	23	14 1		15					
						35 4										
12	651 N	330	-0-	-321	-0-	7 1	308 3 Y	14	23 1		6					
						15 9										
TOTAL GAS PROD:		8,286		TOTAL CONDENSATE PROD:				349								

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1000 N	1000	-0-	-0-	955 3	45 9	Y	41	44 1		120
02		667 N	234	-0-	-433	226 3	8 9	Y	7	53 1		74
03		1445 N	1445	-0-	-0-	1377 3	68 9	Y	62	84 1		52
04		1411 N	1411	-0-	-0-	1397 3	14 9	Y	13			65
05		3100 N	3135	-0-	35	3029 3	106 9	Y	96	112 1		49
06		1878 N	1843	-0-	-35	1810 3	33 9	Y	30	32 1		47
07		1807 N	1807	-0-	-0-	1761 3	46 9	Y	42			89
08		1390 X	1390	-0-	-0-	1358 3	32 9	Y	29	65 1		53
09		1790 X	1790	-0-	-0-	5 1	1722 3	Y	57	77 1		33
						63 9						
10		1668 X	1668	-0-	-0-	28 1	1594 3	Y	42	64 1		11
						46 9						
11		1584 X	1584	-0-	-0-	28 1	1401 3	Y	48	28 1		31
						102 4	53 9					
*12		1635 X	1635	-0-	-0-	36 1	1542 3	Y	52	60 1		23
						57 9						
TOTAL GAS PROD:		18,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		519						

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		RRCID -> 174730		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816				
ARCO-UNIVERSITY B		WELL #: 1										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCO UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 190536		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904				
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	348 3	10 9	N	9			209
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	319 3	12 9	N	11	167 1		53
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	330 3	9 9	N	8			61
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	310 3	9 9	N	8			69
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	326 3	8 9	N	7			76
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	315 3	9 9	N	8			84
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 3	3 9	N	3			87
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	323 3	8 9	N	7			94
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	313 3	9 9	N	8			102
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	336 3	10 9	N	9			111
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	320 3	8 9	N	7			118
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	332 3	10 9	N	9			127
TOTAL GAS PROD:		4,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						



OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075								
JMC "12"		WELL #:		1	RRCID ->	200046	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11398 - 12635	
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		310 X	253	-0-	-57	-0-	246 3	7 9	N	6		52
02		290 X	216	-0-	-74	-0-	213 3	3 9	N	3		55
03		310 X	255	-0-	-55	-0-	244 3	11 9	N	10		65
04		287 X	287	-0-	-0-	-0-	274 3	13 9	N	12		77
05		279 X	222	-0-	-57	-0-	220 3	2 9	N	2		79
06		240 X	228	-0-	-12	-0-	224 3	4 9	N	4		83
07		310 X	171	-0-	-139	-0-	170 3	1 9	N	1		84
08		310 X	199	-0-	-111	-0-	192 3	7 9	N	6		90
09		300 X	216	-0-	-84	-0-	201 3	15 9	N	14		104
10		248 X	169	-0-	-79	-0-	159 3	10 9	N	9		113
11		404 X	404	-0-	-0-	-0-	398 3	6 9	N	5		118
*12		231 X	231	-0-	-0-	-0-	219 3	12 9	N	11		129
TOTAL GAS PROD:		2,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				83		

NEAL ESTATE "36-A"		WELL #:		1	RRCID ->	200440	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11144 - 15470	
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		1705 X	557	-0-	-1148	-0-	546 3	11 9	N	10		105
02		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1944 3	17 9	N	15		120
03		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2040 3	34 9	N	31		151
04		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1484 3	19 9	N	17		168
05		2077 X	1650	-0-	-427	-0-	1632 3	18 9	N	16		184
06		2040 X	1515	-0-	-525	-0-	1505 3	10 9	N	9		193
07		2108 X	274	-0-	-1834	-0-	274 3		N	-0-		193
08		2108 X	123	-0-	-1985	-0-	117 3	6 9	N	5		198
09		1590 X	363	-0-	-1227	-0-	362 3	1 9	N	1		199
10		1643 X	706	-0-	-937	-0-	662 3	44 9	N	40		239
11		1530 X	633	-0-	-897	-0-	622 3	11 9	N	10		249
*12		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		249
TOTAL GAS PROD:		12,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				154		

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	1	RRCID ->	197652	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11448 - 15150
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 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
WTG EXPLORATION				9452220										
UNIVERSITY "3-4A"				WELL #: 1	RRCID -> 196609	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11509	PERF.10875	- 11312					
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	682 N	562	-0-	-120	-0-	554	2	8	9	N	7	187	1	150
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3			153
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12			165
04	540 N	403	-0-	-137	-0-	391	2	12	9	N	11			176
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11			187
06	630 N	463	-0-	-167	-0-	444	2	19	9	N	17			204
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23			227
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	562	2	18	9	N	16			243
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23			266
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	423	2	15	9	N	14	188	1	92
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	516	2	13	9	N	12			104
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	528	2	15	9	N	14			118
TOTAL GAS PROD:		6,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

BENEDUM (FUSSELMAN)				07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
HUDDGENS, DON				WELL #: 6	RRCID -> 205206	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11188	- 11238					
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	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			Y	-0-			-0-
02	4147 X	3854	-0-	-293	-0-	3546	3	308	9	Y	280	10	1	270
03	6913 X	3046	-0-	-3867	-0-	3046	3			Y	-0-			270
04	6690 X	3056	-0-	-3634	-0-	3056	3			Y	-0-			270
05	6913 X	3047	-0-	-3866	-0-	3047	3			Y	-0-			270
06	4380 X	2463	-0-	-1917	-0-	2463	3			Y	-0-			270
07	4123 X	2469	-0-	-1654	-0-	2469	3			Y	-0-			270
08	3162 X	2789	-0-	-373	-0-	2785	3	4	9	Y	4			274
09	3060 X	2488	-0-	-572	-0-	2488	3			Y	-0-			274
10	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	2736	3			Y	-0-			274
11	2700 X	2271	-0-	-429	-0-	2271	3			Y	-0-			274
*12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-			274
TOTAL GAS PROD:		35,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			284					

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					
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	DLQ G-10	340	-0-	340	340	266	3	74	9	N	67			252
02	593 N	253	-0-	-340	-0-	216	3	37	9	N	34	143	1	143
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	228	3	67	9	N	61			204
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	226	3	52	9	N	47			251
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	230	3	41	9	N	37	183	1	105
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	221	3	58	9	N	53			158
07	DLQ G-10	296	-0-	296	296	230	3	66	9	N	60			218
08	556 N	260	-0-	-296	-0-	227	3	33	9	N	30			248
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	230	3	55	9	N	50	179	1	119
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	245	3	63	9	N	57			176
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	238	3	42	9	N	38	2	8	212
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	254	3	65	9	N	59	179	1	92
TOTAL GAS PROD:		3,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			593					

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
JM COX RESOURCES, L.P.				433075							
ELLIOTT, J. S. -48-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018668	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	11399	PERF.	N/A
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	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDANIEL - BARNET		WELL #:		1	RRCID -> 101163	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	11345	PERF.	11225 - 11275
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NO RPT		-0-		-0-		-0-		NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2016		- PLUGGED		10/24/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER-BARNET		WELL #:		1	RRCID -> 105744	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11254 - 11306
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1273	3	23	9	N	51
02	1276 N	1037	-0-	-239	-0-	1014	3	23	9	N	72
03	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1576	3	28	9	N	97
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	3	24	9	N	119
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	3	23	9	N	140
06	1560 N	1317	-0-	-243	-0-	1297	3	20	9	N	158
07	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1227	3	21	9	N	177
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	181
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1541	3	17	9	N	25
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1517	3	30	9	N	52
11	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1363	3	29	9	N	78
12	1612 N	1018	-0-	-594	-0-	1003	3	15	9	N	92
TOTAL GAS PROD:		16,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		233		171 1			

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.// 07109 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.// 433075										
TENNECO-UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 131037		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			50
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	3	N	-0-			50
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			50
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			50
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			50
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3	N	-0-			50
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3	N	-0-			50
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3	N	-0-			50
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			50
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			50
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			50
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1 9 N	1			51
TOTAL GAS PROD:		4,008		TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

WYATT		WELL #: 1		RRCID -> 138387		COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1217	-0-	-767	-0-	1217	3	N	-0-			130
02	1856 N	1211	-0-	-645	-0-	1211	3	N	-0-			130
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-			130
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			130
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			130
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			130
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			130
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-			130
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			130
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-			130
11	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1294	3	N	-0-			130
12	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3	N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		16,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL "38"		WELL #: 1		RRCID -> 140489		COMPL. DATE 04/15/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2451	3	19 9 N	17			138
02	2291 N	2269	-0-	-22	-0-	2267	3	2 9 N	2			140
03	2418 N	2416	-0-	-2	-0-	2385	3	31 9 N	28			168
04	2400 N	2295	-0-	-105	-0-	2280	3	15 9 N	14			182
05	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	2368	3	14 9 N	13			195
06	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	2219	3	15 9 N	14	175 1		34
07	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2298	3	11 9 N	10			44
08	2387 N	2247	-0-	-140	-0-	2236	3	11 9 N	10			54
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2215	3	13 9 N	12			66
10	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2241	3	17 9 N	15			81
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2205	3	15 9 N	14			95
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	3	13 9 N	12			107
TOTAL GAS PROD:		27,637		TOTAL CONDENSATE PROD:					161			

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075								
ARCO-UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	174729	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752 - 11364	
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		532 N	532	-0-	-0-	517 3		15 9	N	14		54
02		577 N	577	-0-	-0-	560 3		17 9	N	15		69
03		543 N	543	-0-	-0-	533 3		10 9	N	9		78
04		510 N	472	-0-	-38	464 3		8 9	N	7		85
05		589 N	446	-0-	-143	438 3		8 9	N	7		92
06		540 N	462	-0-	-78	458 3		4 9	N	4		96
07		496 N	494	-0-	-2	486 3		8 9	N	7		103
08		479 N	479	-0-	-0-	475 3		4 9	N	4		107
09		450 N	429	-0-	-21	423 3		6 9	N	5		112
10		496 N	450	-0-	-46	446 3		4 9	N	4		116
11		455 N	455	-0-	-0-	446 3		9 9	N	8		124
*12		490 N	490	-0-	-0-	481 3		9 9	N	8		132
TOTAL GAS PROD:		5,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

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		1302 N	1066	-0-	-236	1066 3			N	-0-		71		
02		1015 N	923	-0-	-92	923 3			N	-0-		71		
03		1474 N	1474	-0-	-0-	1474 3			N	-0-		71		
04		1020 N	201	-0-	-819	201 3			N	-0-		71		
05		992 N	-0-	-0-	-992				N	-0-		71		
06		1440 N	-0-	-0-	-1440				N	-0-		71		
07		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-		71		
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71		
09		904 N	904	-0-	-0-	904 3			N	-0-		71		
10		1088 N	1088	-0-	-0-	1088 3			N	-0-		71		
11		911 N	911	-0-	-0-	911 3			N	-0-		71		
12		930 N	-0-	-0-	-930				N	-0-		71		
TOTAL GAS PROD:		6,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)		07109 625		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: UPTON				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		WELL #:			1	RRCID ->	018724	COMPL. DATE	01/27/1949	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10584 - 10616
ELLIOTT, ARLESS -46-														
01		10689	10704	-0-	15	92	10689 2		15 9	N	14		204	
02		10114 R	10022	-0-	-92	-0-	10010 2		12 9	N	11	165 1	50	
03		10943	10860	-0-	-83	-0-	10823 2		37 9	N	34		84	
04		10440 #	10403	-0-	-37	-0-	10388 2		15 9	N	14		98	
05		10881 #	10609	-0-	-272	-0-	10598 2		11 9	N	10		108	
06		10530 #	10169	-0-	-361	-0-	10112 2		57 9	N	52		160	
07		10664	10438	-0-	-226	-0-	10438 2			N	-0-		160	
08		10664	10293	-0-	-371	-0-	10293 2			N	-0-		160	
09		10320	9719	-0-	-601	-0-	9719 2			N	-0-		160	
10		10602 #	9240	-0-	-1362	-0-	9240 2			N	-0-		160	
11		10170 #	2643	-0-	-7527	-0-	2643 2			N	-0-		160	
12		10447 #	8939	-0-	-1508	-0-	8933 2		6 9	N	5		165	
TOTAL GAS PROD:		114,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

BENEDUM (WOLF CAMP)		07109 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		027200														
NEAL, H. F. "8"		WELL #: 8		RRCID -> 132075		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827								
M	O	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEAL, H.F. "8"		WELL #: 9		RRCID -> 145640		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		//CONT.//		07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002								
BRANCH		WELL #:		1	RRCID -> 099610	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10432	- 11554			
M	O	GAS INJECT. (I)	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	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3528 2	7 9	N	6	129		
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3038 2	6 9	N	5	134		
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		N	-0-	134		
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-	134		
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-	134		
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3014 2	106 9	N	96	188 1	42	
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3045 2	1 9	N	1	43		
08	2852 X	1558	-0-	-1294	-0-	1556 2	2 9	N	2	45		
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-	45		
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3596 2	3 9	N	3	48		
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4209 2	15 9	N	14	62		
*12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4334 2	22 9	N	20	82		
TOTAL GAS PROD:		42,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

ESPINOZA SERVICES, INC.				254325	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
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-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1)				07176 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
WINDOW OPERATING CO., THE		WELL #:		1	RRCID -> 272518	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 4178	PERF. 3608	- 3618			
WRIGHT 'A'												
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	639 2	147 9	Y	134	176		
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	2162	1252 2	124 9	Y	113	62		
03	DLQ G-10	1462	-0-	1462	3624	1327 2	135 9	Y	123	57		
04	2900 N	1374	-0-	-1526	2098	1260 2	114 9	Y	104	43		
05	3100 N	1333	-0-	-1767	331	1194 2	139 9	Y	126	83		
06	1641 N	1310	-0-	-331	-0-	1203 2	107 9	Y	97	91		
07	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	1040 2	118 9	Y	107	59		
08	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1033 2	111 9	Y	101	70		
09	1320 N	1084	-0-	-236	-0-	974 2	110 9	Y	100	83		
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1285 2	97 9	Y	88	55		
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1231 2	109 9	Y	99	31		
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1212 2	116 9	Y	105	44		
TOTAL GAS PROD:		15,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,297						

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD (FRY, LO.) VALLEY PETROLEUM COMPANY BREVARD-HALE		07300 300 881323		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS								
WELL #:		1		RRCID -> 098291		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3570 - 3582						
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		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-					-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					-0-
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2			N	-0-					-0-
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2			N	-0-					-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2			N	-0-					-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			N	-0-					-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-					-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-					-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-					-0-
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-					-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIG LAKE (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY		07919 747 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN								
WELL #:		12		RRCID -> 018732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8350 - 8480						
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		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467 2			Y	-0-					-0-
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			Y	-0-					-0-
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			Y	-0-					-0-
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			Y	-0-					-0-
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1991 2	20 4		Y	-0-					-0-
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2			Y	-0-					-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1987 2	5 4		Y	-0-					-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2			Y	-0-					-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			Y	-0-					-0-
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			Y	-0-					-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			Y	-0-					-0-
*12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

UNIVERSITY -BL-		WELL #:		3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8214 - 8441				
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	139	-0-	139	139	139 2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	943	-0-	943	1082	943 2			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	930	-0-	930	2012	930 2			Y	-0-					-0-
06		2877 X	865	-0-	-2012	-0-	865 2			Y	-0-					-0-
07		961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2			Y	-0-					-0-
08		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2			Y	-0-					-0-
09		870 N	823	-0-	-47	-0-	823 2			Y	-0-					-0-
10		868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2			Y	-0-					-0-
11		840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2			Y	-0-					-0-
*12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



BIG LAKE (STRAWN)		//CONT.// 07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY BL		WELL #: 6		RRCID -> 238400		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8302 - 8391			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
UNIVERSITY "2-14"		WELL #: 1		RRCID -> 237371		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9685 - 9709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)		07921 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
RAMTEX ENERGY LLC		690225											
UNIVERSITY		WELL #: 1CC		RRCID -> 098161		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9236 - 9314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	2091	2	58	9	N	53	176	79
02	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2009	2	57	9	N	52		131
03	2108 #	2062	-0-	-46	-0-	2003	2	59	9	N	54		185
04	2070 #	2051	-0-	-19	-0-	1994	2	57	9	N	52		237
05	2201 #	2096	-0-	-105	-0-	2038	2	58	9	N	53	178	112
06	2130 #	2038	-0-	-92	-0-	1980	2	58	9	N	53		165
07	2201 #	2095	-0-	-106	-0-	2040	2	55	9	N	50	180	35
08	2108 #	1175	-0-	-933	-0-	1149	2	26	9	N	24		59
09	2040 #	1897	-0-	-143	-0-	1842	2	55	9	N	50		109
10	2294 #	2171	-0-	-123	-0-	2112	2	59	9	N	54		163
11	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2012	2	59	9	N	54	180	37
12	2108 R	2108	-0-	-0-	-0-	2047	2	61	9	N	55		92
TOTAL GAS PROD:		23,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		604					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 4 (DEVONIAN)  
BRIDWELL OIL CO.  
UNIVERSITY "22"

09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
092480  
WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEARBURG PRODUCING COMPANY  
UNIVERSITY 4 "15" H

601738  
WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

01	3131 X	1803	-0-	-1328	-0-	1782	2	21	9	N	19			293
02	2929 X	2424	-0-	-505	-0-	2412	2	12	9	N	11			304
03	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2578	2	15	9	N	14			318
04	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	2489	2	3	9	N	3			321
05	2883 X	1340	-0-	-1543	-0-	1337	2	3	9	N	3			324
06	2520 X	1399	-0-	-1121	-0-	1380	2	19	9	N	17			341
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	2	12	9	N	11			352
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3420	2	24	9	N	22			374
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3189	2	34	9	N	31			405
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3200	2	24	9	N	22	181	1	246
11	3330 X	3014	-0-	-316	-0-	2995	2	19	9	N	17			263
12	3441 X	3024	-0-	-417	-0-	3000	2	24	9	N	22			285
TOTAL GAS PROD:		31,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			192						

UNIVERSITY 4 "9" H

WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	N	50			294
02	986 N	961	-0-	-25	-0-	917	2	44	9	N	40	179	1	155
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1054	2	40	9	N	36			191
04	1020 N	469	-0-	-551	-0-	448	2	21	9	N	19			210
05	1023 N	278	-0-	-745	-0-	256	2	22	9	N	20			230
06	1020 N	585	-0-	-435	-0-	557	2	28	9	N	25			255
07	496 N	51	-0-	-445	-0-	51	2			N	-0-			255
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	N	19	181	1	93
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	491	2	41	9	N	37			130
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	679	2	28	9	N	25			155
11	330 N	120	-0-	-210	-0-	106	2	14	9	N	13			168
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1104	2	34	9	N	31			199
TOTAL GAS PROD:		7,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			315						

BLOCK 38 (CANYON SD.)  
RELIANCE ENERGY, INC.  
UNIVERSITY 7

09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
700995

WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-			-0-
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
*11		270 N	80	-0-	-190	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,864										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 39-B (ELLEN)  
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC  
UNIVERSITY "12-39"

09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
078032

WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
06		540 N	429	-0-	-111	-0-	429 2		N	-0-			-0-
*07		558 N	177	-0-	-381	-0-	140 3	37 9	N	34			34
*08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	708 3	37 9	N	34			68
*09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	571 3	37 9	N	34			102
*10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	564 3	37 9	N	34			136
*11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	825 2	39 9	N	35	171 1		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,034										TOTAL CONDENSATE PROD: 171

C&J ENERGY SERVICES  
UNIVERSITY 19

120531 RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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		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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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

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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLOCK 42 (PENN)		//CONT.//		09450 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: UPTON				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		22	RRCID ->	143739	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9628 -	9688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5842 R	5842	-0-	-0-	-0-		5385 3	457 9	Y	415	375 1		379
02		4915 R	4915	-0-	-0-	-0-		4537 3	378 9	Y	344	381 1		342
03		4774 #	4222	-0-	-552	-0-		3844 3	378 9	Y	344	386 1		300
04		4620 #	4393	-0-	-227	-0-		4011 3	382 9	Y	347	530 1		117
05		5567 R	5567	-0-	-0-	-0-		5181 3	386 9	Y	351	142 1		326
06		5474 R	5474	-0-	-0-	-0-		5147 3	327 9	Y	297	430 1		193
07		5933 R	5933	-0-	-0-	-0-		5584 3	349 9	Y	317	273 1		237
08		4918 R	4918	-0-	-0-	-0-		4662 3	256 9	Y	233	272 1		198
09		5123 R	5123	-0-	-0-	-0-		4662 3	461 9	Y	419	419 1		198
10		5123 R	5123	-0-	-0-	-0-		4662 3	461 9	Y	419	419 1		198
*11		5730 #	3691	-0-	-2039	-0-		3396 3	295 9	Y	268	174 1		292
12		5921 #	3603	-0-	-2318	-0-		3396 3	207 9	Y	188	113 1		367
TOTAL GAS PROD:		58,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,942						

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		14	RRCID ->	158707	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		15	RRCID ->	178089	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9099 -	9649
01	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-				Y	36	34 1		33
02	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-				Y	18	33 1		18
03	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-				Y	18	21 1		15
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-	15 1		-0-
05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	746	-0-	746	746				Y	166	108 1		58
12	T. A.	770	-0-	770	1516				Y	188	113 1		133
TOTAL GAS PROD:		5,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		426					



OIL AND GAS DIVISION

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE			
ENRICH OIL CORPORATION		253100									
JACOBS, O. B. "313"		WELL #: 1313		RRCID -> 098714		COMPL. DATE 11/21/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 2		N	-0-	165
02		1015 N	985	-0-	-30	-0-	985 2		N	-0-	165
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	165
04		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1019 2		N	-0-	165
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	165
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	165
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	165
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-	165
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	165
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-	165
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	165
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165
TOTAL GAS PROD:		11,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 210285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		N	-0-	43
02		145 N	113	-0-	-32	-0-	113 3		N	-0-	43
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	43
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	43
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	43
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	43
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	43
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	43
09		210 N	122	-0-	-88	-0-	122 3		N	-0-	43
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-	43
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	43
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 121339		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	249
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	249
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-	249
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	249
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	249
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	249
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	249
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	249
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	249
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	249
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	56
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		193 1			

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		//CONT.//		09630 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN						
J V A OPERATING COMPANY, INC.				427911										
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #:		307X	RRCID ->	147386	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5650 - 5674			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		93 N	93	-0-	-0-		93 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	87	-0-	-87		87 3			Y	-0-			-0-
03		180 N	93	-0-	-87		93 3			Y	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-		93 3			Y	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-		93 3			Y	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-		93 3			Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-		93 3			Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			-0-
12		93 N	57	-0-	-36		57 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O.G.P. OPERATING, INC.				617041		CAPACITY		CNTY: UPTON						
DURHAM				2	RRCID ->	210281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5657 - 5671			
01		155 N	155	-0-	-0-		149 3	6 9	N	5				48
02		146 N	146	-0-	-0-		136 3	10 9	N	9				57
03		156 N	156	-0-	-0-		145 3	11 9	N	10				67
04		150 N	146	-0-	-4		137 3	9 9	N	8				75
05		155 N	88	-0-	-67		82 3	6 9	N	5				80
06		150 N	58	-0-	-92		50 3	8 9	N	7				87
07		155 N	35	-0-	-120		26 3	9 9	N	8				95
08		93 N	34	-0-	-59		31 3	3 9	N	3				98
09		60 N	35	-0-	-25		29 3	6 9	N	5				103
10		38 N	38	-0-	-0-		30 3	8 9	N	7				110
11		37 N	37	-0-	-0-		28 3	9 9	N	8				118
*12		41 N	41	-0-	-0-		34 3	7 9	N	6				124
TOTAL GAS PROD:		969				TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

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		6699 X	6699	-0-	-0-		6409 3	290 9	Y	264	192 1			208
02		6187 X	6187	-0-	-0-		5976 3	211 9	Y	192	283 1			117
03		6697 X	6697	-0-	-0-		6469 3	228 9	Y	207	172 1			152
04		6562 X	6562	-0-	-0-		6334 3	228 9	Y	207	271 1			88
05		6661 X	6661	-0-	-0-		6431 3	230 9	Y	209	183 1			114
06		6453 X	6453	-0-	-0-		6234 3	219 9	Y	199	187 1			126
07		6768 X	6768	-0-	-0-		6538 3	230 9	Y	209	183 1			152
08		6852 X	6852	-0-	-0-		6618 3	234 9	Y	213	184 1			181
09		6653 X	6653	-0-	-0-		6397 3	256 9	Y	233	272 1			142
10		6561 X	6561	-0-	-0-		6317 3	244 9	Y	222	273 1			91
11		6529 X	6529	-0-	-0-		6310 3	219 9	Y	199	178 1			112
*12		6812 X	6812	-0-	-0-		6574 3	238 9	Y	216	180 1			148
TOTAL GAS PROD:		79,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,570						



OIL AND GAS DIVISION

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480				
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	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2923 3	76 9	Y	69	83 1		132
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2599 3	76 9	Y	69	91 1		110
03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2870 3	69 9	Y	63			173
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2994 3	67 9	Y	61	100 1		134
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2754 3	74 9	Y	67	104 1		97
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2969 3	33 9	Y	30			127
07	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	2616 3	31 9	Y	28	94 1		61
08	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	2801 3	52 9	Y	47			108
09	2970 X	2675	-0-	-295	-0-	2629 3	46 9	Y	42	88 1		62
10	3069 X	2753	-0-	-316	-0-	2692 3	61 9	Y	55			117
11	2970 X	2603	-0-	-367	-0-	2544 3	59 9	Y	54	109 1		62
12	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	2586 3	87 9	Y	79			141
TOTAL GAS PROD:		33,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		664				

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347				
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	733 3	77 9	Y	70	93 1		140
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	716 3	64 9	Y	58	96 1		102
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	786 3	50 9	Y	45			147
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	753 3	51 9	Y	46	85 1		108
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	751 3	61 9	Y	55	84 1		79
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	655 3	48 9	Y	44			123
07	837 N	714	-0-	-123	-0-	666 3	48 9	Y	44	92 1		75
08	806 N	666	-0-	-140	-0-	620 3	46 9	Y	42			117
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	591 3	41 9	Y	37	95 1		59
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	619 3	33 9	Y	30			89
*11	630 N	590	-0-	-40	-0-	559 3	31 9	Y	28	82 1		35
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	613 3	34 9	Y	31			66
TOTAL GAS PROD:		8,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		530				

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825				
01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7535 3	263 9	Y	239	183 1		188
02	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	7841 3	257 9	Y	234	279 1		143
03	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8529 3	243 9	Y	221	201 1		163
04	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8049 3	228 9	Y	207	282 1		88
05	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	7968 3	230 9	Y	209	183 1		114
06	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7900 3	219 9	Y	199	187 1		126
07	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8158 3	230 9	Y	209	183 1		152
08	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8353 3	234 9	Y	213	184 1		181
09	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8373 3	270 9	Y	245	277 1		149
10	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9177 3	257 9	Y	234	287 1		96
11	7890 X	6233	-0-	-1657	-0-	6003 3	230 9	Y	209	187 1		118
12	8153 X	7162	-0-	-991	-0-	6896 3	266 9	Y	242	194 1		166
TOTAL GAS PROD:		97,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,661				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15207	3	100	9	Y	91
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12938	3	65	9	Y	59
03	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13311	3	84	9	Y	76
04	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11973	3	59	9	Y	54
05	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12370	3	67	9	Y	61
06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11376	3	50	9	Y	45
07	13020 X	11823	-0-	-1197	-0-	11768	3	55	9	Y	50
08	13020 X	11697	-0-	-1323	-0-	11646	3	51	9	Y	46
09	12030 X	11168	-0-	-862	-0-	11106	3	62	9	Y	56
10	12431 X	11676	-0-	-755	-0-	11606	3	70	9	Y	64
11	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11418	3	55	9	Y	50
12	11811 X	10202	-0-	-1609	-0-	10133	3	69	9	Y	63
TOTAL GAS PROD:		145,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			715		

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633		
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	496 N	461	-0-	-35	-0-	446	3	15	9	Y	14
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	464	3	17	9	Y	15
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	474	3	13	9	Y	12
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	495	3	29	9	Y	26
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	517	3	19	9	Y	17
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	Y	18
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	507	3	26	9	Y	24
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	472	3	20	9	Y	18
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	3	11	9	Y	10
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	486	3	12	9	Y	11
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	452	3	15	9	Y	14
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9
TOTAL GAS PROD:		5,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			188		

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950		
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	7161 X	6730	-0-	-431	-0-	6470	3	260	9	Y	236
02	6699 X	6495	-0-	-204	-0-	6254	3	241	9	Y	219
03	7161 X	7017	-0-	-144	-0-	6837	3	180	9	Y	164
04	6930 X	5632	-0-	-1298	-0-	5490	3	142	9	Y	129
05	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	7919	3	254	9	Y	231
06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6799	3	124	9	Y	113
07	7006 X	5497	-0-	-1509	-0-	5288	3	209	9	Y	190
08	8184 X	5463	-0-	-2721	-0-	5278	3	185	9	Y	168
09	7920 X	7158	-0-	-762	-0-	6974	3	184	9	Y	167
10	8184 X	6274	-0-	-1910	-0-	6105	3	169	9	Y	154
11	6930 X	5433	-0-	-1497	-0-	5242	3	191	9	Y	174
12	7409 X	5625	-0-	-1784	-0-	5450	3	175	9	Y	159
TOTAL GAS PROD:		76,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,104		

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1084	3	15 9	Y	14	62
02	1102 N	1086	-0-	-16	-0-	1067	3	19 9	Y	17	79
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	3	14 9	Y	13	92
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1149	3	35 9	Y	32	124
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	3	37 9	Y	34	53
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1194	3	29 9	Y	26	79
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26 9	Y	24	103
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	3	20 9	Y	18	121
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1168	3	24 9	Y	22	143
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1211	3	41 9	Y	37	72
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1151	3	28 9	Y	25	97
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1135	3	12 9	Y	11	108
TOTAL GAS PROD:		14,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		273					

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	78	3	54 9	Y	49	126
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	100	3	25 9	Y	23	75
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	89	3	21 9	Y	19	28
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	49	3	31 9	Y	28	56
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	79	3	23 9	Y	21	77
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	71	3	12 9	Y	11	37
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-	37
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-	37
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3		Y	-0-	10
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		Y	-0-	10
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-	10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		799		TOTAL CONDENSATE PROD:		151					

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	534	-0-	534	534	534	3		Y	-0-	-0-
07	537 X	3	-0-	-534	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
*11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450				
M	O	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	1798 N	1244	-0-	-554	-0-	1244	3	N	-0-			150
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	12	136	1	26
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			26
04	1200 N	945	-0-	-255	-0-	945	3	N	-0-			26
05	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997	3	N	-0-			26
06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3	N	-0-			26
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-			26
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	3	N	-0-			26
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	3	N	-0-			26
10	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3	N	-0-			26
11	930 N	635	-0-	-295	-0-	603	3	N	29	32	9	55
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	972	3	N	109	120	9	164
TOTAL GAS PROD:		11,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782				
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	7378 X	6986	-0-	-392	-0-	6938	3	N	44			143
02	6902 X	6057	-0-	-845	-0-	6021	3	N	33			176
03	7285 X	6309	-0-	-976	-0-	6278	3	N	28			204
04	6750 X	6064	-0-	-686	-0-	6054	3	N	9			213
05	6975 X	6851	-0-	-124	-0-	6833	3	N	16			229
06	6750 X	6211	-0-	-539	-0-	6192	3	N	17			246
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9882	3	N	54	181	1	119
08	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8082	3	N	33			152
09	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7437	3	N	30			182
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7765	3	N	47			229
11	7140 X	6788	-0-	-352	-0-	6769	3	N	17			246
*12	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7420	3	N	14			260
TOTAL GAS PROD:		86,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		342						

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948				
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	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.	893	-0-	893	893	893	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	127	-0-	127	1020	127	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	27	-0-	27	1047	27	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	625	-0-	625	1672	625	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	609	-0-	609	2281	609	3	Y	-0-			-0-
11	2887 X	606	-0-	-2281	-0-	606	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 13894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	1934 3	70 9	Y	64			274
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1771 3	65 9	Y	59	182 1		151
03	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	1797 3	58 9	Y	53			204
04	1950 N	1759	-0-	-191	-0-	1702 3	57 9	Y	52			256
05	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1732 3	48 9	Y	44	188 1		112
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1768 3	55 9	Y	50			162
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1898 3	76 9	Y	69			231
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1920 3	65 9	Y	59	183 1		107
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1865 3	70 9	Y	64			171
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1953 3	75 9	Y	68			239
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1889 3	67 9	Y	61	179 1		121
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1896 3	78 9	Y	71			192
TOTAL GAS PROD:		22,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		714				

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10162 - 10500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	2287 3	51 9	N	46	186 1		100
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2210 3	89 9	N	81			181
03	2449 X	2344	-0-	-105	-0-	2304 3	40 9	N	36			217
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2294 3	76 9	N	69	188 1		98
05	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2298 3	55 9	N	50			148
06	2370 X	2302	-0-	-68	-0-	2246 3	56 9	N	51			199
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2395 3	83 9	N	75	190 1		84
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2377 3	86 9	N	78			162
09	2370 X	2338	-0-	-32	-0-	2260 3	78 9	N	71			233
10	2480 X	2373	-0-	-107	-0-	2309 3	64 9	N	58	188 1		103
11	2400 X	2304	-0-	-96	-0-	2230 3	74 9	N	67			170
12	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2284 3	79 9	N	72			242
TOTAL GAS PROD:		28,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		754				

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10575 - 13413		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	1233 3	29 9	N	26			103
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455 3	4 9	N	4			107
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1450 3	31 9	N	28			135
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1549 3	23 9	N	21			156
05	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1482 3	36 9	N	33			189
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1481 3	28 9	N	25			214
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1520 3	30 9	N	27	181 1		60
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1567 3	28 9	N	25			85
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1495 3	26 9	N	24			109
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1617 3	32 9	N	29			138
11	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	1495 3	23 9	N	21			159
12	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1502 3	24 9	N	22			181
TOTAL GAS PROD:		18,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		285				



BLUE DANUBE (STRAWN)			09804 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
ROBBINS 1			WELL #: 3		RRCID -> 279530		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9052	7006	-0-	-2046	5153	82 1	6871 3	Y	48	61 1	21	
						53 9						
02	8468	5793	-0-	-2675	2478	76 1	5664 3	Y	48	44 1	25	
						53 9						
03	9052	6444	-0-	-2608	-0-	88 1	6286 3	Y	64	57 1	32	
						70 9						
04	8760	6118	-0-	-2642	-0-	74 1	5987 3	Y	52	68 1	16	
						57 9						
05	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	34 1	1766 3	Y	56	50 1	22	
						62 9						
06	6780 #	1728	-0-	-5052	-0-	25 1	1646 3	Y	52	58 1	16	
						57 9						
07	DLQ G-10	2244	-0-	2244	2244	24 1	2163 3	Y	52	51 1	17	
						57 9						
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	4311	23 1	2029 3	Y	14	26 1	5	
						15 9						
09	DLQ G-10	1823	-0-	1823	6134	21 1	1788 3	Y	13	14 1	4	
						14 9						
10	DLQ G-10	2590	-0-	2590	8724	36 1	2530 3	Y	22	20 1	5	
						24 9				1 8		
11	10403 R	1679	-0-	-8724	-0-	22 1	1626 3	Y	28	27 1	6	
						31 9						
*12	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	21 1	1410 3	Y	27	24 1	9	
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		40,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		476						

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)			09805 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
UNIVERSITYVINCENT			WELL #: 401		RRCID -> 215706		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	16 1	1195 3	Y	39	57 1	12	
						43 9						
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	30 1	2275 3	Y	31	26 1	17	
						34 9						
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	28 1	1978 3	Y	65	41 1	41	
						72 9						
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	29 1	2242 3	Y	34	61 1	14	
						37 9						
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	30 1	2195 3	Y	29	10 1	33	
						32 9						
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	18 1	1332 3	Y	60	49 1	44	
						66 9						
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	29 1	2100 3	Y	51	62 1	33	
						56 9						
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	29 1	2058 3	Y	53	59 1	27	
						58 9						
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	28 1	1906 3	Y	52	40 1	39	
						57 9						
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	32 1	2161 3	Y	61	61 1	39	
						67 9						
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	36 1	2274 3	Y	35	61 1	13	
						39 9						
*12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	157 1	2308 3	Y	91	84 1	20	
						100 9						
TOTAL GAS PROD:		25,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		601						

BOLT, WEST (2000)		10301 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471														
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218686		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 2020 - 2038						
M	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 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 222762		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2138		PERF. 2019 - 2039						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26403					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO  
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164  
 STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765  
 STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

M O	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	62 X	11	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	60 X	13	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		//CONT.//		11364 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707										
MESQUITE				WELL #: 1	RRCID -> 095638	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4006	- 4018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-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		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				207			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MCDERMOTT				WELL #: 1	RRCID -> 135164	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	- 3974					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,775			TOTAL CONDENSATE PROD:						-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
04		962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
05		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
06		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
07		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-	
08		992 #	487	-0-	-505	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
09		960 #	275	-0-	-685	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
10		527 #	390	-0-	-137	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
11		510 #	247	-0-	-263	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
12		527 #	154	-0-	-373	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		55	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		55	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		55	
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		55	
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		55	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		55	
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		55	
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		55	
*11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		55	
*12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		55	
-----													
TOTAL GAS PROD:		3,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
04		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-		-0-	
05		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		-0-	
06		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-		-0-	
07		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-		-0-	
08		2573 X	2000	-0-	-573	-0-	2000	2	N	-0-		-0-	
09		2550 X	1929	-0-	-621	-0-	1929	2	N	-0-		-0-	
10		2635 X	2027	-0-	-608	-0-	2027	2	N	-0-		-0-	
11		2490 X	1638	-0-	-852	-0-	1638	2	N	-0-		-0-	
12		1984 X	1879	-0-	-105	-0-	1879	2	N	-0-		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		19,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765  
 MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			21
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		N	-0-			21
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			21
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		892 X	892	-0-	-0-	-0-		892 2		N	-0-			-0-
04		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		2307 2		N	-0-			-0-
05		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		3025 2		N	-0-			-0-
06		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		2719 2		N	-0-			-0-
07		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		2832 2		N	-0-			-0-
08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-		2586 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2464	-0-	-476	-0-		2464 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2792	-0-	-246	-0-		2792 2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2302	-0-	-428	-0-		2302 2		N	-0-			-0-
12		2821 X	2130	-0-	-691	-0-		2130 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765										
MCDERMOTT		WELL #:		6	RRCID -> 179113	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5794	- 5946					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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		310 N	310	-0-	-0-		310 2			N	-0-			-0-
05		957 N	957	-0-	-0-		957 2			N	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-		545 2			N	-0-			-0-
07		570 N	570	-0-	-0-		570 2			N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-		372 2			N	-0-			-0-
09		444 N	444	-0-	-0-		444 2			N	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-		937 2			N	-0-			-0-
*11		989 N	989	-0-	-0-		989 2			N	-0-			-0-
*12		931 N	931	-0-	-0-		931 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,055				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MCDERMOTT		WELL #:		7	RRCID -> 208967	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5804	- 6005					
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-		164 2			N	-0-			-0-
04		401 N	401	-0-	-0-		401 2			N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-		515 2			N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-		375 2			N	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0-		397 2			N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-		338 2			N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-		370 2			N	-0-			-0-
10		403 N	359	-0-	-44		359 2			N	-0-			-0-
*11		342 N	342	-0-	-0-		342 2			N	-0-			-0-
*12		371 N	371	-0-	-0-		371 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,632				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

RLO PARTNERSHIP		714282		S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID -> 065872	COMPL. DATE 11/26/1988	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 3500	- 6040	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-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 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-				10	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				10	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				10	
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				10	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				10	
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				10	
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				10	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				10	
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				10	
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				10	
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				10	
TOTAL GAS PROD:			680		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

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-	-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-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BRANCH, S. (CROSSCUT)		//CONT.//		11366 303	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665									
WHITEHEAD, G.		WELL #:		7	RRCID -> 157421			COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306		
-----													
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-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)		11366 304		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
WHITEHEAD		WELL #:		88 C	RRCID -> 149319			COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201		
-----													
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

01 T. A.		151	-0-	151	151	151	2				N	-0-				-0-
-----																
02 T. A.		76	-0-	76	227	76	2				N	-0-				-0-
03 T. A.		40	-0-	40	267	40	2				N	-0-				-0-
04 299		32	-0-	-267	-0-	32	2				N	-0-				-0-
05 93 N		61	-0-	-32	-0-	61	2				N	-0-				-0-
06 60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-				-0-
07 31 N		30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-				-0-
08 62 N		24	-0-	-38	-0-	24	2				N	-0-				-0-
09 60 N		40	-0-	-20	-0-	40	2				N	-0-				-0-
10 48 N		48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-				-0-
11 44 N		44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-				-0-
12 31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

01 155 N		151	-0-	-4	-0-	151	2				N	-0-				-0-
-----																
02 229 N		229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-				-0-
03 121 N		121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-				-0-
04 150 N		96	-0-	-54	-0-	96	2				N	-0-				-0-
05 186 N		184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-				-0-
06 181 N		181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-				-0-
07 93 N		91	-0-	-2	-0-	91	2				N	-0-				-0-
08 155 N		72	-0-	-83	-0-	72	2				N	-0-				-0-
09 150 N		119	-0-	-31	-0-	119	2				N	-0-				-0-
10 144 N		144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-				-0-
11 131 N		131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-				-0-
12 124 N		92	-0-	-32	-0-	92	2				N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRANCH, S. (PALO PINTO)		11366 318		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO								
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
WHITEHEAD		WELL #:	22	RRCID ->	143188	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2084 - 2096						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-					-0-
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	76 2			N	-0-					-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2			N	-0-					-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-					-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-					-0-
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2			N	-0-					-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-					-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-					-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-					-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO								
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
WHITEHEAD		WELL #:	18	RRCID ->	143524	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2089 - 2097						
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		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-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO								
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
WHITEHEAD		WELL #:	48	RRCID ->	137069	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1781 - 1787						
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		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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, S. (RANGER A)		//CONT.//		11366 328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665							
WHITEHEAD		WELL #:		74	RRCID ->	197313	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	1821	PERF. 1752 - 1756
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		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-	
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2	N	-0-	-0-	
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
08		248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
09		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
12		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD		WELL #:		46	RRCID ->	209975	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1784 - 1790
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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
04		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRANCH, S. (STRAWN)		11366 366		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665									
WHITEHEAD		WELL #:		88 T	RRCID ->	149316	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2470 - 2478
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
08		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) O'RYAN OIL AND GAS INDEPENDENCE 40		12148 475 617042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 1		RRCID -> 154037		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	5	1	443	3	N	25		201
						28	9						
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	580	3	N	58	175 1	84
						64	9						
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	575	3	N	43		127
						47	9						
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	458	3	N	33		160
						36	9						
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	5	1	560	3	N	54		214
						59	9						
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	5	1	523	3	N	27	175 1	66
						30	9						
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	5	1	568	3	N	45		111
						50	9						
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	5	1	529	3	N	46		157
						51	9						
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	606	3	N	45		202
						50	9						
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	584	2	67	9	N	61	173 1	90
*11	570 N	525	-0-	-45	-0-	517	2	8	9	N	7		97
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	556	2	42	9	N	38		135
TOTAL GAS PROD:		7,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		482							

INDEPENDENCE 33		12148 475 617042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	514	3	N	26	175 1	36
						29	9						
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	N	48		84
						53	9						
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	557	3	N	40		124
						44	9						
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	10	1	383	3	N	18		142
						20	9						
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	10	1	697	3	N	49		191
						54	9						
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	810	3	N	54	180 1	65
						59	9						
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	611	3	N	33		98
						36	9						
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	N	20		118
						22	9						
09	510 N	317	-0-	-193	-0-	10	1	294	3	N	12		130
						13	9						
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	580	2	48	9	N	44		174
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	695	2	44	9	N	40		214
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	453	2	30	9	N	27	177 1	64
TOTAL GAS PROD:		7,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		411							

BROOKS (CANYON)		12244 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
OXY USA INC.		630591											
BROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980					
M	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 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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROOKS (CANYON-GAS)		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
OXY USA INC.		630591											
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911					
M	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 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROOKS		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
OXY USA INC.		630591											
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787					
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	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-			-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-		83 2		N	-0-			-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-		82 2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-		75 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-			-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-		39 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 034737	COMPL. DATE 12/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		BROOKS		WELL #:	1021	RRCID -> 077507	COMPL. DATE 04/13/1978	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5726 - 5924
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-		-0-
02	377 N	333	-0-	-44	-0-	333	2		N	-0-		-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-		-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-		-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID -> 086254	COMPL. DATE 02/07/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5869 - 5903			
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
02	841 N	748	-0-	-93	-0-	748	2		N	-0-		-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-		-0-
04	840 N	723	-0-	-117	-0-	723	2		N	-0-		-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2		N	-0-		-0-
10	992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	769	-0-	-251	-0-	769	2		N	-0-		-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930 - 6105
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		214	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134 1	80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-	-0-
02	87 #	26	-0-	-61	-0-	26 2			N	-0-	-0-
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	4 2	1 9		N	1	1 8
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3 2			N	-0-	-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-	-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-	-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-	-0-
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-	-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	-0-
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		644		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
OXY USA INC.				630591									
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID ->	141326	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	5675 - 5820	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			64
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			64
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			64
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			64
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			64
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			64
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			64
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			64
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			64
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			64
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			64
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:			202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

P4 OPERATING, LLC				631638									
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	205424	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6363 - 6372	
01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			199
02		174 #	50	-0-	-124	-0-	50	2	N	-0-			199
03		186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2	N	-0-			199
04		150 #	53	-0-	-97	-0-	53	2	N	-0-			199
05		155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-			199
06		150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-			199
07		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			199
08		93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-			199
09		90 #	14	-0-	-76	-0-	14	2	N	-0-			199
10		93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2	N	-0-			199
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			199
*12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			199
TOTAL GAS PROD:			604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXP, INCORPORATED				875395										
WILLIAMS		WELL #:		801	RRCID ->	235883	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6247 - 6299		
01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	N	12	7 8	104
02		812 #	643	-0-	-169	-0-	617	2	26	9	N	24	3 8	125
03		1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1035	2	29	9	N	26	9 8	142
04		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1034	2	22	9	N	20	7 8	155
05		992 #	984	-0-	-8	-0-	972	2	12	9	N	11	7 8	159
06		1020 #	760	-0-	-260	-0-	743	2	17	9	N	15	8 8	166
07		1085 #	388	-0-	-697	-0-	378	2	10	9	N	9	7 8	168
08		1085 #	935	-0-	-150	-0-	924	2	11	9	N	10	77 1	91
09		1050 #	1019	-0-	-31	-0-	1004	2	15	9	N	14	3 8	102
10		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	994	2	21	9	N	19	8 8	113
11		935 R	935	-0-	-0-	-0-	904	2	31	9	N	28	11 8	130
12		1054 #	922	-0-	-132	-0-	907	2	15	9	N	14	7 8	137
TOTAL GAS PROD:			10,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			202				



OIL AND GAS DIVISION

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395									
WILLIAMS		WELL #:		1001	RRCID ->	235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6338 - 6357	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		217 #	212	-0-	-5	-0-	201 2	11 9	N	10			93
02		232 #	211	-0-	-21	-0-	200 2	11 9	N	10			103
03		248 #	216	-0-	-32	-0-	203 2	13 9	N	12			115
04		240 #	221	-0-	-19	-0-	201 2	20 9	N	18	3 8		130
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	202 2	25 9	N	23			153
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	200 2	37 9	N	34			187
07		218 R	218	-0-	-0-	-0-	189 2	29 9	N	26	178 1		35
08		217 #	146	-0-	-71	-0-	132 2	14 9	N	13			48
09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	281 2	51 9	N	46	2 8		92
10		343 R	343	-0-	-0-	-0-	295 2	48 9	N	44	4 8		132
11		329 R	329	-0-	-0-	-0-	315 2	14 9	N	13			145
*12		363 R	363	-0-	-0-	-0-	335 2	28 9	N	25			170
TOTAL GAS PROD:		3,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		274							

BROOKS (CANYON LOWER)		12244 132		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591											
CHARLTON, MRS. G. T. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	277420	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	5889 - 6294	
M	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		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-			-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		12249 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION						
IRION CORPORATION, THE		426299											
WINTERBOTHAM 30		WELL #:		2	RRCID ->	089725	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5786 - 5848	
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 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			80
02		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			80
03		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			80
04		120 #	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			80
05		403 #	162	-0-	-241	-0-	162 2		N	-0-			80
06		390 #	52	-0-	-338	-0-	52 2		N	-0-			80
07		403 #	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-			80
08		155 #	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-			80
09		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			80
10		155 #	42	-0-	-113	-0-	42 2		N	-0-			80
11		284 R	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	N	2			82
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		1,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
IRION CORPORATION, THE		//CONT.//		426299									
WINTERBOTHAM 29		WELL #:		5	RRCID ->	123204	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5926 - 6125	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 #	447	-0-	-18	-0-	443 2	4 9	N	4			127
02		435 #	405	-0-	-30	-0-	398 2	7 9	N	6			133
03		465 #	452	-0-	-13	-0-	450 2	2 9	N	2			135
04		450 #	432	-0-	-18	-0-	429 2	3 9	N	3			138
05		434 #	430	-0-	-4	-0-	427 2	3 9	N	3			141
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-	448 2	3 9	N	3			144
07		465 #	450	-0-	-15	-0-	448 2	2 9	N	2			146
08		465 #	464	-0-	-1	-0-	461 2	3 9	N	3			149
09		450 #	433	-0-	-17	-0-	431 2	2 9	N	2			151
10		465 #	337	-0-	-128	-0-	335 2	2 9	N	2			153
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			153
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		4,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

OXY USA INC.		630591		WELL #:		3	RRCID ->	129007	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5702 - 5838
CHARLTON, JANE ELIZABETH														
01		403 #	323	-0-	-80	-0-	319 2	4 9	N	4			120	
02		395 R	395	-0-	-0-	-0-	387 2	8 9	N	7			127	
03		403 #	398	-0-	-5	-0-	396 2	2 9	N	2			129	
04		390 #	385	-0-	-5	-0-	378 2	7 9	N	6			135	
05		434 #	378	-0-	-56	-0-	377 2	1 9	N	1			136	
06		420 #	342	-0-	-78	-0-	341 2	1 9	N	1			137	
07		434 #	390	-0-	-44	-0-	384 2	6 9	N	5			142	
08		403 #	317	-0-	-86	-0-	316 2	1 9	N	1			143	
09		390 #	242	-0-	-148	-0-	242 2		N	-0-			143	
10		403 #	199	-0-	-204	-0-	199 2		N	-0-			143	
11		390 #	124	-0-	-266	-0-	124 2		N	-0-			143	
12		403 #	187	-0-	-216	-0-	187 2		N	-0-			143	
TOTAL GAS PROD:		3,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

WINTERBOTHAM TRUST "B"		WELL #:		2R	RRCID ->	180940	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5664 - 5790	
01		1085 #	974	-0-	-111	-0-	974 2		N	-0-		228	
02		986 #	894	-0-	-92	-0-	894 2		N	-0-		228	
03		1054 #	951	-0-	-103	-0-	951 2		N	-0-	228 1	-0-	
04		990 #	937	-0-	-53	-0-	926 2	11 9	N	10		10	
05		992 #	940	-0-	-52	-0-	940 2		N	-0-		10	
06		951 R	951	-0-	-0-	-0-	942 2	9 9	N	8		18	
07		981 R	981	-0-	-0-	-0-	968 2	13 9	N	12		30	
08		991 R	991	-0-	-0-	-0-	988 2	3 9	N	3		33	
09		960 #	716	-0-	-244	-0-	716 2		N	-0-		33	
10		992 #	785	-0-	-207	-0-	785 2		N	-0-		33	
*11		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		33	
*12		1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-	32 1	5	
TOTAL GAS PROD:		12,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
STRAND ENERGY, L.C.				824758							
WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 161942	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5585	-	5902	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1705 #	1315	-0-	-390	-0-	1315 3		N	-0-	70
02		1508 #	1049	-0-	-459	-0-	1048 3	1 9	N	1	71
03		1674 #	1655	-0-	-19	-0-	1652 3	3 9	N	3	74
04		1620 #	1197	-0-	-423	-0-	1195 3	2 9	N	2	76
05		1674 #	1443	-0-	-231	-0-	1442 3	1 9	N	1	77
06		2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2090 3	15 9	N	14	91
07		2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2067 3	1 9	N	1	92
08		2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-	92
09		2100 #	2021	-0-	-79	-0-	2021 3		N	-0-	92
10		2170 #	1813	-0-	-357	-0-	1813 3		N	-0-	92
11		2160 #	1552	-0-	-608	-0-	1552 3		N	-0-	92
12		2232 #	2029	-0-	-203	-0-	2028 3	1 9	N	1	93
TOTAL GAS PROD:		20,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 166838	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 5662	-	6213	
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		403 #	270	-0-	-133	-0-	270 3		N	-0-	50
02		493 #	418	-0-	-75	-0-	417 3	1 9	N	1	51
03		527 #	173	-0-	-354	-0-	172 3	1 9	N	1	52
04		510 #	151	-0-	-359	-0-	150 3	1 9	N	1	53
05		434 #	215	-0-	-219	-0-	214 3	1 9	N	1	54
06		420 #	290	-0-	-130	-0-	280 3	10 9	N	9	63
07		434 #	187	-0-	-247	-0-	187 3		N	-0-	63
08		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	63
09		300 #	114	-0-	-186	-0-	114 3		N	-0-	63
10		310 #	150	-0-	-160	-0-	150 3		N	-0-	63
11		300 #	83	-0-	-217	-0-	83 3		N	-0-	63
12		310 #	172	-0-	-138	-0-	171 3	1 9	N	1	64
TOTAL GAS PROD:		2,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

TWEEDY				WELL #: 1	RRCID -> 205292	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5475	-	5597	
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		713 #	695	-0-	-18	-0-	692 3	3 9	N	3	73
02		667 #	639	-0-	-28	-0-	635 3	4 9	N	4	77
03		713 #	692	-0-	-21	-0-	690 3	2 9	N	2	79
04		690 #	671	-0-	-19	-0-	664 3	7 9	N	6	85
05		713 #	680	-0-	-33	-0-	676 3	4 9	N	4	89
06		660 #	659	-0-	-1	-0-	657 3	2 9	N	2	91
07		682 #	666	-0-	-16	-0-	660 3	6 9	N	5	96
08		682 #	680	-0-	-2	-0-	677 3	3 9	N	3	99
09		662 R	662	-0-	-0-	-0-	661 3	1 9	N	1	100
10		682 #	680	-0-	-2	-0-	680 3		N	-0-	100
11		660 #	633	-0-	-27	-0-	633 3		N	-0-	100
12		682 #	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		8,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BROOKS "13"		WELL #:		1		RRCID -> 131722		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1550 #	766	-0-	-784	-0-	186	1	578	2	N	2	121
						2	9					
02	1334 #	1314	-0-	-20	-0-	10	1	1291	2	N	12	133
						13	9					
03	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	20	153
						22	9					
04	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1235	2	N	10	163
						11	9					
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	9	1	1167	2	N	14	177
						15	9					
06	1350 #	1204	-0-	-146	-0-	10	1	1168	2	N	24	201
						26	9					
07	1426 #	1271	-0-	-155	-0-	8	1	1255	2	N	7	27
						8	9				181 1	
08	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	9	1	1399	2	N	8	35
						9	9					
09	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1310	2	N	6	41
						7	9					
10	1271 #	1212	-0-	-59	-0-	9	1	1194	2	N	8	49
						9	9					
11	1380 #	1375	-0-	-5	-0-	11	1	1354	2	N	9	58
						10	9					
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		13,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		120				

CHARLTON "14"		WELL #:		1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810	
01	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	1003	2	7	9	N	6	168	
02	986 #	901	-0-	-85	-0-	898	2	3	9	N	3	171	
03	1054 #	992	-0-	-62	-0-	984	2	8	9	N	7	178	
04	1020 #	936	-0-	-84	-0-	929	2	7	9	N	6	184	
05	1023 #	956	-0-	-67	-0-	933	2	23	9	N	21	38	
06	990 #	917	-0-	-73	-0-	911	2	6	9	N	5	43	
07	1023 #	926	-0-	-97	-0-	919	2	7	9	N	6	49	
08	992 #	950	-0-	-42	-0-	943	2	7	9	N	6	55	
09	930 #	813	-0-	-117	-0-	809	2	4	9	N	4	59	
10	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5	64	
11	962 R	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	N	4	68	
12	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	68	
TOTAL GAS PROD:		10,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #:		RRCID -> 119931		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006		
CHARLTON "A"				2								
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	54
02	406 #	370	-0-	-36	-0-	370	2			Y	-0-	54
03	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-	54
04	420 #	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-	54
05	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-	54
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-	54
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-	54
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-	54
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-	54
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	54
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-	54
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		4,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572  
 CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924  
 MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: TERRELL	
BANNER ESTATE				5 C	RRCID -> 209294	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12100	- 12180	
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3	N	-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3	N	-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3	N	-0-
04	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	4008	3	N	-0-
05	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	3	N	-0-
06	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3	N	-0-
07	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	3	N	-0-
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	3	N	-0-
09	4170	X	3776	-0-	-394	-0-	3776	3	N	-0-
10	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	3720	3	N	-0-
11	4170	X	3596	-0-	-574	-0-	3596	3	N	-0-
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER ESTATE				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	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.// 12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225047		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140								
M	O	GAS 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE		WELL #: 7H		RRCID -> 240472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100		
01	5549 X	1139	-0-	-4410	-0-	1139	3	N	-0-	-0-
02	5191 X	1442	-0-	-3749	-0-	1442	3	N	-0-	-0-
03	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	3	N	-0-	-0-
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3	N	-0-	-0-
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3	N	-0-	-0-
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3	N	-0-	-0-
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3	N	-0-	-0-
08	5549 X	4712	-0-	-837	-0-	4712	3	N	-0-	-0-
09	5370 X	3732	-0-	-1638	-0-	3732	3	N	-0-	-0-
10	5549 X	3525	-0-	-2024	-0-	3525	3	N	-0-	-0-
11	5370 X	3992	-0-	-1378	-0-	3992	3	N	-0-	-0-
12	5549 X	3888	-0-	-1661	-0-	3888	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE		WELL #: 49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950		
01	3782 X	3681	-0-	-101	-0-	3681	3	N	-0-	-0-
02	3857 X	3583	-0-	-274	-0-	3583	3	N	-0-	-0-
03	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693	3	N	-0-	-0-
04	3990 X	3382	-0-	-608	-0-	3382	3	N	-0-	-0-
05	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	3671	3	N	-0-	-0-
06	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	2929	3	N	-0-	-0-
07	3844 X	3121	-0-	-723	-0-	3121	3	N	-0-	-0-
08	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315	3	N	-0-	-0-
09	3540 X	2783	-0-	-757	-0-	2783	3	N	-0-	-0-
10	3658 X	2449	-0-	-1209	-0-	2449	3	N	-0-	-0-
11	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	2265	3	N	-0-	-0-
*12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION SCOTT, AVIS C.		12390 375 027200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL		
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	1	018777	04/22/1994	14698	13548 - 14508	BALANCE
	MONTHLY STATUS(CODE)						
01	60269	91861	-0-	31592 B	179691	91861 3	-0-
02	55983	86267	-0-	30284 B	209975	86267 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		209975					
03	59844	89402	-0-	29558 B	239533	89402 3	-0-
04	57914	88659	-0-	30745 B	270278	88659 3	-0-
05	57719	89365	-0-	31646 B	301924	89365 3	-0-
06	43440	87609	-0-	44169 B	346093	87609 3	-0-
07	66425	90068	-0-	23643 B	369736	90068 3	-0-
08	66425	90138	-0-	23713 B	393449	90138 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		393449					
09	64283	86621	-0-	22338 B	415787	86621 3	-0-
10	66484	85992	-0-	19508 B	435295	85992 3	-0-
11	64339	81854	-0-	17515 B	452810	81854 3	-0-
*12	66484	76380	-0-	9896 B	462706	76380 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,044,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	2	018778	07/17/1962	14852	N/A	BALANCE
01	45211 N	45211	-0-	-0- B	-0-	45211 3	-0-
02	41328 N	41328	-0-	-0- B	-0-	41328 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	43281 N	43281	-0-	-0- B	-0-	43281 3	-0-
04	40886 N	40886	-0-	-0- B	-0-	40886 3	-0-
05	41476 N	41476	-0-	-0- B	-0-	41476 3	-0-
06	39439 N	39439	-0-	-0- B	-0-	39439 3	-0-
07	39643 N	39643	-0-	-0- B	-0-	39643 3	-0-
08	37479 N	37479	-0-	-0- B	-0-	37479 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	38001 N	38001	-0-	-0- B	-0-	38001 3	-0-
10	33145 N	33145	-0-	-0- B	-0-	33145 3	-0-
11	37825 N	37825	-0-	-0- B	-0-	37825 3	-0-
*12	38386 N	38386	-0-	-0- B	-0-	38386 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		476,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BREITBURN OPERATING L.P. BANNER ESTATE		090732 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	99R	249241	08/03/2008	14820	N/A	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-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL					
FDL OPERATING, LLC				263924								
HERMAN 8		WELL #:		1 L	RRCID -> 112649	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 14967	PERF.14118	- 14967			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409			CNTY: TERRELL					
GOODE, M. H., ESTATE				1	RRCID -> 018769	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH 14803	PERF.13578	- 12175			
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, M. H., ESTATE				105	RRCID -> 018770	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14171	- 14600			
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
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.	27	-0-	27	B	27	27 3	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	27		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	27		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	27		N	-0-			-0-
08	T. A.	5	-0-	5	B	32	5 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	32 X	-0-	-32	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	2	-0-	2	B	2	2	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
*03	3 J	1	-0-	-2	B	2	1	3		N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	2				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

*01	44968 N	44968	-0-	-0-	B	-0-	44968	3		N	-0-					-0-
02	47212 N	42009	-0-	-5203	B	-0-	64	1	41945	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	44521 N	44521	-0-	-0-	B	-0-	64	1	44457	3	N	-0-				-0-
04	43196 N	43196	-0-	-0-	B	-0-	64	1	43117	3	N	14	14	8		-0-
							15	9								
05	45111 N	45111	-0-	-0-	B	-0-	64	1	45047	3	N	-0-				-0-
06	43440 N	43511	-0-	71	B	71	64	1	43447	3	N	-0-				-0-
07	44946 N	44875	-0-	-71	B	-0-	64	1	44800	3	N	10	10	8		-0-
							11	9								
08	45105 N	44717	-0-	-388	B	-0-	64	1	44653	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	43650 #	42307	-0-	-1343	B	-1343	64	1	42242	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
10	45105 #	30716	-0-	-14389	B	-15732	64	1	30652	3	N	-0-				-0-
11	43500 #	43300	-0-	-200	B	-15932	64	1	43236	3	N	-0-				-0-
12	44888 #	36365	-0-	-8523	B	-24455	36365	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3928 N	3928	-0-	-0-	B	-0-	23	1	3905	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	4099 N	4099	-0-	-0-	B	-0-	22	1	4077	3	N	-0-				-0-
04	3881 N	3881	-0-	-0-	B	-0-	23	1	3858	3	N	-0-				-0-
05	4142 N	4142	-0-	-0-	B	-0-	22	1	4120	3	N	-0-				-0-
06	4016 N	4016	-0-	-0-	B	-0-	23	1	3993	3	N	-0-				-0-
07	3765 N	3765	-0-	-0-	B	-0-	21	1	3744	3	N	-0-				-0-
08	3980 N	3980	-0-	-0-	B	-0-	22	1	3958	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	3881 N	3881	-0-	-0-	B	-0-	25	1	3856	3	N	-0-				-0-
10	3768 N	3768	-0-	-0-	B	-0-	29	1	3739	3	N	-0-				-0-
11	3710 N	3710	-0-	-0-	B	-0-	21	1	3689	3	N	-0-				-0-
*12	3871 N	3871	-0-	-0-	B	-0-	3871	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
GOODE, M.H. STATE 18		WELL #: 1		RRCID -> 146613		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415				
M	O	GAS INJECT. (I)	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	25575 N	-0-	-0-	-25575 B	-0-		N	-0-		-0-		
02	31668 N	-0-	-0-	-31668 B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	15624 N	-0-	-0-	-15624 B	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	22040 N	17969	-0-	-4071 B	-0-	105 1 17864 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	20057 N	19890	-0-	-167 B	-0-	106 1 19784 3	N	-0-		-0-		
04	19680 N	18116	-0-	-1564 B	-0-	105 1 18008 3	N	3	3 8	-0-		
05	19821 N	19821	-0-	-0- B	-0-	106 1 19715 3	N	-0-		-0-		
06	19260 N	18137	-0-	-1123 B	-0-	105 1 18032 3	N	-0-		-0-		
07	19712 N	19712	-0-	-0- B	-0-	107 1 19603 3	N	2	2 8	-0-		
08	19809 N	18933	-0-	-876 B	-0-	106 1 18827 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	18150 N	15874	-0-	-2276 B	-0-	103 1 15771 3	N	-0-		-0-		
10	19716 N	12949	-0-	-6767 B	-0-	99 1 12850 3	N	-0-		-0-		
11	18704 N	18704	-0-	-0- B	-0-	107 1 18597 3	N	-0-		-0-		
*12	17975 N	17975	-0-	-0- B	-0-	17975 3	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 216,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 078119		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800				
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #: 1										
01	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	348 1 1410 2	N	-0-		-0-		
02	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	366 1 1278 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	370 1 1780 3	N	-0-		-0-		
04	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	336 1 1689 3	N	-0-		-0-		
05	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	393 1 1721 3	N	-0-		-0-		
06	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	471 1 2060 3	N	-0-		-0-		
07	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-		N	-0-		-0-		
08	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	1954	-0-	-176 B	-0-	325 1 1629 3	N	-0-		-0-		
10	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-		-0-		
11	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	498 1 1529 3	N	-0-		-0-		
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 17,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
TURK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018774	COMPL. DATE	05/25/1961	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	N/A
M	O	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-	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL-6				WELL #:	1	RRCID ->	035106	COMPL. DATE	01/27/1965	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	N/A
01	7533 N	6749	-0-	-784	B	-0-	6749	2	N	-0-			-0-
02	7689 N	7689	-0-	-0-	B	-0-	7689	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	8183 N	8183	-0-	-0-	B	-0-	8183	2	N	-0-			-0-
04	7895 N	7895	-0-	-0-	B	-0-	7895	2	N	-0-			-0-
05	7595 N	7388	-0-	-207	B	-0-	7388	2	N	-0-			-0-
06	7350 N	6962	-0-	-388	B	-0-	6962	2	N	-0-			-0-
07	7905 N	7221	-0-	-684	B	-0-	7221	2	N	-0-			-0-
08	7660 N	7660	-0-	-0-	B	-0-	7660	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	7504 N	7504	-0-	-0-	B	-0-	7504	2	N	-0-			-0-
10	7883 N	7883	-0-	-0-	B	-0-	7883	2	N	-0-			-0-
11	8223 N	8223	-0-	-0-	B	-0-	8223	2	N	-0-			-0-
*12	8487 N	8487	-0-	-0-	B	-0-	8487	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
MITCHELL - 110		WELL #: 1		RRCID -> 040777		COMPL. DATE 11/11/1966		TOTAL DEPTH 14705 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	44976 N	44976	-0-	-0-	B	-0-	44976 2	N	-0-	-0-	
02	41746 N	41746	-0-	-0-	B	-0-	41746 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	44896 N	44896	-0-	-0-	B	-0-	44896 2	N	-0-	-0-	
04	44725 N	44725	-0-	-0-	B	-0-	44725 2	N	-0-	-0-	
05	45645 N	45645	-0-	-0-	B	-0-	45645 2	N	-0-	-0-	
06	43440 N	40722	-0-	-2718	B	-0-	40722 2	N	-0-	-0-	
07	45880 N	45031	-0-	-849	B	-0-	45031 2	N	-0-	-0-	
08	42644 N	42644	-0-	-0-	B	-0-	42644 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	43165 N	43165	-0-	-0-	B	-0-	43165 2	N	-0-	-0-	
10	45043 N	40101	-0-	-4942	B	-0-	40101 2	N	-0-	-0-	
11	44103 N	44103	-0-	-0-	B	-0-	44103 2	N	-0-	-0-	
12	44609 N	37761	-0-	-6848	B	-0-	37761 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		515,515									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 109		WELL #: 1		RRCID -> 042103		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 14257 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	26651 N	26651	-0-	-0-	B	-0-	26651 2	N	-0-	-0-	
02	25404 N	24699	-0-	-705	B	-0-	24699 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	26691 N	26454	-0-	-237	B	-0-	26454 2	N	-0-	-0-	
04	25900 N	25900	-0-	-0-	B	-0-	25900 2	N	-0-	-0-	
05	26412 N	26277	-0-	-135	B	-0-	26277 2	N	-0-	-0-	
06	25590 N	25230	-0-	-360	B	-0-	25230 2	N	-0-	-0-	
07	26753 N	26590	-0-	-163	B	-0-	26590 2	N	-0-	-0-	
08	26825 N	26825	-0-	-0-	B	-0-	26825 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	25885 N	25885	-0-	-0-	B	-0-	25885 2	N	-0-	-0-	
10	26598 N	24377	-0-	-2221	B	-0-	24377 2	N	-0-	-0-	
11	27299 N	27299	-0-	-0-	B	-0-	27299 2	N	-0-	-0-	
12	26753 N	25677	-0-	-1076	B	-0-	25677 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		311,864									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5		WELL #: 1		RRCID -> 046423		COMPL. DATE 06/08/1969		TOTAL DEPTH 14977 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	4830 N	4830	-0-	-0-	B	-0-	4830 2	N	-0-	-0-	
02	4512 N	4512	-0-	-0-	B	-0-	4512 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4743 N	4569	-0-	-174	B	-0-	4569 2	N	-0-	-0-	
04	4590 N	4344	-0-	-246	B	-0-	4344 2	N	-0-	-0-	
05	4743 N	4730	-0-	-13	B	-0-	4730 2	N	-0-	-0-	
06	4792 N	4792	-0-	-0-	B	-0-	4792 2	N	-0-	-0-	
07	4802 N	4802	-0-	-0-	B	-0-	4802 2	N	-0-	-0-	
08	4755 N	4755	-0-	-0-	B	-0-	4755 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4724 N	4724	-0-	-0-	B	-0-	4724 2	N	-0-	-0-	
10	4805 N	4595	-0-	-210	B	-0-	4595 2	N	-0-	-0-	
11	4741 N	4741	-0-	-0-	B	-0-	4741 2	N	-0-	-0-	
12	4805 N	4717	-0-	-88	B	-0-	4717 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,111									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
MITCHELL 331		WELL #: 1		RRCID -> 048156		COMPL. DATE 04/16/1970		TOTAL DEPTH 14092		PERF.13145 - 13928				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4774 N	4458	-0-	-316 B	-0-	4458 2			N	-0-			-0-
02		5191 N	4785	-0-	-406 B	-0-	4785 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5177 N	2728	-0-	-2449 B	-0-	2728 2			N	-0-			-0-
04		5320 N	5320	-0-	-0- B	-0-	5320 2			N	-0-			-0-
05		5665 N	5665	-0-	-0- B	-0-	5665 2			N	-0-			-0-
06		5436 N	5436	-0-	-0- B	-0-	5436 2			N	-0-			-0-
07		5425 N	5322	-0-	-103 B	-0-	5322 2			N	-0-			-0-
08		5320 N	5320	-0-	-0- B	-0-	5320 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		5250 N	4480	-0-	-770 B	-0-	4480 2			N	-0-			-0-
10		5332 N	3914	-0-	-1418 B	-0-	3914 2			N	-0-			-0-
11		5469 N	5469	-0-	-0- B	-0-	5469 2			N	-0-			-0-
*12		5521 N	5521	-0-	-0- B	-0-	5521 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 109		WELL #: 2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208		PERF.12650 - 13208				
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		22269 N	22269	-0-	-0- B	-0-	22269 2			N	-0-			-0-
02		20996 N	20808	-0-	-188 B	-0-	20808 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		22413 N	22323	-0-	-90 B	-0-	22323 2			N	-0-			-0-
04		21605 N	21605	-0-	-0- B	-0-	21605 2			N	-0-			-0-
05		22271 N	22271	-0-	-0- B	-0-	22271 2			N	-0-			-0-
06		21600 N	21470	-0-	-130 B	-0-	21470 2			N	-0-			-0-
07		22320 N	22225	-0-	-95 B	-0-	22225 2			N	-0-			-0-
08		22247 N	22247	-0-	-0- B	-0-	22247 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		21480 N	21412	-0-	-68 B	-0-	21412 2			N	-0-			-0-
10		22227 N	21667	-0-	-560 B	-0-	21667 2			N	-0-			-0-
11		21540 N	21489	-0-	-51 B	-0-	21489 2			N	-0-			-0-
12		22134 N	21832	-0-	-302 B	-0-	21832 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		261,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 4		WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23518 N	23518	-0-	-0- B	-0-	23518 2			N	-0-			-0-
02		22373 N	22373	-0-	-0- B	-0-	22373 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		23185 N	23185	-0-	-0- B	-0-	23185 2			N	-0-			-0-
04		22770 N	21303	-0-	-1467 B	-0-	21303 2			N	-0-			-0-
05		23901 N	21783	-0-	-2118 B	-0-	21783 2			N	-0-			-0-
06		22440 N	22425	-0-	-15 B	-0-	22425 2			N	-0-			-0-
07		23063 N	23063	-0-	-0- B	-0-	23063 2			N	-0-			-0-
08		23417 N	23417	-0-	-0- B	-0-	23417 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		22158 N	22158	-0-	-0- B	-0-	22158 2			N	-0-			-0-
10		22785 N	19164	-0-	-3621 B	-0-	19164 2			N	-0-			-0-
11		22050 N	21941	-0-	-109 B	-0-	21941 2			N	-0-			-0-
12		22785 N	15198	-0-	-7587 B	-0-	15198 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13084 - 14750	
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	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 2	N	-0-			-0-		
02	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721 2	N	-0-			-0-		
04	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 2	N	-0-			-0-		
05	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 2	N	-0-			-0-		
06	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763 2	N	-0-			-0-		
07	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 2	N	-0-			-0-		
08	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	2550 N	2519	-0-	-31 B	-0-	2519 2	N	-0-			-0-		
10	2635 N	2293	-0-	-342 B	-0-	2293 2	N	-0-			-0-		
11	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 2	N	-0-			-0-		
12	2604 N	2544	-0-	-60 B	-0-	2544 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		32,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570				PERF.12994 - 14570	
01	14193 N	14193	-0-	-0- B	-0-	14193 2	N	-0-			-0-		
02	13514 N	12077	-0-	-1437 B	-0-	12077 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	13423 N	12728	-0-	-695 B	-0-	12728 2	N	-0-			-0-		
04	13740 N	13481	-0-	-259 B	-0-	13481 2	N	-0-			-0-		
05	15674 N	15674	-0-	-0- B	-0-	15674 2	N	-0-			-0-		
06	14201 N	14201	-0-	-0- B	-0-	14201 2	N	-0-			-0-		
07	13919 N	11303	-0-	-2616 B	-0-	11303 2	N	-0-			-0-		
08	13596 N	13596	-0-	-0- B	-0-	13596 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	14190 N	12704	-0-	-1486 B	-0-	12704 2	N	-0-			-0-		
10	11556 N	11556	-0-	-0- B	-0-	11556 2	N	-0-			-0-		
11	13453 N	13453	-0-	-0- B	-0-	13453 2	N	-0-			-0-		
12	13113 N	12587	-0-	-526 B	-0-	12587 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		157,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814				PERF.13845 - 14814	
POULTER 21		WELL #: 2		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814				PERF.13845 - 14814	
01	9057 N	9057	-0-	-0- B	-0-	9057 2	N	-0-			-0-		
02	8357 N	8357	-0-	-0- B	-0-	8357 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	9017 N	9017	-0-	-0- B	-0-	9017 2	N	-0-			-0-		
04	8760 N	-0-	-0-	-8760 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	8928 N	-0-	-0-	-8928 B	-0-		N	-0-			-0-		
06	8730 N	8374	-0-	-356 B	-0-	8374 2	N	-0-			-0-		
07	8557 N	8557	-0-	-0- B	-0-	8557 2	N	-0-			-0-		
08	8468 N	8468	-0-	-0- B	-0-	8468 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	8370 N	7906	-0-	-464 B	-0-	7906 2	N	-0-			-0-		
10	8556 N	8065	-0-	-491 B	-0-	8065 2	N	-0-			-0-		
11	8190 N	7686	-0-	-504 B	-0-	7686 2	N	-0-			-0-		
12	8184 N	7561	-0-	-623 B	-0-	7561 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		83,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	BALANCE
01	4900 N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900 2			N	-0-	-0-
02	4959 N	3165	-0-	-1794 B	-0-	3165 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5270 N	2748	-0-	-2522 B	-0-	2748 2			N	-0-	-0-
04	4740 N	1002	-0-	-3738 B	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
05	3379 N	1476	-0-	-1903 B	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
06	2670 N	1397	-0-	-1273 B	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 2			N	-0-	-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 2			N	-0-	-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2			N	-0-	-0-
12	1953 N	1855	-0-	-98 B	-0-	1855 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		WELL #:	1	RRCID ->	063600	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	14070	PERF. N/A
MITCHELL -5-												
01	15818 N	15818	-0-	-0- B	-0-	15818 3			N	-0-	-0-	
02	15370 N	13778	-0-	-1592 B	-0-	13778 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	16446 N	16446	-0-	-0- B	-0-	16446 3			N	-0-	-0-	
04	15441 N	15441	-0-	-0- B	-0-	15441 3			N	-0-	-0-	
05	14688 N	14688	-0-	-0- B	-0-	14688 3			N	-0-	-0-	
06	15902 N	15902	-0-	-0- B	-0-	15900 3	2 9		N	2	2 8	
07	16035 N	16035	-0-	-0- B	-0-	16035 3			N	-0-	-0-	
08	15880 N	15880	-0-	-0- B	-0-	15880 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11989 N	11989	-0-	-0- B	-0-	11989 3			N	-0-	-0-	
10	15965 N	14323	-0-	-1642 B	-0-	14323 3			N	-0-	-0-	
11	17695 N	17695	-0-	-0- B	-0-	17695 3			N	-0-	-0-	
*12	14530 N	14530	-0-	-0- B	-0-	14530 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		182,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:	1	RRCID ->	019146	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	14958	PERF.13750 - 14958
MITCHELL, MYRTLE												
01	1550 N	950	-0-	-600 B	-0-	950 2			N	-0-	6	
02	4350 N	1900	-0-	-2450 B	-0-	1900 2			N	-0-	6	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1100	-0-	-295 B	-0-	1100 2			N	-0-	6	
04	3770 N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770 2			N	-0-	6	
05	4259 N	4259	-0-	-0- B	-0-	4256 2	3 9		N	3	3 8	
06	7721 N	7721	-0-	-0- B	-0-	7721 2			N	-0-	6	
07	3906 N	3589	-0-	-317 B	-0-	3588 2	1 9		N	1	1 8	
08	4843 N	4843	-0-	-0- B	-0-	4843 2			N	-0-	6	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5940 N	2836	-0-	-3104 B	-0-	2835 2	1 9		N	1	1 8	
10	4525 N	4525	-0-	-0- B	-0-	4525 2			N	-0-	6	
11	4680 N	-0-	-0-	-4680 B	-0-				N	2	2 8	
*12	3416 N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416 2			N	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:		38,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						



BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.				945936								
SPENCER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	018772	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12145 - 14695
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23757 N	23757	-0-	-0- B	-0-	23757	3	N	-0-			-0-
02	21953 N	21691	-0-	-262 B	-0-	21691	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	23839 N	23761	-0-	-78 B	-0-	23761	3	N	-0-			-0-
04	22980 N	22090	-0-	-890 B	-0-	22090	3	N	-0-			-0-
05	23188 N	22941	-0-	-247 B	-0-	22941	3	N	-0-			-0-
06	22980 N	22424	-0-	-556 B	-0-	22424	3	N	-0-			-0-
07	22816 N	22410	-0-	-406 B	-0-	22410	3	N	-0-			-0-
08	22940 N	21892	-0-	-1048 B	-0-	21892	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	22410 N	21078	-0-	-1332 B	-0-	21078	3	N	-0-			-0-
10	22413 N	20003	-0-	-2410 B	-0-	20003	3	N	-0-			-0-
11	21180 N	20598	-0-	-582 B	-0-	20598	3	N	-0-			-0-
12	21793 N	-0-	-0-	-21793 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		242,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	018779	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529
01	13268 N	12829	-0-	-439 B	-0-	12829	3	N	-0-			-0-
02	17467 N	17467	-0-	-0- B	-0-	17467	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	15705 N	15705	-0-	-0- B	-0-	15705	3	N	-0-			-0-
04	16062 N	16062	-0-	-0- B	-0-	16062	3	N	-0-			-0-
05	39100 N	41800	-0-	2700 B	2700	41800	3	N	-0-			-0-
06	28960 N	43931	-0-	14971 B	17671	43931	3	N	-0-			-0-
07	44998 N	43328	-0-	-1670 B	16001	43328	3	N	-0-			-0-
08	44998	45235	-0-	237 B	16238	45235	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16238												
09	43546	39201	-0-	-4345 B	11893	39201	3	N	-0-			-0-
10	33349 R	21456	-0-	-11893 B	-0-	21456	3	N	-0-			-0-
11	18030 #	10233	-0-	-7797 B	-7797	10233	3	N	-0-			-0-
12	18631 #	10742	-0-	-7889 B	-15686	10742	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		317,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	58900 #	55798	-0-	-3102 B	-6713	55798	3	N	-0-		-0-
02	55390 #	51249	-0-	-4141 B	-10854	51249	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10854								
03	59210 #	56111	-0-	-3099 B	-13953	56111	3	N	-0-		-0-
04	57300 #	44817	-0-	-12483 B	-26436	44817	3	N	-0-		-0-
05	55800 #	48532	-0-	-7268 B	-33704	48532	3	N	-0-		-0-
06	46336	45610	-0-	-726 B	-34430	45610	3	N	-0-		-0-
07	56110 #	51867	-0-	-4243 B	-38673	51867	3	N	-0-		-0-
08	48546 N	52772	-0-	4226 B	-34447	52772	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27819	CANCELLED UNDERAGE ->			-6628				
09	45600 N	51208	-0-	5608 B	-22211	51208	3	N	-0-		-0-
10	51863 N	34055	-0-	-17808 B	-22211	34055	3	N	-0-		-0-
11	51060 N	52999	-0-	1939 B	-20272	52999	3	N	-0-		-0-
12	52917 N	39856	-0-	-13061 B	-20272	39856	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 584,874

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE		WELL #: 3		RRCID -> 018785		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463			
01	60298 R	61943	-0-	1645 B	-0-	61943	3	N	-0-		-0-
02	58435 #	57130	-0-	-1305 B	-1305	57130	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1305								
03	62465 #	58999	-0-	-3466 B	-4771	58999	3	N	-0-		-0-
04	60450 #	56697	-0-	-3753 B	-8524	56697	3	N	-0-		-0-
05	61070 N	58449	-0-	-2621 B	-8524	58449	3	N	-0-		-0-
06	46336 N	55357	-0-	9021 B	497	55357	3	N	-0-		-0-
07	60234 N	59737	-0-	-497 B	-0-	59737	3	N	-0-		-0-
08	58435 N	58007	-0-	-428 B	-0-	58007	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	56700 #	55001	-0-	-1699 B	-1699	55001	3	N	-0-		-0-
10	59737 #	44737	-0-	-15000 B	-16699	44737	3	N	-0-		-0-
11	57810 #	48192	-0-	-9618 B	-26317	48192	3	N	-0-		-0-
12	59737 #	43124	-0-	-16613 B	-42930	43124	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 657,373

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT		WELL #: 2		RRCID -> 018787		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700			
01	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
05	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
07	403 N	254	-0-	-149 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
08	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
*12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 1A		RRCID ->	018788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14761	PERF.	12642 - 14478
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	49687 N	49687	-0-	-0- B	-0-	49687 3	N	-0-			-0-
02	46458 N	46326	-0-	-132 B	-0-	46326 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	48861 N	48861	-0-	-0- B	-0-	48861 3	N	-0-			-0-
04	48060 N	47685	-0-	-375 B	-0-	47685 3	N	-0-			-0-
05	49507 N	48877	-0-	-630 B	-0-	48877 3	N	-0-			-0-
06	46336 N	46568	-0-	232 B	232	46568 3	N	-0-			-0-
07	49290 N	48596	-0-	-694 B	-0-	48596 3	N	-0-			-0-
08	48887 N	48486	-0-	-401 B	-0-	48486 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	47700 #	46117	-0-	-1583 B	-1583	46117 3	N	-0-			-0-
10	48887 #	34384	-0-	-14503 B	-16086	34384 3	N	-0-			-0-
11	47040 #	46151	-0-	-889 B	-16975	46151 3	N	-0-			-0-
12	48608 #	33175	-0-	-15433 B	-32408	33175 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 544,913

TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER HOGE UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	022990	COMPL. DATE	04/14/1963	TOTAL DEPTH	14852	PERF.	N/A
01	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3	N	-0-			-0-
02	3282 N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538 3	N	-0-			-0-
04	3848 N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848 3	N	-0-			-0-
05	4152 N	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 3	N	-0-			-0-
06	4242 N	4242	-0-	-0- B	-0-	4242 3	N	-0-			-0-
07	7546 N	7546	-0-	-0- B	-0-	7546 3	N	-0-			-0-
08	7533 N	7533	-0-	-0- B	-0-	7533 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	7507 N	7507	-0-	-0- B	-0-	7507 3	N	-0-			-0-
10	6971 N	6971	-0-	-0- B	-0-	6971 3	N	-0-			-0-
11	6731 N	6731	-0-	-0- B	-0-	6731 3	N	-0-			-0-
*12	7220 N	7220	-0-	-0- B	-0-	7220 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,156

TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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
01	5186 N	5186	-0-	-0- B	-0-	5186	3	N	-0-
02	4865 N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5115 N	5098	-0-	-17 B	-0-	5098	3	N	-0-
04	5010 N	4933	-0-	-77 B	-0-	4933	3	N	-0-
05	5208 N	5105	-0-	-103 B	-0-	5105	3	N	-0-
06	4873 N	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	3	N	-0-
07	5084 N	4969	-0-	-115 B	-0-	4969	3	N	-0-
08	5115 N	4838	-0-	-277 B	-0-	4838	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	4860 N	4428	-0-	-432 B	-0-	4428	3	N	-0-
10	4960 N	3131	-0-	-1829 B	-0-	3131	3	N	-0-
11	4680 N	4091	-0-	-589 B	-0-	4091	3	N	-0-
12	4588 N	3999	-0-	-589 B	-0-	3999	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,516

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE		WELL #: 3 L		RRCID -> 074384		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A	
01	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	3	N	-0-
02	986 N	912	-0-	-74 B	-0-	912	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1023 N	918	-0-	-105 B	-0-	918	3	N	-0-
04	960 N	867	-0-	-93 B	-0-	867	3	N	-0-
05	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	3	N	-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3	N	-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3	N	-0-
08	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	990 N	929	-0-	-61 B	-0-	929	3	N	-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3	N	-0-
11	930 N	807	-0-	-123 B	-0-	807	3	N	-0-
*12	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589

TOTAL CONDENSATE PROD: -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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412												
01		6696 N	5208	-0-	-1488	B	-0-	5208	3		N	-0-
02		8062 N	4907	-0-	-3155	B	-0-	4907	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		7595 N	5017	-0-	-2578	B	-0-	5017	3		N	-0-
04		5040 N	4342	-0-	-698	B	-0-	4342	3		N	-0-
05		5239 N	4668	-0-	-571	B	-0-	4668	3		N	-0-
06		4430 N	4430	-0-	-0-	B	-0-	4430	3		N	-0-
07		4768 N	4768	-0-	-0-	B	-0-	4768	3		N	-0-
08		4681 N	4296	-0-	-385	B	-0-	4296	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4440 N	3839	-0-	-601	B	-0-	3839	3		N	-0-
10		4774 N	2308	-0-	-2466	B	-0-	2308	3		N	-0-
11		4170 N	2819	-0-	-1351	B	-0-	2819	3		N	-0-
*12		4627 N	4627	-0-	-0-	B	-0-	4627	3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145												
01		63945 R	63945	-0-	-0-	B	-0-	63945	3		N	-0-
02		59595	57478	-0-	-2117	B	-2117	57478	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2117												
03		63705	67751	-0-	4046	B	1929	67751	3		N	-0-
04		61650	68441	-0-	6791	B	8720	68441	3		N	-0-
05		61442 N	68363	-0-	6921	B	15641	68363	3		N	-0-
06		46336 N	66558	-0-	20222	B	35863	66558	3		N	-0-
07		70711	70781	-0-	70	B	35933	70781	3		N	-0-
08		70711	70473	-0-	-238	B	35695	70473	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35695												
09		68430	65197	-0-	-3233	B	32462	65197	3		N	-0-
10		70773	51101	-0-	-19672	B	12790	51101	3		N	-0-
11		68490	52673	-0-	-15817	B	-3027	52673	3		N	-0-
12		70773	56338	-0-	-14435	B	-17462	56338	3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 759,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	19007 N	19007	-0-	-0- B	-0-	19007	3	N	-0-		-0-
02	17835 N	17624	-0-	-211 B	-0-	17624	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	19778 N	19434	-0-	-344 B	-0-	19434	3	N	-0-		-0-
04	18911 N	18911	-0-	-0- B	-0-	18911	3	N	-0-		-0-
05	19943 N	19943	-0-	-0- B	-0-	19943	3	N	-0-		-0-
06	18346 N	18346	-0-	-0- B	-0-	18346	3	N	-0-		-0-
07	19530 N	19385	-0-	-145 B	-0-	19385	3	N	-0-		-0-
08	19933 N	18853	-0-	-1080 B	-0-	18853	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	18360 N	18299	-0-	-61 B	-0-	18299	3	N	-0-		-0-
10	19375 N	15715	-0-	-3660 B	-0-	15715	3	N	-0-		-0-
11	18240 N	16783	-0-	-1457 B	-0-	16783	3	N	-0-		-0-
12	18910 N	18597	-0-	-313 B	-0-	18597	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		220,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 086854		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212			
01	32011 N	32011	-0-	-0- B	-0-	32011	3	N	-0-		-0-
02	32248 N	30167	-0-	-2081 B	-0-	30167	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32705 N	31858	-0-	-847 B	-0-	31858	3	N	-0-		-0-
04	30990 N	30750	-0-	-240 B	-0-	30750	3	N	-0-		-0-
05	32240 N	31845	-0-	-395 B	-0-	31845	3	N	-0-		-0-
06	31233 N	31233	-0-	-0- B	-0-	31233	3	N	-0-		-0-
07	32753 N	32753	-0-	-0- B	-0-	32753	3	N	-0-		-0-
08	32876 N	32876	-0-	-0- B	-0-	32876	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31882 N	31882	-0-	-0- B	-0-	31882	3	N	-0-		-0-
10	32457 N	20848	-0-	-11609 B	-0-	20848	3	N	-0-		-0-
11	31877 N	31877	-0-	-0- B	-0-	31877	3	N	-0-		-0-
*12	32806 N	32806	-0-	-0- B	-0-	32806	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		370,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146965		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300		
M	O	GAS 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	5345 N	5345	-0-	-0- B	-0-	5345 3	N	-0-		-0-
02	6087 N	6087	-0-	-0- B	-0-	6087 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	6250 N	6250	-0-	-0- B	-0-	6250 3	N	-0-		-0-
04	6101 N	6101	-0-	-0- B	-0-	6101 3	N	-0-		-0-
05	6049 N	6049	-0-	-0- B	-0-	6049 3	N	-0-		-0-
06	6837 N	6837	-0-	-0- B	-0-	6837 3	N	-0-		-0-
07	7219 N	7219	-0-	-0- B	-0-	7219 3	N	-0-		-0-
08	7827 N	7827	-0-	-0- B	-0-	7827 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5842 N	5842	-0-	-0- B	-0-	5842 3	N	-0-		-0-
10	5878 N	5878	-0-	-0- B	-0-	5878 3	N	-0-		-0-
11	5484 N	5484	-0-	-0- B	-0-	5484 3	N	-0-		-0-
*12	6081 N	6081	-0-	-0- B	-0-	6081 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER ESTATE		WELL #: 26R		RRCID -> 191028		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750		
M	O	GAS 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	19502 N	19502	-0-	-0- B	-0-	19502 3	N	-0-		-0-
02	20096 N	20096	-0-	-0- B	-0-	20096 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	20429 N	19503	-0-	-926 B	-0-	19503 3	N	-0-		-0-
04	19227 N	19227	-0-	-0- B	-0-	19227 3	N	-0-		-0-
05	21483 N	20225	-0-	-1258 B	-0-	20225 3	N	-0-		-0-
06	12813 N	12813	-0-	-0- B	-0-	12813 3	N	-0-		-0-
07	19871 N	9862	-0-	-10009 B	-0-	9862 3	N	-0-		-0-
08	20212 N	11239	-0-	-8973 B	-0-	11239 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	12810 N	12733	-0-	-77 B	-0-	12733 3	N	-0-		-0-
10	14838 N	14838	-0-	-0- B	-0-	14838 3	N	-0-		-0-
11	13278 N	13278	-0-	-0- B	-0-	13278 3	N	-0-		-0-
*12	13846 N	13846	-0-	-0- B	-0-	13846 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		187,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 191107		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440		
M	O	GAS 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	23217 N	23217	-0-	-0- B	-0-	23217 3	N	-0-		-0-
02	22475 N	20910	-0-	-1565 B	-0-	20910 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	22589 N	22589	-0-	-0- B	-0-	22589 3	N	-0-		-0-
04	22470 N	21604	-0-	-866 B	-0-	21604 3	N	-0-		-0-
05	22351 N	22344	-0-	-7 B	-0-	22344 3	N	-0-		-0-
06	20901 N	20901	-0-	-0- B	-0-	20901 3	N	-0-		-0-
07	22320 N	21979	-0-	-341 B	-0-	21979 3	N	-0-		-0-
08	22351 N	22011	-0-	-340 B	-0-	22011 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	20910 N	20307	-0-	-603 B	-0-	20307 3	N	-0-		-0-
10	21979 N	19018	-0-	-2961 B	-0-	19018 3	N	-0-		-0-
11	22288 N	22288	-0-	-0- B	-0-	22288 3	N	-0-		-0-
12	20987 N	16901	-0-	-4086 B	-0-	16901 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		254,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	44772 N	44772	-0-	-0- B	-0-	44772 3	N	-0-			-0-
02	42572 N	42471	-0-	-101 B	-0-	42471 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	45592 N	45592	-0-	-0- B	-0-	45592 3	N	-0-			-0-
04	44630 N	44630	-0-	-0- B	-0-	44630 3	N	-0-			-0-
05	46113 N	46113	-0-	-0- B	-0-	46113 3	N	-0-			-0-
06	43440 N	44934	-0-	1494 B	1494	44934 3	N	-0-			-0-
07	48245 N	46751	-0-	-1494 B	-0-	46751 3	N	-0-			-0-
08	47030 N	47030	-0-	-0- B	-0-	47030 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	45208 R	45208	-0-	-0- B	-0-	45208 3	N	-0-			-0-
10	46748 #	36152	-0-	-10596 B	-10596	36152 3	N	-0-			-0-
11	45360 #	42061	-0-	-3299 B	-13895	42061 3	N	-0-			-0-
12	46872 #	41042	-0-	-5830 B	-19725	41042 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		526,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER STATE		WELL #: 4		RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875			
01	34410 #	27154	-0-	-7256 B	-24130	27154 3	N	-0-			-0-
02	28130 #	24865	-0-	-3265 B	-27395	24865 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27395											
03	30070 #	28194	-0-	-1876 B	-29271	28194 3	N	-0-			-0-
04	29100 #	25943	-0-	-3157 B	-32428	25943 3	N	-0-			-0-
05	26567 N	27581	-0-	1014 B	-31414	27581 3	N	-0-			-0-
06	0 N	26316	-0-	26316 B	-5098	26316 3	N	-0-			-0-
07	26815 N	27751	-0-	936 B	-4162	27751 3	N	-0-			-0-
08	27590 N	27309	-0-	-281 B	-4162	27309 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4162											
09	26310 N	25893	-0-	-417 B	-4162	25893 3	N	-0-			-0-
10	27745 N	22949	-0-	-4796 B	-4162	22949 3	N	-0-			-0-
11	26430 N	21932	-0-	-4498 B	-4162	21932 3	N	-0-			-0-
12	26753 N	29519	-0-	2766 B	-1396	29519 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		315,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 193437		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775			
01	28485 N	28485	-0-	-0- B	-0-	28485 3	N	-0-			-0-
02	25634 N	25634	-0-	-0- B	-0-	25634 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	27826 N	27826	-0-	-0- B	-0-	27826 3	N	-0-			-0-
04	25708 N	25708	-0-	-0- B	-0-	25708 3	N	-0-			-0-
05	25132 N	25132	-0-	-0- B	-0-	25132 3	N	-0-			-0-
06	23301 N	23301	-0-	-0- B	-0-	23301 3	N	-0-			-0-
07	26567 N	25907	-0-	-660 B	-0-	25907 3	N	-0-			-0-
08	25141 N	23065	-0-	-2076 B	-0-	23065 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	24092 N	24092	-0-	-0- B	-0-	24092 3	N	-0-			-0-
10	25916 N	22849	-0-	-3067 B	-0-	22849 3	N	-0-			-0-
11	22320 N	20275	-0-	-2045 B	-0-	20275 3	N	-0-			-0-
12	24893 N	19627	-0-	-5266 B	-0-	19627 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		291,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203258		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650			
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	7613 N	7613	-0-	-0- B	-0-	7613	3	N	-0-		-0-
02	7279 N	7009	-0-	-270 B	-0-	7009	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7776 N	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	3	N	-0-		-0-
04	7380 N	7073	-0-	-307 B	-0-	7073	3	N	-0-		-0-
05	7606 N	7606	-0-	-0- B	-0-	7606	3	N	-0-		-0-
06	7652 N	7652	-0-	-0- B	-0-	7652	3	N	-0-		-0-
07	7888 N	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	3	N	-0-		-0-
08	7595 N	7502	-0-	-93 B	-0-	7502	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7650 N	7095	-0-	-555 B	-0-	7095	3	N	-0-		-0-
10	7874 N	5314	-0-	-2560 B	-0-	5314	3	N	-0-		-0-
11	7260 N	6779	-0-	-481 B	-0-	6779	3	N	-0-		-0-
*12	7745 N	7745	-0-	-0- B	-0-	7745	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 203588		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920			
01	25618 N	25618	-0-	-0- B	-0-	25618	3	N	-0-		-0-
02	24679 N	23403	-0-	-1276 B	-0-	23403	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	24862 N	24444	-0-	-418 B	-0-	24444	3	N	-0-		-0-
04	24780 N	23035	-0-	-1745 B	-0-	23035	3	N	-0-		-0-
05	25017 N	24055	-0-	-962 B	-0-	24055	3	N	-0-		-0-
06	23308 N	23308	-0-	-0- B	-0-	23308	3	N	-0-		-0-
07	23808 N	23545	-0-	-263 B	-0-	23545	3	N	-0-		-0-
08	24056 N	22773	-0-	-1283 B	-0-	22773	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	23310 N	21897	-0-	-1413 B	-0-	21897	3	N	-0-		-0-
10	23560 N	18992	-0-	-4568 B	-0-	18992	3	N	-0-		-0-
11	22050 N	19756	-0-	-2294 B	-0-	19756	3	N	-0-		-0-
12	22630 N	22230	-0-	-400 B	-0-	22230	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		273,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 203590		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100			
01	17484 N	17454	-0-	-30 B	-0-	17454	3	N	-0-		-0-
02	17487 N	15832	-0-	-1655 B	-0-	15832	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	17484 N	15931	-0-	-1553 B	-0-	15931	3	N	-0-		-0-
04	16890 N	16354	-0-	-536 B	-0-	16354	3	N	-0-		-0-
05	16926 N	16470	-0-	-456 B	-0-	16470	3	N	-0-		-0-
06	15687 N	15687	-0-	-0- B	-0-	15687	3	N	-0-		-0-
07	16895 N	16132	-0-	-763 B	-0-	16132	3	N	-0-		-0-
08	16461 N	15877	-0-	-584 B	-0-	15877	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	15690 N	14632	-0-	-1058 B	-0-	14632	3	N	-0-		-0-
10	16120 N	13821	-0-	-2299 B	-0-	13821	3	N	-0-		-0-
11	15360 N	14705	-0-	-655 B	-0-	14705	3	N	-0-		-0-
12	15128 N	11553	-0-	-3575 B	-0-	11553	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		184,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	23935 N	23935	-0-	-0- B	-0-	23935 3	N	-0-			-0-
02	21901 N	21901	-0-	-0- B	-0-	21901 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	23095 N	22568	-0-	-527 B	-0-	22568 3	N	-0-			-0-
04	23160 N	20378	-0-	-2782 B	-0-	20378 3	N	-0-			-0-
05	23405 N	18107	-0-	-5298 B	-0-	18107 3	N	-0-			-0-
06	18970 N	18970	-0-	-0- B	-0-	18970 3	N	-0-			-0-
07	21049 N	20453	-0-	-596 B	-0-	20453 3	N	-0-			-0-
08	20939 N	20939	-0-	-0- B	-0-	20939 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	19048 N	19048	-0-	-0- B	-0-	19048 3	N	-0-			-0-
10	20460 N	14864	-0-	-5596 B	-0-	14864 3	N	-0-			-0-
11	20250 N	15492	-0-	-4758 B	-0-	15492 3	N	-0-			-0-
12	19685 N	15249	-0-	-4436 B	-0-	15249 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		231,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882		PERF.13420 - 14882	
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	38998	33440	-0-	-5558 B	-12554	33440 3	N	-0-			-0-
02	36482 #	32530	-0-	-3952 B	-16506	32530 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16506								
03	37913 #	33853	-0-	-4060 B	-20566	33853 3	N	-0-			-0-
04	36690 #	32013	-0-	-4677 B	-25243	32013 3	N	-0-			-0-
05	34782 N	34092	-0-	-690 B	-25243	34092 3	N	-0-			-0-
06	9152 N	34395	-0-	25243 B	-0-	34395 3	N	-0-			-0-
07	36091 N	36091	-0-	-0- B	-0-	36091 3	N	-0-			-0-
08	34519 N	34519	-0-	-0- B	-0-	34519 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	34410 #	28464	-0-	-5946 B	-5946	28464 3	N	-0-			-0-
10	36084 #	24170	-0-	-11914 B	-17860	24170 3	N	-0-			-0-
11	34920 #	28286	-0-	-6634 B	-24494	28286 3	N	-0-			-0-
12	36084 #	28672	-0-	-7412 B	-31906	28672 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		380,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244460		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882		PERF.12122 - 12147	
M	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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//	12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544							
TURK & STATE		WELL #:	1	RRCID -> 211841	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12495 - 14800			
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		10323 X	10029	-0-	-294	-0-	10029 2	N	-0-	-0-
02		10295 X	9261	-0-	-1034	-0-	9261 2	N	-0-	-0-
03		11005 X	10621	-0-	-384	-0-	10621 2	N	-0-	-0-
04		10650 X	9421	-0-	-1229	-0-	9421 2	N	-0-	-0-
05		10633 X	9386	-0-	-1247	-0-	9386 2	N	-0-	-0-
06		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236 2	N	-0-	-0-
07		10633 X	9239	-0-	-1394	-0-	9239 2	N	-0-	-0-
08		11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11164 2	N	-0-	-0-
09		10950 X	7827	-0-	-3123	-0-	7827 2	N	-0-	-0-
10		11315 X	9440	-0-	-1875	-0-	9440 2	N	-0-	-0-
11		10950 X	10388	-0-	-562	-0-	10388 2	N	-0-	-0-
*12		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			119,300					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
BASSETT GOODE		WELL #:	1	RRCID -> 018795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 9200 - 13700			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:	1WI	RRCID -> 146024	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL DEPTH 14974	PERF.13156 - 13268				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----														
BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (STRAWN)				12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION				027200							
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	233488	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.13396 - 16801
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREITBURN OPERATING L.P.				090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BASSETT GOODE				6H							
BASSETT GOODE		WELL #:		6H	RRCID ->	225908	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11978 - 12278
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	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-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-		
02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-		
03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-		
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-		
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3019	2	1 9		N	-0-		
06		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		1 8	N	-0-		
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-		
08		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-		
09		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-		
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-		
11		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-		
*12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			33,311	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

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		
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		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232 BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552														
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-		
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-		
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-		
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,793	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	171139	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	14979	PERF.12102 - 12116				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999		RRCID ->		154155	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12030 - 12208
SAPP-WEAVER 33		WELL #:		1									
01	5115 X	4499	-0-	-616	-0-	890	1	3609	2	N	-0-		-0-
02	4785 X	4177	-0-	-608	-0-	931	1	3246	2	N	-0-		-0-
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	918	1	4422	3	N	-0-		-0-
04	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	844	1	4243	3	N	-0-		-0-
05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	970	1	4245	3	N	-0-		-0-
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	978	1	4280	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-		-0-
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	783	1	3925	3	N	-0-		-0-
10	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	4037	3			N	-0-		-0-
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	1224	1	3760	3	N	-0-		-0-
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXY USA WTP LP				630555		RRCID ->		233524	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.13001 - 15585
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:		1H									
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-		-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-		-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-		-0-
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-		-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-		-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-		-0-
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-		-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-		-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 018793	COMPL. DATE 05/03/1961	TOTAL DEPTH 14758	PERF. N/A
01	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11235 3	N -0-
02	10846 X	10374	-0-	-472	-0-	10374 3	N -0-
03	11594 X	11123	-0-	-471	-0-	11123 3	N -0-
04	11220 X	10623	-0-	-597	-0-	10623 3	N -0-
05	11222 X	11216	-0-	-6	-0-	11216 3	N -0-
06	10860 X	10746	-0-	-114	-0-	10746 3	N -0-
07	T. A.	11085	-0-	11085	11085	11085 3	N -0-
08	T. A.	11132	-0-	11132	22217	11132 3	N -0-
09	T. A.	10724	-0-	10724	32941	10724 3	N -0-
10	T. A.	10353	-0-	10353	43294	10353 3	N -0-
11	T. A.	9528	-0-	9528	52822	9528 3	N -0-
12	T. A.	10992	-0-	10992	63814	10992 3	N -0-

TOTAL GAS PROD: 129,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 074385	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 14750	PERF. N/A
01	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 3	N -0-
02	1450 N	1231	-0-	-219	-0-	1231 3	N -0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N -0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N -0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N -0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N -0-
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370 3	N -0-
08	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318 3	N -0-
09	1500 N	1221	-0-	-279	-0-	1221 3	N -0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N -0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N -0-
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 3	N -0-

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083535		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668			
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 089937		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465			
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3	N	-0-	-0-	
02	2871	X	2664	-0-	-207	-0-	2664 3	N	-0-	-0-	
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 3	N	-0-	-0-	
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3	N	-0-	-0-	
05	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	2796 3	N	-0-	-0-	
06	2970	X	1824	-0-	-1146	-0-	1824 3	N	-0-	-0-	
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	N	-0-	-0-	
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3	N	-0-	-0-	
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 3	N	-0-	-0-	
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 3	N	-0-	-0-	
11	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1910 3	N	-0-	-0-	
12	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2941 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520			
01	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	3201 3	N	-0-	-0-	
02	3480	X	2986	-0-	-494	-0-	2986 3	N	-0-	-0-	
03	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185 3	N	-0-	-0-	
04	3600	X	3092	-0-	-508	-0-	3092 3	N	-0-	-0-	
05	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167 3	N	-0-	-0-	
06	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075 3	N	-0-	-0-	
07	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155 3	N	-0-	-0-	
08	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138 3	N	-0-	-0-	
09	3090	X	3002	-0-	-88	-0-	3002 3	N	-0-	-0-	
10	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2936 3	N	-0-	-0-	
11	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	2701 3	N	-0-	-0-	
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	7967 X	7186	-0-	-781	-0-	13 1	7173 3	N	-0-			-0-
02	7221 X	6568	-0-	-653	-0-	12 1	6556 3	N	-0-			-0-
03	7626 X	6959	-0-	-667	-0-	6959 3		N	-0-			-0-
04	7380 X	6629	-0-	-751	-0-	13 1	6616 3	N	-0-			-0-
05	7378 X	6784	-0-	-594	-0-	13 1	6771 3	N	-0-			-0-
06	6960 X	6944	-0-	-16	-0-	6944 3		N	-0-			-0-
07	7006 X	6685	-0-	-321	-0-	13 1	6672 3	N	-0-			-0-
08	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	13 1	7059 3	N	-0-			-0-
09	6930 X	6613	-0-	-317	-0-	13 1	6600 3	N	-0-			-0-
10	7161 X	6198	-0-	-963	-0-	13 1	6185 3	N	-0-			-0-
11	6930 X	6608	-0-	-322	-0-	13 1	6595 3	N	-0-			-0-
12	7068 X	6371	-0-	-697	-0-	13 1	6358 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355				
01	7130 X	6635	-0-	-495	-0-	6635 3		N	-0-			-0-
02	6786 X	5061	-0-	-1725	-0-	5061 3		N	-0-			-0-
03	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997 3		N	-0-			-0-
04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 3		N	-0-			-0-
05	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080 3		N	-0-			-0-
06	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948 3		N	-0-			-0-
07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560 3		N	-0-			-0-
08	8401 X	7242	-0-	-1159	-0-	7242 3		N	-0-			-0-
09	8130 X	7151	-0-	-979	-0-	7151 3		N	-0-			-0-
10	8556 X	5288	-0-	-3268	-0-	5288 3		N	-0-			-0-
11	8280 X	4147	-0-	-4133	-0-	4147 3		N	-0-			-0-
12	8556 X	7219	-0-	-1337	-0-	7219 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875				
01	8246 X	8194	-0-	-52	-0-	8194 3		N	-0-			-0-
02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 3		N	-0-			-0-
03	8246 X	8155	-0-	-91	-0-	8155 3		N	-0-			-0-
04	7980 X	7804	-0-	-176	-0-	7804 3		N	-0-			-0-
05	8246 X	7599	-0-	-647	-0-	7599 3		N	-0-			-0-
06	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375 3		N	-0-			-0-
07	9145 X	8436	-0-	-709	-0-	8436 3		N	-0-			-0-
08	8153 X	8040	-0-	-113	-0-	8040 3		N	-0-			-0-
09	8370 X	8109	-0-	-261	-0-	8109 3		N	-0-			-0-
10	8649 X	7486	-0-	-1163	-0-	7486 3		N	-0-			-0-
11	8370 X	6726	-0-	-1644	-0-	6726 3		N	-0-			-0-
12	8432 X	6262	-0-	-2170	-0-	6262 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-			-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
*12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521				
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	286 3		N	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	316 3		N	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10	992 N	522	-0-	-470	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	690 N	309	-0-	-381	-0-	309 3		N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991				
01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
02	2494 N	1901	-0-	-593	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
03	2821 N	1645	-0-	-1176	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
04	2790 N	1673	-0-	-1117	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
11	2820 N	2335	-0-	-485	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
*12	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 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
01	917	N	303	-0-	-614	-0-	303	3		N	-0-					-0-
02	986	X	315	-0-	-671	-0-	315	3		N	-0-					-0-
03	1054	X	262	-0-	-792	-0-	262	3		N	-0-					-0-
04	1020	X	622	-0-	-398	-0-	622	3		N	-0-					-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-					-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-					-0-
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	653	3		N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284								
01	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	3		N	-0-					-0-
02	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	3		N	-0-					-0-
03	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	3		N	-0-					-0-
04	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	3		N	-0-					-0-
05	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	3		N	-0-					-0-
06	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	3		N	-0-					-0-
07	16213	X	14989	-0-	-1224	-0-	14989	3		N	-0-					-0-
08	16213	X	14765	-0-	-1448	-0-	14765	3		N	-0-					-0-
09	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	3		N	-0-					-0-
10	16213	X	15162	-0-	-1051	-0-	15162	3		N	-0-					-0-
11	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	3		N	-0-					-0-
12	16213	X	15902	-0-	-311	-0-	15902	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		199,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380								
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-					-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-					-0-
07	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3		N	-0-					-0-
08	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	3		N	-0-					-0-
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3		N	-0-					-0-
10	3100	X	2229	-0-	-871	-0-	2229	3		N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-					-0-
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954				
M	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272				
01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 3		N	-0-			-0-
02	4872 X	4596	-0-	-276	-0-	4596 3		N	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 3		N	-0-			-0-
04	5400 X	5087	-0-	-313	-0-	5087 3		N	-0-			-0-
05	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113 3		N	-0-			-0-
06	5400 X	3184	-0-	-2216	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
07	5270 X	5096	-0-	-174	-0-	5096 3		N	-0-			-0-
08	5270 X	5154	-0-	-116	-0-	5154 3		N	-0-			-0-
09	5100 X	4464	-0-	-636	-0-	4464 3		N	-0-			-0-
10	5115 X	3680	-0-	-1435	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4789	-0-	-191	-0-	4789 3		N	-0-			-0-
12	5146 X	4229	-0-	-917	-0-	4229 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878				
01	31155 X	30143	-0-	-1012	-0-	30143 3		N	-0-			-0-
02	29145 X	26135	-0-	-3010	-0-	26135 3		N	-0-			-0-
03	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	31769 3		N	-0-			-0-
04	29160 X	26685	-0-	-2475	-0-	26685 3		N	-0-			-0-
05	30132 X	29884	-0-	-248	-0-	29884 3		N	-0-			-0-
06	29160 X	26287	-0-	-2873	-0-	26287 3		N	-0-			-0-
07	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	30830 3		N	-0-			-0-
08	29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	29104 3		N	-0-			-0-
09	27857 X	27857	-0-	-0-	-0-	27857 3		N	-0-			-0-
10	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	24166 3		N	-0-			-0-
11	28496 X	28496	-0-	-0-	-0-	28496 3		N	-0-			-0-
*12	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	24963 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			336,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6355 X	5082	-0-	-1273	-0-	5082	3			N	-0-			-0-
02	5539 X	4959	-0-	-580	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
03	5394 X	5295	-0-	-99	-0-	5295	3			N	-0-			-0-
04	5190 X	4662	-0-	-528	-0-	4662	3			N	-0-			-0-
05	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	5126	3			N	-0-			-0-
06	5130 X	4767	-0-	-363	-0-	4767	3			N	-0-			-0-
07	5301 X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			N	-0-			-0-
08	5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			N	-0-			-0-
09	4950 X	4682	-0-	-268	-0-	4682	3			N	-0-			-0-
10	5115 X	3955	-0-	-1160	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
11	4860 X	4608	-0-	-252	-0-	4608	3			N	-0-			-0-
*12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831						
01	16833 X	15467	-0-	-1366	-0-	15467	3			N	-0-			-0-
02	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	3			N	-0-			-0-
03	16833 X	15485	-0-	-1348	-0-	15485	3			N	-0-			-0-
04	16290 X	14511	-0-	-1779	-0-	14511	3			N	-0-			-0-
05	16833 X	14785	-0-	-2048	-0-	14785	3			N	-0-			-0-
06	16290 X	13278	-0-	-3012	-0-	13278	3			N	-0-			-0-
07	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	3			N	-0-			-0-
08	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	3			N	-0-			-0-
09	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	3			N	-0-			-0-
10	12586 X	11034	-0-	-1552	-0-	11034	3			N	-0-			-0-
11	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3			N	-0-			-0-
12	12586 X	11309	-0-	-1277	-0-	11309	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507						
01	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	3			N	-0-			-0-
02	12731 X	12065	-0-	-666	-0-	12065	3			N	-0-			-0-
03	13609 X	12754	-0-	-855	-0-	12754	3			N	-0-			-0-
04	13230 X	12387	-0-	-843	-0-	12387	3			N	-0-			-0-
05	13671 X	12812	-0-	-859	-0-	12812	3			N	-0-			-0-
06	13230 X	12243	-0-	-987	-0-	12243	3			N	-0-			-0-
07	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	3			N	-0-			-0-
08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	3			N	-0-			-0-
09	12390 X	12305	-0-	-85	-0-	12305	3			N	-0-			-0-
10	13206 X	11917	-0-	-1289	-0-	11917	3			N	-0-			-0-
11	12780 X	10498	-0-	-2282	-0-	10498	3			N	-0-			-0-
12	13206 X	13037	-0-	-169	-0-	13037	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		151,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598								
01	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3	N	-0-	-0-					
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	3	N	-0-	-0-					
03	10075	X	9042	-0-	-1033	-0-	9042	3	N	-0-	-0-					
04	10200	X	9171	-0-	-1029	-0-	9171	3	N	-0-	-0-					
05	10540	X	9287	-0-	-1253	-0-	9287	3	N	-0-	-0-					
06	10200	X	8606	-0-	-1594	-0-	8606	3	N	-0-	-0-					
07	9486	X	8654	-0-	-832	-0-	8654	3	N	-0-	-0-					
08	9486	X	8851	-0-	-635	-0-	8851	3	N	-0-	-0-					
09	9180	X	8316	-0-	-864	-0-	8316	3	N	-0-	-0-					
10	9300	X	6383	-0-	-2917	-0-	6383	3	N	-0-	-0-					
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3	N	-0-	-0-					
12	8866	X	8099	-0-	-767	-0-	8099	3	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		107,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420								
01	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	3	N	-0-	-0-					
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	3	N	-0-	-0-					
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	3	N	-0-	-0-					
04	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	3	N	-0-	-0-					
05	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	3	N	-0-	-0-					
06	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3	N	-0-	-0-					
07	15686	X	13793	-0-	-1893	-0-	13793	3	N	-0-	-0-					
08	15624	X	14663	-0-	-961	-0-	14663	3	N	-0-	-0-					
09	14760	X	14668	-0-	-92	-0-	14668	3	N	-0-	-0-					
10	15128	X	13774	-0-	-1354	-0-	13774	3	N	-0-	-0-					
11	14640	X	10956	-0-	-3684	-0-	10956	3	N	-0-	-0-					
12	15159	X	13837	-0-	-1322	-0-	13837	3	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		173,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3	N	-0-			-0-
02	6090 X	4225	-0-	-1865	-0-	4225	3	N	-0-			-0-
03	6510 X	4276	-0-	-2234	-0-	4276	3	N	-0-			-0-
04	6300 X	4386	-0-	-1914	-0-	4386	3	N	-0-			-0-
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3	N	-0-			-0-
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3	N	-0-			-0-
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3	N	-0-			-0-
08	4712 X	2601	-0-	-2111	-0-	2601	3	N	-0-			-0-
09	4560 X	2955	-0-	-1605	-0-	2955	3	N	-0-			-0-
10	4712 X	2365	-0-	-2347	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
11	4560 X	2766	-0-	-1794	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	2313	-0-	-2399	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3	N	-0-			-0-
02	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3	N	-0-			-0-
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3	N	-0-			-0-
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	3	N	-0-			-0-
05	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	3	N	-0-			-0-
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3	N	-0-			-0-
07	11005 X	9584	-0-	-1421	-0-	9584	3	N	-0-			-0-
08	11005 X	9340	-0-	-1665	-0-	9340	3	N	-0-			-0-
09	10590 X	10407	-0-	-183	-0-	10407	3	N	-0-			-0-
10	10912 X	10427	-0-	-485	-0-	10427	3	N	-0-			-0-
11	10560 X	9408	-0-	-1152	-0-	9408	3	N	-0-			-0-
12	10757 X	9713	-0-	-1044	-0-	9713	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
02	2552 N	2438	-0-	-114	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
03	2635 N	2615	-0-	-20	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
04	2550 N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-			-0-
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
08	2883 N	2785	-0-	-98	-0-	2785	3	N	-0-			-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
10	2821 N	2556	-0-	-265	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
11	2700 N	2573	-0-	-127	-0-	2573	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2259	-0-	-500	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930						
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		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		3000 N	5369	-0-	2369	2369	5369	3		N	-0-			-0-
10		2369 N	-0-	-0-	-2369	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114						
01		36394 X	35193	-0-	-1201	-0-	35193	3		N	-0-			-0-
02		34046 X	31712	-0-	-2334	-0-	31712	3		N	-0-			-0-
03		35526 X	33791	-0-	-1735	-0-	33791	3		N	-0-			-0-
04		34380 X	30997	-0-	-3383	-0-	30997	3		N	-0-			-0-
05		35185 X	34169	-0-	-1016	-0-	34169	3		N	-0-			-0-
06		34050 X	31165	-0-	-2885	-0-	31165	3		N	-0-			-0-
07		33914 X	31884	-0-	-2030	-0-	31884	3		N	-0-			-0-
08		34162 X	32389	-0-	-1773	-0-	32389	3		N	-0-			-0-
09		33060 X	31459	-0-	-1601	-0-	31459	3		N	-0-			-0-
10		34162 X	26882	-0-	-7280	-0-	26882	3		N	-0-			-0-
11		31350 X	30561	-0-	-789	-0-	30561	3		N	-0-			-0-
12		32519 X	30521	-0-	-1998	-0-	30521	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		380,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788						
01		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3		N	-0-			-0-
02		7424 X	6802	-0-	-622	-0-	6802	3		N	-0-			-0-
03		7936 X	7129	-0-	-807	-0-	7129	3		N	-0-			-0-
04		7680 X	7116	-0-	-564	-0-	7116	3		N	-0-			-0-
05		7316 X	7233	-0-	-83	-0-	7233	3		N	-0-			-0-
06		7080 X	6685	-0-	-395	-0-	6685	3		N	-0-			-0-
07		7347 X	6466	-0-	-881	-0-	6466	3		N	-0-			-0-
08		7347 X	7155	-0-	-192	-0-	7155	3		N	-0-			-0-
09		7110 X	6710	-0-	-400	-0-	6710	3		N	-0-			-0-
10		7223 X	6323	-0-	-900	-0-	6323	3		N	-0-			-0-
11		6930 X	5949	-0-	-981	-0-	5949	3		N	-0-			-0-
12		7161 X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	1988	-0-	-2073	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
02	3799 X	3572	-0-	-227	-0-	3572	3			N	-0-			-0-
03	3968 X	3773	-0-	-195	-0-	3773	3			N	-0-			-0-
04	3840 X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
05	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793	3			N	-0-			-0-
06	3690 X	3627	-0-	-63	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
07	3813 X	3718	-0-	-95	-0-	3718	3			N	-0-			-0-
08	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	3640	3			N	-0-			-0-
09	3660 X	3579	-0-	-81	-0-	3579	3			N	-0-			-0-
10	3782 X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-			-0-
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-			-0-
12	3720 X	3680	-0-	-40	-0-	3680	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376						
01	T. A.	9365	-0-	9365	47567	9365	3			N	-0-			-0-
02	54545 X	6978	-0-	-47567	-0-	6978	3			N	-0-			-0-
03	20336 X	13355	-0-	-6981	-0-	13355	3			N	-0-			-0-
04	19680 X	8315	-0-	-11365	-0-	8315	3			N	-0-			-0-
05	18507 X	9718	-0-	-8789	-0-	9718	3			N	-0-			-0-
06	9060 X	5086	-0-	-3974	-0-	5086	3			N	-0-			-0-
07	13361 X	11224	-0-	-2137	-0-	11224	3			N	-0-			-0-
08	13361 X	8113	-0-	-5248	-0-	8113	3			N	-0-			-0-
09	9390 X	3879	-0-	-5511	-0-	3879	3			N	-0-			-0-
10	11222 X	8144	-0-	-3078	-0-	8144	3			N	-0-			-0-
11	10860 X	3928	-0-	-6932	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
12	11222 X	9035	-0-	-2187	-0-	9035	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903						
01	10850 X	8978	-0-	-1872	-0-	8978	3			N	-0-			-0-
02	10150 X	8552	-0-	-1598	-0-	8552	3			N	-0-			-0-
03	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	3			N	-0-			-0-
04	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-			-0-
05	9145 X	8462	-0-	-683	-0-	8462	3			N	-0-			-0-
06	8850 X	8333	-0-	-517	-0-	8333	3			N	-0-			-0-
07	11749 X	8910	-0-	-2839	-0-	8910	3			N	-0-			-0-
08	11749 X	10260	-0-	-1489	-0-	10260	3			N	-0-			-0-
09	9780 X	7993	-0-	-1787	-0-	7993	3			N	-0-			-0-
10	8897 X	7270	-0-	-1627	-0-	7270	3			N	-0-			-0-
11	9930 X	7496	-0-	-2434	-0-	7496	3			N	-0-			-0-
12	10261 X	8179	-0-	-2082	-0-	8179	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)														
XTO ENERGY INC.														
GOODE ESTATE E														
12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL														
945936														
WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF. 13143 - 14900														
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		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
*12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BANNER														
12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
027200														
WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	93	-0-	-341	-0-	93	3		Y	-0-			2
02		348 N	61	-0-	-287	-0-	61	3		Y	-0-			2
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			2
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			2
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			2
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			2
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		Y	-0-			2
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		Y	-0-			2
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-			2
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			2
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		Y	-0-			2
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN BASSETT														
WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	470	-0-	-274	-0-	470	3		N	-0-			7
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			7
03		589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			7
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			7
05		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-			7
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3		N	-0-			7
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	3		N	-0-			7
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			7
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			7
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			7
11		630 N	493	-0-	-137	-0-	493	3		N	-0-			7
12		775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		6,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			N	-0-			-0-
03		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231 3			N	-0-			-0-
04		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187 3			N	-0-			-0-
05		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179 3			N	-0-			-0-
06		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 3			N	-0-			-0-
07		1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			N	-0-			-0-
10		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079 3			N	-0-			-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-			-0-
12		1302 N	967	-0-	-335	-0-	967 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648						
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-			-0-
02		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-			-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-			-0-
05		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3			N	-0-			-0-
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3			N	-0-			-0-
07		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3			N	-0-			-0-
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3			N	-0-			-0-
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3			N	-0-			-0-
10		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3			N	-0-			-0-
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3			N	-0-			-0-
*12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630						
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			1
02		29 N	1	-0-	-28	-0-	1 3			N	-0-			1
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			1
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620				
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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 X	205	-0-	-632	-0-	205	3		N	-0-		2
02	783 X	299	-0-	-484	-0-	299	3		N	-0-		2
03	837 X	145	-0-	-692	-0-	145	3		N	-0-		2
04	600 X	239	-0-	-361	-0-	239	3		N	-0-		2
05	620 X	314	-0-	-306	-0-	314	3		N	-0-		2
06	300 X	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		2
07	310 X	87	-0-	-223	-0-	87	3		N	-0-		2
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		2
09	300 X	114	-0-	-186	-0-	114	3		N	-0-		2
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-		2
11	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		2
12	403 X	352	-0-	-51	-0-	352	3		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		3,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492				
01	620 X	472	-0-	-148	-0-	472	3		N	-0-		-0-
02	580 X	452	-0-	-128	-0-	452	3		N	-0-		-0-
03	620 X	497	-0-	-123	-0-	497	3		N	-0-		-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
05	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-		-0-
06	480 X	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-		-0-
07	527 X	444	-0-	-83	-0-	444	3		N	-0-		-0-
08	527 X	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-		-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
12	620 X	475	-0-	-145	-0-	475	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920				
01	1364 X	1159	-0-	-205	-0-	1159	3		N	-0-		53
02	1276 X	1033	-0-	-243	-0-	1033	3		N	-0-		53
03	1364 X	1114	-0-	-250	-0-	1114	3		N	-0-		53
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-		53
05	1147 X	1027	-0-	-120	-0-	1027	3		N	-0-		53
06	1110 X	1072	-0-	-38	-0-	1072	3		N	-0-		53
07	1116 X	1038	-0-	-78	-0-	1038	3		N	-0-		53
08	1116 X	1069	-0-	-47	-0-	1069	3		N	-0-		53
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-		53
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-		53
11	1080 X	945	-0-	-135	-0-	945	3		N	-0-		53
12	1147 X	1012	-0-	-135	-0-	1012	3		N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		12,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944					
M	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
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	203 N	128	-0-	-75	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100					
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-			3
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			3
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			3
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3		N	-0-			3
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			3
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			3
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			3
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			3
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			3
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			3
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3		N	-0-			3
12	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		5,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682					
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			1
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			4
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			4
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			4
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			4
05	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3	N	-0-			4
06	1080 N	817	-0-	-263	-0-	817	3	N	-0-			4
07	1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	3	N	-0-			4
08	1054 N	683	-0-	-371	-0-	683	3	N	-0-			4
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			4
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			4
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			4
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 11,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356				
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	3	N	-0-			-0-
02	522 N	504	-0-	-18	-0-	504	3	N	-0-			-0-
03	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3	N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3	N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3	N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	3	N	-0-			-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 X	555	-0-	-96	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	609 X	496	-0-	-113	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03	651 X	563	-0-	-88	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
08	713 X	522	-0-	-191	-0-	522	3		N	-0-			-0-
09	720 X	627	-0-	-93	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	744 X	630	-0-	-114	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	720 X	419	-0-	-301	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	651 X	551	-0-	-100	-0-	551	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,051											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			1
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			1
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			1
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3		N	-0-			1
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			1
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			1
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			1
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			1
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,254											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

01	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
02	261 N	34	-0-	-227	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		357											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718					
M	O	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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	330 N	85	-0-	-245	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814					
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
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3		N	-0-			1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			1
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			1
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-			1
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			1
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			1
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			1
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			1
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			1
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			1
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806					
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
01	992 X	798	-0-	-194	-0-	798	3		N	-0-			4
02	928 X	713	-0-	-215	-0-	713	3		N	-0-			4
03	992 X	772	-0-	-220	-0-	772	3		N	-0-			4
04	780 X	729	-0-	-51	-0-	729	3		N	-0-			4
05	806 X	715	-0-	-91	-0-	715	3		N	-0-			4
06	780 X	672	-0-	-108	-0-	672	3		N	-0-			4
07	775 X	717	-0-	-58	-0-	717	3		N	-0-			4
08	775 X	695	-0-	-80	-0-	695	3		N	-0-			4
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			4
10	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			4
11	690 X	586	-0-	-104	-0-	586	3		N	-0-			4
12	744 X	676	-0-	-68	-0-	676	3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		8,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597				
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	403 X	351	-0-	-52	-0-	351	3	N	-0-			3
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			3
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			3
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			3
05	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	3	N	-0-			3
06	450 X	336	-0-	-114	-0-	336	3	N	-0-			3
07	465 X	333	-0-	-132	-0-	333	3	N	-0-			3
08	434 X	301	-0-	-133	-0-	301	3	N	-0-			3
09	390 X	336	-0-	-54	-0-	336	3	N	-0-			3
10	372 X	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-			3
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			3
*12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		4,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 234931		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950				
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5H										
01	4991 X	309	-0-	-4682	-0-	309	2	N	-0-			-0-
02	4669 X	347	-0-	-4322	-0-	347	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	356	-0-	-4635	-0-	356	2	N	-0-			-0-
04	390 X	334	-0-	-56	-0-	334	2	N	-0-			-0-
05	403 X	331	-0-	-72	-0-	331	2	N	-0-			-0-
06	360 X	325	-0-	-35	-0-	325	2	N	-0-			-0-
07	372 X	297	-0-	-75	-0-	295	2	N	2	2	8	-0-
08	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09	330 X	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	341 X	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-
11	330 X	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-			-0-
12	341 X	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 167957		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824				
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #: 1										
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2	N	-0-			-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
MOBLEY 35		WELL #: 2		RRCID -> 169220		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380		
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 X	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-		-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
05	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
06	300 X	290	-0-	-10	-0-	290 2	N	-0-		-0-
07	341 X	290	-0-	-51	-0-	290 2	N	-0-		-0-
08	341 X	278	-0-	-63	-0-	278 2	N	-0-		-0-
09	330 X	285	-0-	-45	-0-	285 2	N	-0-		-0-
10	310 X	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-		-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
12	310 X	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 153519		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104		
BROWN 32		WELL #: 1								
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	8 1	32 2	N	-0-	-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 2	N	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	N	-0-	-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	11 1	46 3	N	-0-	-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	39 1	172 3	N	-0-	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	210 X	48	-0-	-162	-0-	8 1	40 3	N	-0-	-0-
10	217 X	41	-0-	-176	-0-	41 3		N	-0-	-0-
11	210 X	38	-0-	-172	-0-	9 1	29 3	N	-0-	-0-
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCOTT STATE		WELL #: 1201		RRCID -> 201793		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	165 1	312 2	N	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	121 1	347 2	N	-0-	-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-	-0-
04	450 N	268	-0-	-182	-0-	268 3		N	-0-	-0-
05	496 N	264	-0-	-232	-0-	264 3		N	-0-	-0-
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271 3		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
BROWN		WELL #: 3202		RRCID -> 203215	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5081	-		5892			
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		3937 X	3472	-0-	-465	-0-	687 1	2785 2	N	-0-			-0-
02		3683 X	3007	-0-	-676	-0-	670 1	2337 2	N	-0-			-0-
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	694 1	3343 3	N	8			8
							9 9						
04		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	655 1	3293 3	N	-0-			8
05		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	717 1	3137 3	N	3			11
							3 9						
06		3930 X	2845	-0-	-1085	-0-	528 1	2310 3	N	6			17
							7 9						
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	6			23
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			23
09		3960 X	3483	-0-	-477	-0-	579 1	2900 3	N	4			27
							4 9						
10		3844 X	3111	-0-	-733	-0-	3108 3	3 9	N	3			30
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	865 1	2656 3	N	-0-			30
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		31,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

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		868 X	803	-0-	-65	-0-	159 1	644 2	N	-0-			-0-
02		812 X	748	-0-	-64	-0-	167 1	581 2	N	-0-			-0-
03		899 X	899	-0-	-0-	-0-	153 1	737 3	N	8			8
							9 9						
04		872 X	872	-0-	-0-	-0-	145 1	727 3	N	-0-			8
05		920 X	920	-0-	-0-	-0-	171 1	749 3	N	-0-			8
06		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	239 1	1044 3	N	-0-			8
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			8
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			8
09		1290 X	826	-0-	-464	-0-	137 1	689 3	N	-0-			8
10		1333 X	711	-0-	-622	-0-	711 3		N	-0-			8
11		1290 X	871	-0-	-419	-0-	214 1	657 3	N	-0-			8
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		7,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SAPP-WEAVER		WELL #: 3302		RRCID -> 204369	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 5253	-		6068			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
DANIEL, MAYME "110"		WELL #:		1	RRCID -> 168038	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 4854	-	4866
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1713 N	1713	-0-	-0-	1713	2	N	-0-	-0-
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-		N	-0-	-0-
03		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2	N	-0-
04		1320 N	1186	-0-	-134	-0-	1186	2	N	-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-
06		1230 N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2	N	-0-
07		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2	N	-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-
10		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2	N	-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-
*12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936							
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 091263	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5450	-	5740
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		1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	2	N	-0-	
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	
05		961 N	896	-0-	-65	-0-	896	2	N	-0-	
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	
07		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2	N	-0-	
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	
10		868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2	N	-0-	
11		900 N	740	-0-	-160	-0-	740	2	N	-0-	
12		961 N	857	-0-	-104	-0-	857	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOGE ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 142359	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 5194	-	5980
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		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2	N	-0-	
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	
*03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	
07		775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2	N	-0-	
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2	N	-0-	
09		750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2	N	-0-	
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2	N	-0-	
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642																
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2569	3	10	9	N	9				51
02		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-				51
03		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-				51
04		2070 X	1792	-0-	-278	-0-	1792	3			N	-0-				51
05		2139 X	2007	-0-	-132	-0-	2007	3			N	-0-				51
06		2070 X	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-				51
07		2139 X	1964	-0-	-175	-0-	1964	3			N	-0-				51
08		2015 N	1249	-0-	-766	-0-	1249	3			N	-0-				51
09		2070 N	1808	-0-	-262	-0-	1808	3			N	-0-				51
10		1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	3			N	-0-				51
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-				51
*12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-				51
TOTAL GAS PROD: 24,457													TOTAL CONDENSATE PROD: 9			

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106																
01		1581 N	1122	-0-	-459	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
02		1305 N	1010	-0-	-295	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
04		1080 N	791	-0-	-289	-0-	791	2			N	-0-				-0-
05		1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-				-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				-0-
08		961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-				-0-
09		960 N	890	-0-	-70	-0-	890	2			N	-0-				-0-
10		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-				-0-
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
*12		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 12,936													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	584	-0-	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-				-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-				-0-
07	682 N	463	-0-	-0-	-219	-0-	463	2		N	-0-				-0-
08	589 N	437	-0-	-0-	-152	-0-	437	2		N	-0-				-0-
09	510 N	473	-0-	-0-	-37	-0-	473	2		N	-0-				-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-				-0-
11	420 N	321	-0-	-0-	-99	-0-	321	2		N	-0-				-0-
12	496 N	474	-0-	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-				58
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-				58
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-				58
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-				58
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-				58
06	1860 X	826	-0-	-0-	-1034	-0-	826	3		N	-0-				58
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-				58
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-				58
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-				-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-				-0-
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-				-0-
05	279 N	231	-0-	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-				-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-
07	279 N	236	-0-	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-				-0-
08	217 N	192	-0-	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-				-0-
09	210 N	168	-0-	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-				-0-
10	248 N	205	-0-	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-				-0-
11	180 N	139	-0-	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-				-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	167642	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5580 - 5671
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167997	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5384 - 6100
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2	N	-0-	26
02	1160	N	1123	-0-	-37	-0-	1123	2	N	-0-	26
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	26
04	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2	N	-0-	26
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	2	N	-0-	26
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	26
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2	N	-0-	26
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	26
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	26
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	N	-0-	26
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2	N	-0-	26
12	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:				11,596	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	168711	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5268 - 5935
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2	N	-0-	-0-
02	464	N	416	-0-	-48	-0-	416	2	N	-0-	-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2	N	-0-	-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-	-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-	-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-	-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2	N	-0-	-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2	N	-0-	-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,976	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2	N	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2	N	-0-	-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2	N	-0-	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2	N	-0-	-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2	N	-0-	-0-
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2	N	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-	-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	145 2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 2	N	-0-	-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

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	836	-0-	-218	-0-	836 3	N	-0-			-0-	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-			-0-	
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-			-0-	
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-			-0-	
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-			-0-	
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-			-0-	
08		961 N	836	-0-	-125	-0-	836 3	N	-0-			-0-	
09		900 N	895	-0-	-5	-0-	895 3	N	-0-			-0-	
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-			-0-	
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	786 3	N	-0-			-0-	
*12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,918	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

01		713 N	24	-0-	-689	-0-	24 3	N	-0-			-0-	
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-			-0-	
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			-0-	
05		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3	N	-0-			-0-	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-			-0-	
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
08		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 3	N	-0-			-0-	
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			-0-	
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			-0-	
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			-0-	
12		806 N	708	-0-	-98	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,346	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

01		3100 N	3473	-0-	373	373	3473 3	N	-0-			-0-	
02		2900 N	4189	-0-	1289	1662	4189 3	N	-0-			-0-	
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	856		N	NO RPT			-0-	
04		4407 X	3551	-0-	-856	-0-	3551 3	N	-0-			-0-	
05		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3	N	-0-			-0-	
06		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3	N	-0-			-0-	
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3	N	-0-			-0-	
08		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3	N	-0-			-0-	
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	N	-0-			-0-	
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3	N	-0-			-0-	
11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3	N	-0-			-0-	
*12		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1023 N	899	-0-	-124	-0-	899 3		N	-0-			-0-
02		899 N	833	-0-	-66	-0-	833 3		N	-0-			-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
04		870 N	784	-0-	-86	-0-	784 3		N	-0-			-0-
05		899 N	695	-0-	-204	-0-	695 3		N	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
07		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3		N	-0-			-0-
08		682 N	442	-0-	-240	-0-	442 3		N	-0-			-0-
09		780 N	577	-0-	-203	-0-	577 3		N	-0-			-0-
10		775 N	590	-0-	-185	-0-	590 3		N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
12		589 N	364	-0-	-225	-0-	364 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608					
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
04		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
08		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
*12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034					
01		527 X	481	-0-	-46	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02		493 X	465	-0-	-28	-0-	465 3		N	-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
04		480 N	448	-0-	-32	-0-	448 3		N	-0-			-0-
05		496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3		N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
10		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-			-0-
11		510 N	454	-0-	-56	-0-	454 3		N	-0-			-0-
*12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3			N	-0-			-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-			-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	541 3			N	-0-			-0-
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3			N	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398						
01		961 X	646	-0-	-315	-0-	646 3			N	-0-			-0-
02		899 X	583	-0-	-316	-0-	583 3			N	-0-			-0-
03		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
04		630 X	521	-0-	-109	-0-	521 3			N	-0-			-0-
05		651 X	574	-0-	-77	-0-	574 3			N	-0-			-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-			-0-
08		589 N	452	-0-	-137	-0-	452 3			N	-0-			-0-
09		570 N	487	-0-	-83	-0-	487 3			N	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			-0-
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106						
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3			Y	-0-			18
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			Y	-0-			18
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			18
04		840 N	794	-0-	-46	-0-	794 3			Y	-0-			18
05		868 N	795	-0-	-73	-0-	795 3			Y	-0-			18
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			Y	-0-			18
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			Y	-0-			18
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3			Y	-0-			18
09		750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3			Y	-0-			18
10		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 3			Y	-0-			18
11		750 N	680	-0-	-70	-0-	680 3			Y	-0-			18
12		775 N	724	-0-	-51	-0-	724 3			Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		8,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1687	-0-	-80	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
*12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

01		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	-0-	6552	3		Y	-0-			47
02		5887 X	5873	-0-	-14	-0-	-0-	5873	3		Y	-0-			47
03		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
04		6090 X	5902	-0-	-188	-0-	-0-	5902	3		Y	-0-			47
05		6293 X	6279	-0-	-14	-0-	-0-	6279	3		Y	-0-			47
06		6090 X	5893	-0-	-197	-0-	-0-	5893	3		Y	-0-			47
07		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	-0-	6648	3		Y	-0-			47
08		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	-0-	6388	3		Y	-0-			47
09		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	6503	3		Y	-0-			47
10		6572 X	6106	-0-	-466	-0-	-0-	6106	3		Y	-0-			47
11		6360 X	5533	-0-	-827	-0-	-0-	5533	3		Y	-0-			47
12		6572 X	3207	-0-	-3365	-0-	-0-	3207	3		Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 64,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

01		1116 N	38	-0-	-1078	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
05		961 N	654	-0-	-307	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08		651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
11		600 N	517	-0-	-83	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12		651 N	554	-0-	-97	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
07		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3		N	-0-			-0-
08		651 N	574	-0-	-77	-0-	574 3		N	-0-			-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
*12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

01		589 N	18	-0-	-571	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-			-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
07		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-			-0-
08		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-			-0-
09		510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-			-0-
11		480 N	387	-0-	-93	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,057	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		Y	-0-			7
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		Y	-0-			7
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			7
04		810 N	737	-0-	-73	-0-	737 3		Y	-0-			7
05		806 N	658	-0-	-148	-0-	658 3		Y	-0-			7
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-			7
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		Y	-0-			7
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-			7
09		810 N	802	-0-	-8	-0-	802 3		Y	-0-			7
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			7
11		810 N	566	-0-	-244	-0-	566 3		Y	-0-			7
12		837 N	614	-0-	-223	-0-	614 3		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			8,954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02		754 N	660	-0-	-94	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
04		720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3		N	-0-			-0-
05		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3		N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09		660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-			-0-
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,463				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

01		961 N	792	-0-	-169	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
04		780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05		837 N	618	-0-	-219	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		N	-0-			-0-
08		620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,138				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

01		713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
05		713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-			-0-
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10		620 N	273	-0-	-347	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,116				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	4371 X	4260	-0-	-111	-0-	4260 2	N	-0-	-0-
02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2	N	-0-	-0-
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-		N	NO RPT	-0-
04	4290 X	3944	-0-	-346	-0-	3944 2	N	-0-	-0-
05	4464 X	4002	-0-	-462	-0-	4002 2	N	-0-	-0-
06	4320 X	3814	-0-	-506	-0-	3814 3	N	-0-	-0-
07	4464 X	3981	-0-	-483	-0-	3981 2	N	-0-	-0-
08	4061 X	3900	-0-	-161	-0-	3900 2	N	-0-	-0-
09	3930 X	3791	-0-	-139	-0-	3791 2	N	-0-	-0-
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2	N	-0-	-0-
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2	N	-0-	-0-
*12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033	
01	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	2713 2	N	-0-	-0-
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-	-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT	-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-	-0-
05	3410 X	2818	-0-	-592	-0-	2818 2	N	-0-	-0-
06	3300 X	2488	-0-	-812	-0-	2488 3	N	-0-	-0-
07	3410 X	2698	-0-	-712	-0-	2698 2	N	-0-	-0-
08	2976 X	2300	-0-	-676	-0-	2300 2	N	-0-	-0-
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2	N	-0-	-0-
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-	-0-
11	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	2284 2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2284	-0-	-723	-0-	2284 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3094	-0-	94	94	3094 2	N	-0-	-0-
*12	3100 N	3094	-0-	-6	88	3094 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050					
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
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184					
01	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2561	-0-	-426	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3090 X	2848	-0-	-242	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2762	-0-	-431	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2447	-0-	-463	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2134	-0-	-811	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2432	-0-	-418	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2371	-0-	-388	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2360	-0-	-100	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	2360	-0-	-151	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828					
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
04	1170 N	897	-0-	-273	-0-	897 2		N	-0-		-0-
05	1271 N	939	-0-	-332	-0-	939 2		N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911 2		N	-0-		-0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-		-0-
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264			
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	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-		-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-		-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
*12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048			
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	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
02	2233 N	1997	-0-	-236	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-
04	2190 N	1910	-0-	-280	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-		-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-		-0-
09	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
*12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	564	-0-	-87	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02		522 N	519	-0-	-3	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		540 N	498	-0-	-42	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05		558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11		570 N	560	-0-	-10	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,861												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

01		1519 X	1359	-0-	-160	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
02		1421 X	1362	-0-	-59	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1320 N	1197	-0-	-123	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1219	-0-	-131	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,432												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

01		1426 X	1292	-0-	-134	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
02		1334 X	1249	-0-	-85	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1320 X	1164	-0-	-156	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
05		1364 X	1216	-0-	-148	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1177	-0-	-94	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
*12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,489												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-	
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-	
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-	
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-	
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-	
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-	
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-	
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-	
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-	
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-	
11		750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-			-0-	
12		775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,450											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

01		558 N	444	-0-	-114	-0-	444	2		N	-0-			-0-	
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-	
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-	
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-	
08		589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2		N	-0-			-0-	
09		600 N	426	-0-	-174	-0-	426	2		N	-0-			-0-	
10		558 N	390	-0-	-168	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
11		480 N	308	-0-	-172	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
12		434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,126											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

01		930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2		N	-0-			-0-	
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-	
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-	
04		780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2		N	-0-			-0-	
05		868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2		N	-0-			-0-	
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-	
07		775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-			-0-	
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-	
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-	
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-			-0-	
11		840 N	598	-0-	-242	-0-	598	2		N	-0-			-0-	
12		775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,079											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)													
XTO ENERGY INC.													
BASSETT GOODE													
WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)													
LONGFELLOW ENERGY, LP													
GOODE, M. H. ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572													
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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.													
BURLESON 11													
WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578													
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		270 N	270	-0-	-0-	-0-	94	1	176	2	N	-0-	-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	268	2	N	-0-	-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	-0-
04		270 N	129	-0-	-141	-0-	128	3	1	9	N	1	1
05		372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3			N	-0-	1
06		270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-	1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	1
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	1
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	1
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD: 2,522													
TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)		//CONT.//		12398 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
ALTERED STATE		WELL #:		2	RRCID ->	167705	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 4304 - 6724
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		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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
01	6696 R	6696	-0-	-0-	-0-	467 1	6229 3	N	-0-	-0-	
02	6298 R	6298	-0-	-0-	-0-	434 1	5864 3	N	-0-	-0-	
03	6541 #	5539	-0-	-1002	-0-	416 1	5123 3	N	-0-	-0-	
04	6480 #	5629	-0-	-851	-0-	412 1	5217 3	N	-0-	-0-	
05	6727 #	5887	-0-	-840	-0-	450 1	5437 3	N	-0-	-0-	
06	6510 #	5364	-0-	-1146	-0-	426 1	4938 3	N	-0-	-0-	
07	6727 #	5590	-0-	-1137	-0-	442 1	5148 3	N	-0-	-0-	
08	5890 #	5477	-0-	-413	-0-	438 1	5039 3	N	-0-	-0-	
09	5700 #	5477	-0-	-223	-0-	438 1	5039 3	N	-0-	-0-	
10	5890 #	5477	-0-	-413	-0-	438 1	5039 3	N	-0-	-0-	
*11	5400 #	4608	-0-	-792	-0-	369 1	4239 3	N	-0-	-0-	
12	5673 #	4608	-0-	-1065	-0-	369 1	4239 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			66,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: TERRELL			
SPENCER, ANNIE				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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN)		12398 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 191108		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12						
5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	4934	3	N	-0-						-0-
5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	4725	3	N	-0-						-0-
5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	4852	3	N	-0-						-0-
5130 X	5099	-0-	-31	-0-	-0-	374	1	4725	3	N	-0-						-0-
5425 X	5064	-0-	-361	-0-	-0-	387	1	4677	3	N	-0-						-0-
5250 X	4835	-0-	-415	-0-	-0-	384	1	4451	3	N	-0-						-0-
5425 X	4994	-0-	-431	-0-	-0-	395	1	4599	3	N	-0-						-0-
5270 X	5000	-0-	-270	-0-	-0-	399	1	4601	3	N	-0-						-0-
5100 X	5000	-0-	-100	-0-	-0-	399	1	4601	3	N	-0-						-0-
5053 X	5000	-0-	-53	-0-	-0-	399	1	4601	3	N	-0-						-0-
4830 X	4158	-0-	-672	-0-	-0-	332	1	3826	3	N	-0-						-0-
5177 X	4158	-0-	-1019	-0-	-0-	332	1	3826	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		58,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
BURLESON 11		WELL #: 1		RRCID -> 146129		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		469 1	885 2	N	-0-			-0-
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		360 1	1035 2	N	-0-			-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	633	-0-	-687	-0-		633 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	619	-0-	-869	-0-		619 3		N	-0-			-0-
06		930 N	551	-0-	-379	-0-		551 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297 3		N	-0-			-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189 3		N	-0-			-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3		N	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797														
01	T. A.		29	-0-	29	29		10 1	19 2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9	-0-	9	38		2 1	7 2	N	-0-			-0-
03	T. A.		12	-0-	12	50		12 3		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-
05	0 W		6	-0-	6	56		6 3		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
09	T. A.		14	-0-	14	70		14 3		N	-0-			-0-
10	T. A.		4	-0-	4	74		4 3		N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	74				N	-0-			-0-
*12	18 J	NO RPT	-0-	-0-	-18	74				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			74				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION															
GANADOR OPERATING, LLC 293514															
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462															
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		5952	4954	-0-	-998	45928	33	1	4856	3	Y	59	56	1	15
02		5568	5133	-0-	-435	45493	65	9	5064	3	Y	28	31	1	12
03		5952	5508	-0-	-444	45049	31	9	5421	3	Y	26	26	1	12
04		5760	5093	-0-	-667	44382	58	1	5011	3	Y	22	25	1	9
05		5952	5377	-0-	-575	43807	24	9	5310	3	Y	25	26	1	8
06		5760	5139	-0-	-621	43186	39	1	5074	3	Y	24	23	1	9
07		6851	5392	-0-	-1459	41727	28	9	5327	3	Y	24	24	1	9
08		6851	5179	-0-	-1672	40055	39	1	5107	3	Y	31	26	1	14
09		6630	2881	-0-	-3749	36306	34	9	2833	3	Y	24	25	1	13
10		6851	2762	-0-	-4089	32217	22	1	29	9	Y	26	31	1	8
11		6630	2633	-0-	-3997	28220	26	9	2585	3	Y	24	20	1	12
12		5394 #	NO RPT	-0-	-5394	22826					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD: 50,051															
TOTAL CONDENSATE PROD: 313															

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON														
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221														
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202														
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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

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 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	509 N	509	-0-	-0-	-0-	492 3	17 9	N	15			47
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 3	6 9	N	5			52
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	517 3	14 9	N	13	1 8		64
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485 3	22 9	N	20	68 1	1 8	15
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	514 3	6 9	N	5			20
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	426 3	14 9	N	13			33
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	390 3	20 9	N	18			51
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	247 3	7 9	N	6			57
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	3 9	N	3			60
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524 3	8 9	N	7			67
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	612 3	7 9	N	6			73
12	465 N	399	-0-	-66	-0-	396 3	3 9	N	3			76
TOTAL GAS PROD:			5,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			114					

ELLIOTT, M.			WELL #:		2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	7950 - 11524
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-			-0-	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-	
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y	-0-			-0-	
*05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-			-0-	
*06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		Y	-0-			-0-	
*07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		Y	-0-			-0-	
*08	279 N	155	-0-	-124	-0-	155 3		Y	-0-			-0-	
*09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		Y	-0-			-0-	
*10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-			-0-	
*11	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3		Y	-0-			-0-	
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218 3	33 9	Y	30	21 1		9	
TOTAL GAS PROD:			2,269	TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

OIL AND GAS DIVISION

BUCKHORN (ELLENBURGER) APPROACH OPERATING LLC ELLIOTT, M.		//CONT.// //CONT.//	12945 333 028625	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CROCKETT							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1930	-0-	-1170	286		1698	3	232	9	Y	211	320	1			44
02	1805 X	1519	-0-	-286	-0-		1336	3	183	9	Y	166	163	1			47
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		1731	3	281	9	Y	255	229	1			73
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-		1506	3	151	9	Y	137	76	1			134
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-		1549	3	198	9	Y	180	207	1			107
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-		1561	3	172	9	Y	156	194	1			69
07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-		1656	3	164	9	Y	149	161	1			57
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		1736	3	142	9	Y	129	138	1			48
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-		1445	3	161	9	Y	146	120	1			74
10	1674 N	1643	-0-	-31	-0-		1423	3	220	9	Y	200	135	1			139
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1525	3	204	9	Y	185	200	1			124
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		1780	3	322	9	Y	293	330	1			87
TOTAL GAS PROD:		21,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,207											

ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	247542	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8169	-	11238				
01	217 N	190	-0-	-27	-0-		190	3		Y	-0-		-0-				
02	232 N	143	-0-	-89	-0-		143	3		Y	-0-		-0-				
03	217 N	156	-0-	-61	-0-		156	3		Y	-0-		-0-				
04	180 N	148	-0-	-32	-0-		148	3		Y	-0-		-0-				
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-		164	3	62	9	Y	56	23 1				
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-		215	3	29	9	Y	26	48 1				
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-		330	3	32	9	Y	29	29 1				
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-		384	3	47	9	Y	43	38 1				
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-		442	3	72	9	Y	65	48 1				
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-		412	3	33	9	Y	30	42 1				
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		427	3	28	9	Y	25	29 1				
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		470	3	30	9	Y	27	36 1				
TOTAL GAS PROD:		3,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		301											

SMITH, M. "15"		WELL #:	1H	RRCID ->	264894	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8120	-	11714				
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-		378	3	85	9	Y	77	83 1				
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-		335	3	102	9	Y	93	83 1				
03	403 N	160	-0-	-243	-0-		160	3		Y	-0-	26 1	-0-				
04	390 N	157	-0-	-233	-0-		157	3		Y	-0-		-0-				
05	403 N	188	-0-	-215	-0-		188	3		Y	-0-		-0-				
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-		-0-				
07	155 N	125	-0-	-30	-0-		125	3		Y	-0-		-0-				
08	186 N	143	-0-	-43	-0-		143	3		Y	-0-		-0-				
09	150 N	99	-0-	-51	-0-		99	3		Y	-0-		-0-				
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		Y	-0-		-0-				
11	150 N	144	-0-	-6	-0-		144	3		Y	-0-		-0-				
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		170											

OIL AND GAS DIVISION

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.// 12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
ELLIOTT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027					
M	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	682 X	541	-0-	-141	-0-	446	3	95	9	N	86	93	1	18
02	DELQ PR	541	-0-	541	541	449	3	92	9	N	84	78	1	24
03	1134 X	593	-0-	-541	-0-	473	3	120	9	N	109	102	1	31
04	660 X	554	-0-	-106	-0-	455	3	99	9	N	90	33	1	88
05	682 X	606	-0-	-76	-0-	511	3	95	9	N	86	123	1	51
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	462	3	105	9	N	95	104	1	42
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	458	3	144	9	N	131	123	1	50
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	482	3	129	9	N	117	123	1	44
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	453	3	112	9	N	102	94	1	52
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	406	3	128	9	N	116	87	1	81
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	441	3	113	9	N	103	115	1	69
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	496	3	124	9	N	113	149	1	33
TOTAL GAS PROD:		6,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,232								

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NIXON 177		WELL #: 3		RRCID -> 180156		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576					
01	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	41	1	1484	3	Y	-0-		-0-	
02	2985	1460	-0-	-1525	-0-	44	1	1416	3	Y	-0-		-0-	
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	42	1	1529	3	Y	-0-		-0-	
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	-0-		-0-	
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	47	1	1643	3	Y	-0-		-0-	
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	3	Y	-0-		-0-	
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1682	3	Y	-0-		-0-	
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	44	1	1610	3	Y	-0-		-0-	
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	44	1	1614	3	Y	-0-		-0-	
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	45	1	1593	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4371 #	4355	-0-	-16	-0-	-0-	4230	3	125	9	N	114	119
02	4089 #	4018	-0-	-71	-0-	-0-	3909	3	109	9	N	99	36
03	4473 R	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	4355	3	118	9	N	107	143
04	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	4115	3	110	9	N	100	241
05	4340 #	4305	-0-	-35	-0-	-0-	4193	3	112	9	N	102	224
06	4320 #	4216	-0-	-104	-0-	-0-	4119	3	97	9	N	88	146
07	4464 #	4360	-0-	-104	-0-	-0-	4263	3	97	9	N	88	57
08	4464 #	4350	-0-	-114	-0-	-0-	4245	3	105	9	N	95	151
09	4230 #	4106	-0-	-124	-0-	-0-	4006	3	100	9	N	91	68
10	4371 #	4174	-0-	-197	-0-	-0-	4066	3	108	9	N	98	166
11	4230 #	3729	-0-	-501	-0-	-0-	3630	3	99	9	N	90	75
12	4371 #	3650	-0-	-721	-0-	-0-	3533	3	117	9	N	106	180
TOTAL GAS PROD:		49,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,178							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-	-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	-0-	757	2			N	-0-	-0-
07	837 N	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	-0-	767	2			N	-0-	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUSHER (MORRIS) SPH DEVELOPMENT, LLC SCHAEFER, ROY A		13981 500 809637		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS				
		WELL #:	9	RRCID ->	279518	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3854 - 3860	
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	0	21	-0-	21 B	67	21 2		N	-0-			-0-
02	0	20	-0-	20 B	87	20 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	0	15	-0-	15 B	102	15 2		N	-0-			-0-
04	0	18	-0-	18 B	120	18 2		N	-0-			-0-
05	0	27	-0-	27 B	147	27 2		N	-0-			-0-
06	194 N	47	-0-	-147 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHAEFER, ROY A		WELL #:		10	RRCID ->	279520	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3844 - 3850
01	0	29	-0-	29 B	93	29 2		N	-0-			-0-
02	0	28	-0-	28 B	121	28 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	0	20	-0-	20 B	141	20 2		N	-0-			-0-
04	0	24	-0-	24 B	165	24 2		N	-0-			-0-
05	0	37	-0-	37 B	202	37 2		N	-0-			-0-
06	265 N	63	-0-	-202 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHAEFER, ROY A		WELL #:		11	RRCID ->	279521	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	3907	PERF.	3836 - 3843
01	0	21	-0-	21 B	68	21 2		N	-0-			-0-
02	0	21	-0-	21 B	89	21 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	0	14	-0-	14 B	103	14 2		N	-0-			-0-
04	0	18	-0-	18 B	121	18 2		N	-0-			-0-
05	0	27	-0-	27 B	148	27 2		N	-0-			-0-
06	196 N	48	-0-	-148 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUSHER (MORRIS)		//CONT.//		13981 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: RUNNELS					
SPH DEVELOPMENT, LLC		//CONT.//		809637								
SCHAEFER, ROY A		WELL #:		12	RRCID ->	279522	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3843 - 3851
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	294	2		N	-0-		-0-
03	434 N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-		-0-
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	219	2		N	-0-		-0-
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-		-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2		N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-		-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	11	6	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYERS (GARDNER)		14109 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP.		385390											
CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 139225		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827					
M	O	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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	3		Y	-0-			201
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	483	3		Y	-0-			201
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-			201
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-			201
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		Y	-0-			201
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			201
07	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	3		Y	-0-			201
08	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	3		Y	-0-			201
*09	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	3		Y	-0-	70	7	131
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	3		Y	-0-			131
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	3		Y	-0-			131
12	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3	10	9	9	95	1	45
TOTAL GAS PROD:		9,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							



OIL AND GAS DIVISION

CARL CAHILL (CANYON SAND)		15665 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
BROOKS, E. B., JR.		097035												
WILSON-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 141155		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2			Y	-0-			-0-
02		435 N	348	-0-	-87	-0-	348 2			Y	-0-			-0-
03		434 N	122	-0-	-312	-0-	122 2			Y	-0-			-0-
04		390 N	161	-0-	-229	-0-	161 2			Y	-0-			-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			Y	-0-			-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			Y	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			Y	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			Y	-0-			-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			Y	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			Y	-0-			-0-
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLSEN-CAHILL		WELL #: 1A		RRCID -> 179080		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128						
01		310 X	290	-0-	-20	-0-	290 2			N	-0-			-0-
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-			-0-
03		217 X	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-			-0-
04		270 X	249	-0-	-21	-0-	249 2			N	-0-			-0-
05		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			-0-
06		450 X	293	-0-	-157	-0-	293 2			N	-0-			-0-
07		465 X	4	-0-	-461	-0-	4 2			N	-0-			-0-
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09		570 X	139	-0-	-431	-0-	139 1			N	-0-			-0-
10		589 X	6	-0-	-583	-0-	6 1			N	-0-			-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	844 3	3 9		N	3			233
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-			233
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			233
04		810 N	644	-0-	-166	-0-	644 3			N	-0-			233
05		992 N	544	-0-	-448	-0-	541 3	3 9		N	3			236
06		690 N	576	-0-	-114	-0-	576 3			N	-0-			236
07		651 N	587	-0-	-64	-0-	587 3			N	-0-			236
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			236
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			236
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 3	1 9		N	1			237
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			237
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			237
TOTAL GAS PROD:		8,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

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	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	21	-0-	-475	-0-	21 3		N	-0-		167
02		493 N	456	-0-	-37	-0-	456 3		N	-0-		167
03		527 N	394	-0-	-133	-0-	387 3	7 9	N	6		173
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 3	1 9	N	1		174
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	488 3	8 9	N	7		181
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 3	1 9	N	1		182
07		682 N	457	-0-	-225	-0-	444 3	13 9	N	12		194
08		490 N	436	-0-	-54	-0-	429 3	7 9	N	6		200
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	607 3	6 9	N	5		205
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-		205
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 3	2 9	N	2		207
*12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		207
TOTAL GAS PROD:		6,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

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	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		101
02		580 N	56	-0-	-524	-0-	56 3		N	-0-		101
03		620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		N	-0-		101
04		810 N	182	-0-	-628	-0-	182 3		N	-0-		101
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		101
06		480 N	383	-0-	-97	-0-	383 3		N	-0-		101
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		101
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		101
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-		101
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	809 3	1 9	N	1		102
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		102
*12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		9,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CARPENTER, NW (GRAYBURG)				15866 220	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.				195651								
COWDEN 1 STATE		WELL #:		1	RRCID ->	210002	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1326 - 1338	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		11/01/2016 - PLUGGED		11/01/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAT CLAW (CABALLOS)		16397 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
KOTHMAN		WELL #: 9401		RRCID -> 206569		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-					-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-					-0-
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-					-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-					-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-					-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-					-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-					-0-
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-					-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-					-0-
10		930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2			N	-0-					-0-
11		960 N	715	-0-	-245	-0-	715 2			N	-0-					-0-
*12		1116 N	914	-0-	-202	-0-	914 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2			N	-0-					-0-
02		957 N	944	-0-	-13	-0-	944 2			N	-0-					-0-
03		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957 2			N	-0-					-0-
04		990 N	955	-0-	-35	-0-	955 2			N	-0-					-0-
05		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2			N	-0-					-0-
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-					-0-
07		992 N	974	-0-	-18	-0-	974 2			N	-0-					-0-
08		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2			N	-0-					-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-					-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-					-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-					-0-
*12		992 N	865	-0-	-127	-0-	865 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A	
WALLACE, GEORGE		WELL #: 1							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUNT, JAMES 69		1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A	
01	310 N	149	-0-	-161	B	-0-	149 2	N	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140 2	N	-0-
06	210 N	152	-0-	-58	B	-0-	152 2	N	-0-
07	310 N	146	-0-	-164	B	-0-	146 2	N	-0-
08	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123 2	N	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CEDAR ROCK (CANYON)		//CONT.//		16606 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 132852	COMPL. DATE 10/16/1989	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4298	-	4480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM 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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRAZIER, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 216062	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 4246	-	4274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	93 N	55	-0-	-38	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	116 N	73	-0-	-43	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CELERY (CANYON)		16643 062		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MENARD								
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629												
CLARK RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 170715	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2705	-	2710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CELERY (GUNSIGHT)		16643 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD					
PENTERGY OPERATING, LLC		652917											
PFLUGER "6-1"		WELL #: 1		RRCID -> 150074		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778					
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.)		17340 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
FORTUNE ENERGY, INC.		278757									
CHEANEY		WELL #: 4		RRCID -> 048453		COMPL. DATE 04/07/1970		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-		-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-		-0-
03	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2	Y	-0-		-0-
04	2130 N	2071	-0-	-59	-0-	2071	2	Y	-0-		-0-
05	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1062	-0-	-918	-0-	1062	2	Y	-0-		-0-
07	2139 N	393	-0-	-1746	-0-	393	2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	404	-0-	-1332	-0-	404	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	285	-0-	-765	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	96	-0-	-294	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEANEY		WELL #: 10		RRCID -> 135100		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506			
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	Y	-0-		-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	3067	-0-	-622	-0-	3067	2	Y	-0-		-0-
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	Y	-0-		-0-
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	1594	-0-	-1376	-0-	1594	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	669	-0-	-2555	-0-	669	2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	943	-0-	-2343	-0-	943	2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	665	-0-	-2515	-0-	665	2	Y	-0-		-0-
10	3286 X	636	-0-	-2650	-0-	636	2	Y	-0-		-0-
11	1590 X	385	-0-	-1205	-0-	385	2	Y	-0-		-0-
12	930 X	642	-0-	-288	-0-	642	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	1054 N	534	-0-	-520	-0-	533	3	1 9 N	1		56
02	493 N	412	-0-	-81	-0-	403	3	9 9 N	8		64
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1090	3	66 9 N	60		124
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	610	3	62 9 N	56	165 1	15
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	748	3	35 9 N	32		47
06	1020 N	815	-0-	-205	-0-	796	2	19 9 N	17		64
07	682 N	272	-0-	-410	-0-	260	2	12 9 N	11		75
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		75
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		75
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		75
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	75 1	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		185					

OIL AND GAS DIVISION

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 OXY USA INC. 630591  
 JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	493 N	344	-0-	-149	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4 9	N	4		68	
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		68	
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		68	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		68	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		68	
06	1050 X	201	-0-	-849	-0-	201	2		N	-0-		68	
07	1085 X	208	-0-	-877	-0-	208	2		N	-0-		68	
08	651 X	156	-0-	-495	-0-	156	2		N	-0-		68	
09	210 X	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-		68	
10	217 X	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-		68	
11	210 X	123	-0-	-87	-0-	123	2		N	-0-		68	
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		68	
TOTAL GAS PROD:		3,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9	N	3		67	
02	116 N	64	-0-	-52	-0-	64	2		N	-0-		67	
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-		67	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		67	
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		67	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		67	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1 9	N	1		68	
08	868 N	444	-0-	-424	-0-	440	2	4 9	N	4		72	
09	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	2		N	-0-		72	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		72	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		72	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		72	
TOTAL GAS PROD:		5,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							



OIL AND GAS DIVISION

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							
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		226 N	226	-0-	-0-		217 3		9 9	N		8				58
02		203 N	203	-0-	-0-		196 3		7 9	N		6				64
03		225 N	225	-0-	-0-		216 3		9 9	N		8				72
04		210 N	205	-0-	-5		201 3		4 9	N		4				76
05		217 N	156	-0-	-61		149 3		7 9	N		6				82
06		262 N	262	-0-	-0-		238 3		24 9	N		22				104
07		217 N	155	-0-	-62		145 3		10 9	N		9				113
08		155 N	59	-0-	-96		53 3		6 9	N		5				118
09		270 N	249	-0-	-21		245 3		4 9	N		4				122
10		155 N	123	-0-	-32		114 3		9 9	N		8				130
11		165 N	165	-0-	-0-		155 3		10 9	N		9				139
12		248 N	118	-0-	-130		99 3		19 9	N		17				156
TOTAL GAS PROD:		2,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			106							

VANCO OIL & GAS CORP. OWENS		881484							CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1		RRCID -> 072827		COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A							
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		124 N	111	-0-	-13		111 2			N		-0-				-0-
02		125 N	125	-0-	-0-		125 2			N		-0-				-0-
03		130 N	130	-0-	-0-		130 2			N		-0-				-0-
04		120 N	119	-0-	-1		119 2			N		-0-				-0-
05		124 N	112	-0-	-12		112 2			N		-0-				-0-
06		138 N	138	-0-	-0-		138 2			N		-0-				-0-
07		124 N	109	-0-	-15		109 2			N		-0-				-0-
08		128 N	128	-0-	-0-		128 2			N		-0-				-0-
09		120 N	93	-0-	-27		93 2			N		-0-				-0-
10		124 N	110	-0-	-14		110 2			N		-0-				-0-
*11		120 N	114	-0-	-6		114 2			N		-0-				-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-		102 2			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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							
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		129 N	129	-0-	-0-		129 3			Y		-0-				-0-
02		288 N	288	-0-	-0-		288 3			Y		-0-				-0-
03		352 N	352	-0-	-0-		352 3			Y		-0-				-0-
04		301 N	301	-0-	-0-		301 3			Y		-0-				-0-
05		330 N	330	-0-	-0-		330 3			Y		-0-				-0-
06		330 N	276	-0-	-54		276 3			Y		-0-				-0-
07	DLQ	G-10	278	-0-	278		278 3			Y		-0-				-0-
08		440 N	162	-0-	-278		162 3			Y		-0-				-0-
09		269 N	269	-0-	-0-		269 3			Y		-0-				-0-
10		279 N	52	-0-	-227		52 3			Y		-0-				-0-
11		175 N	175	-0-	-0-		175 3			Y		-0-				-0-
12		279 N	167	-0-	-112		167 3			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CLARA COUCH (WOLF CAMP)		//CONT.//		18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
HOBBBS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5616 - 5632	
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		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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) //CONT.// 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
V-F PETROLEUM INC. //CONT.// 880375  
EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2				N	-0-	64
02		957 N	780	-0-	-177	-0-	780	2				N	-0-	64
03		961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2				N	-0-	64
04		900 N	816	-0-	-84	-0-	816	2				N	-0-	64
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-	64
06		840 N	686	-0-	-154	-0-	686	2				N	-0-	64
07		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2				N	-0-	64
08		868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2				N	-0-	64
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2				N	-0-	64
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2				N	-0-	64
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-	64
12		837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2				N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:			9,870											
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

EXXON-COX WELL #: 2 RRCID -> 273371 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3					N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3					N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3					N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3					N	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3					N	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3					N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3					N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3					N	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3					N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3					N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3					N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			704											
TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2					N	-0-	97
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270	2					N	-0-	97
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2					N	-0-	97
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2					N	-0-	97
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2					N	-0-	97
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2					N	-0-	97
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2					N	-0-	97
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2					N	-0-	97
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2					N	-0-	97
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2					N	-0-	97
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2					N	-0-	97
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2					N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:			3,427											
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)												
TX ENERGY SERVICES, LLC												
CLAYTON-HEMPHILL												
WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853												
M O	ALLOW 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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)												
EOG RESOURCES, INC.												
UNIVERSITY 15-17												
WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

CODY BELL (CANYON)												
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.												
WEST, MORA LEE												
WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260												
01	389 N	389	-0-	-0-		-0-	388	2	1	9	N	109
02	307 N	307	-0-	-0-		-0-	306	2	1	9	N	110
03	256 N	256	-0-	-0-		-0-	256	2			N	110
04	406 N	406	-0-	-0-		-0-	405	2	1	9	N	111
05	406 N	406	-0-	-0-		-0-	405	2	1	9	N	112
06	390 N	390	-0-	-0-		-0-	389	2	1	9	N	113
07	395 N	395	-0-	-0-		-0-	394	2	1	9	N	114
08	393 N	393	-0-	-0-		-0-	392	2	1	9	N	115
09	376 N	376	-0-	-0-		-0-	375	2	1	9	N	116
10	403 N	382	-0-	-21		-0-	381	2	1	9	N	117
*11	366 N	366	-0-	-0-		-0-	365	2	1	9	N	118
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	118
TOTAL GAS PROD:											4,066	
TOTAL CONDENSATE PROD:											10	

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
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 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	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			13
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	326 2		N	-0-			13
03	372 N	194	-0-	-178	-0-	194 2		N	-0-			13
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-			13
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			13
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			13
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-			13
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			13
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2		N	-0-			13
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			13
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-			13
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		3,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432				CNTY: SCHLEICHER				
WEST "19"		WELL #:		1	RRCID -> 129486	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 6083	- 6315			
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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 3	Y	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1 1	524 3	Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 1	564 3	Y	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 1	452 3	Y	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1 1	555 3	Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	1 1	431 3	Y	-0-			-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	1 1	503 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	1 1	380 3	Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1 1	474 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	1 1	443 3	Y	-0-			-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1 1	448 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST "48"		WELL #:		1	RRCID -> 129487	COMPL. DATE 11/22/1988	TOTAL DEPTH 6561	PERF. 6096	- 6179			
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	620 N	425	-0-	-195	-0-	1 1	424 3	N	-0-			193
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	1 1	712 3	N	-0-			193
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	1 1	777 3	N	-0-			193
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1 1	708 3	N	-0-	171 1		22
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	1 1	749 3	N	2			24
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1 1	754 3	N	4			28
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1 1	754 3	N	13			41
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	14 9	870 3	N	11			52
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	12 9	948 3	N	14			66
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	15 9	997 3	N	5			71
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	6 9	1028 3	N	-0-			71
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1 1	1156 3	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		9,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432  
 WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	883	-0-	-140	-0-		1	1	882	3	N	-0-		93	
02		899 N	868	-0-	-31	-0-		1	1	867	3	N	-0-		93	
03		930 N	883	-0-	-47	-0-		1	1	882	3	N	-0-		93	
04		840 N	823	-0-	-17	-0-		1	1	822	3	N	-0-		93	
05		930 N	749	-0-	-181	-0-		1	1	748	3	N	-0-		93	
06		840 N	727	-0-	-113	-0-		1	1	726	3	N	-0-		93	
07		837 N	598	-0-	-239	-0-		1	1	597	3	N	-0-		93	
08		744 N	742	-0-	-2	-0-		1	1	741	3	N	-0-		93	
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-		1	1	831	3	N	-0-		93	
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-		1	1	879	3	N	-0-		93	
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-		1	1	834	3	N	-0-		93	
12		868 N	795	-0-	-73	-0-		1	1	794	3	N	-0-		93	
TOTAL GAS PROD:			9,615													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

01		155 N	150	-0-	-5	-0-		1	1	149	3	N	-0-		-0-	
02		145 N	143	-0-	-2	-0-		1	1	142	3	N	-0-		-0-	
03		155 N	151	-0-	-4	-0-		1	1	150	3	N	-0-		-0-	
04		150 N	149	-0-	-1	-0-		1	1	148	3	N	-0-		-0-	
05		155 N	140	-0-	-15	-0-		1	1	139	3	N	-0-		-0-	
06		150 N	122	-0-	-28	-0-		1	1	121	3	N	-0-		-0-	
07		155 N	114	-0-	-41	-0-		1	1	113	3	N	-0-		-0-	
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-		1	1	157	3	N	-0-		-0-	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-		1	1	163	3	N	-0-		-0-	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-		1	1	162	3	N	-0-		-0-	
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-		1	1	160	3	N	-0-		-0-	
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-		1	1	165	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,781													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHI OPERATING, INC. 148123  
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

01		420 N	420	-0-	-0-	-0-		80	1	340	3	N	-0-		60	
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-		80	1	502	3	N	-0-		60	
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-		80	1	316	3	N	-0-		60	
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-		80	1	351	3	N	-0-		60	
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-		80	1	403	3	N	-0-		60	
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-		80	1	215	3	N	-0-		60	
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-		80	1	416	3	N	-0-		60	
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-		80	1	120	3	N	-0-		60	
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-		80	1	330	3	N	-0-		60	
*10		363 N	363	-0-	-0-	-0-		80	1	283	3	N	-0-		60	
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-		80	1	259	3	N	-0-		60	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60	
TOTAL GAS PROD:			4,415													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
COG OPERATING LLC				166150								
SCHRANK				WELL #:	2	RRCID ->	277512	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	6678	PERF. 4914 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: SCHLEICHER				
BELL, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	041888	COMPL. DATE	04/23/1967	TOTAL DEPTH	6580	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	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997 3	Y	-0-			26
02	1044	N	972	-0-	-72	-0-	971 3	1 9 Y	1			27
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 3	1 9 Y	1			28
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109 3	1 9 Y	1			29
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161 3	2 9 Y	2			31
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088 3	2 9 Y	2			33
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1112 3	1 9 Y	1			34
08	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1062 3	2 9 Y	2			36
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120 3	4 9 Y	4			40
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1105 3	2 9 Y	2			42
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1009 3	1 9 Y	1			43
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		Y	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		11,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

BELL, CODY				1				CNTY: SCHLEICHER				
WELL #:				1	RRCID ->	042577	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	6566	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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20	1	-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 042732		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504				
M	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	571	-0-	-49	-0-	568 3	3 9	Y	3	6 1	17
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	585 3	4 9	Y	4	3 1	18
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	639 3	2 9	Y	2	3 1	17
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9	Y	1		18
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-		18
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	615 3	3 9	Y	3	5 1	16
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 3	1 9	Y	1		17
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	796 3	8 9	Y	7	5 1	19
09		630 N	397	-0-	-233	-0-	393 3	4 9	Y	4	6 1	17
10		682 N	259	-0-	-423	-0-	256 3	3 9	Y	3		20
11		780 N	137	-0-	-643	-0-	134 3	3 9	Y	3	6 1	17
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		5,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 044139		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483				
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	863 3	4 9	Y	4		16
02		1102 N	975	-0-	-127	-0-	968 3	7 9	Y	6		22
03		1085 N	804	-0-	-281	-0-	802 3	2 9	Y	2		24
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	814 3	6 9	Y	5		29
05		1054 N	919	-0-	-135	-0-	909 3	10 9	Y	9		38
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	922 3	14 9	Y	13		51
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 3	9 9	Y	8		59
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	970 3	23 9	Y	21		80
09		930 N	922	-0-	-8	-0-	913 3	9 9	Y	8		88
10		930 N	794	-0-	-136	-0-	784 3	10 9	Y	9		97
11		960 N	703	-0-	-257	-0-	689 3	14 9	Y	13		110
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		9,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005													
WEST 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	049840	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST "B"		WELL #:		1	C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6256 -	6408
01	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1070	3	31	9	Y	28		142
02	1247 N	1012	-0-	-235	-0-	979	3	33	9	Y	30	76 1	96
03	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	998	3	35	9	Y	32	97 1	31
04	1080 N	986	-0-	-94	-0-	960	3	26	9	Y	24		55
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	964	3	31	9	Y	28		83
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	945	3	28	9	Y	25		108
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	3	23	9	Y	21		129
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1138	3	25	9	Y	23		152
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1144	3	28	9	Y	25	97 1	80
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1147	3	28	9	Y	25		105
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1004	3	23	9	Y	21	96 1	30
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		11,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		282					

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A		
01	713 N	585	-0-	-128	-0-	576	3	9	9	Y	8		61
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	571	3	4	9	Y	4		65
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-		65
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	3			Y	-0-		65
05	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	3			Y	-0-		65
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-		65
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		65
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2		67
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	Y	3		70
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3		73
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	601	3	2	9	Y	2		75
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		5,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			Y	-0-	-0-
02	551 N	433	-0-	-118	-0-	433	3			Y	-0-	-0-
03	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	3			Y	-0-	-0-
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3			Y	-0-	-0-
05	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	Y	2	2
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1	3
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	581	3	1	9	Y	1	4
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		5,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BELL, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	142957	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6154 - 6514	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	68	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	71	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	74	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	79	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	85	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	89	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	93	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	93	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	93	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	93	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	93	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4908 - 6373	
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		Y	-0-	109	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-	109	
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3		Y	-0-	109	
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3		Y	-0-	109	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-	109	
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-	109	
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		Y	-0-	109	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-	109	
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-	109	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-	109	
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3		Y	-0-	109	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT	109	
TOTAL GAS PROD:		5,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	972	-0-	-51	-0-	970 3	2 9	Y	2			41
02		899 N	835	-0-	-64	-0-	834 3	1 9	Y	1			42
03		1023 N	926	-0-	-97	-0-	924 3	2 9	Y	2			44
04		930 N	736	-0-	-194	-0-	734 3	2 9	Y	2			46
05		899 N	583	-0-	-316	-0-	573 3	10 9	Y	9			55
06		900 N	638	-0-	-262	-0-	634 3	4 9	Y	4			59
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	851 3	4 9	Y	4			63
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	929 3	6 9	Y	5			68
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-			68
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	898 3	3 9	Y	3			71
11		900 N	781	-0-	-119	-0-	778 3	3 9	Y	3			74
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		9,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430	
01		744 N	720	-0-	-24	-0-	716 3	4 9	Y	4	5 1	32	
02		667 N	664	-0-	-3	-0-	660 3	4 9	Y	4	3 1	33	
03		713 N	704	-0-	-9	-0-	702 3	2 9	Y	2	3 1	32	
04		690 N	649	-0-	-41	-0-	648 3	1 9	Y	1		33	
05		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 3		Y	-0-		33	
06		690 N	615	-0-	-75	-0-	612 3	3 9	Y	3	6 1	30	
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	649 3	1 9	Y	1		31	
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	671 3	8 9	Y	7	6 1	32	
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	637 3	4 9	Y	4	6 1	30	
10		651 N	572	-0-	-79	-0-	569 3	3 9	Y	3		33	
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	588 3	3 9	Y	3	6 1	30	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		7,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

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-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5978 - 6198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1				4
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	3	1	9	Y	1				5
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				5
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	Y	1				6
05	992 N	635	-0-	-357	-0-	634	3	1	9	Y	1				7
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2				9
07	775 N	546	-0-	-229	-0-	544	3	2	9	Y	2				11
08	620 N	540	-0-	-80	-0-	536	3	4	9	Y	4				15
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	505	3	2	9	Y	2				17
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	511	3	1	9	Y	1				18
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	472	3	2	9	Y	2				20
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		5,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	822	3	4	9	Y	4				39
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2				41
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-				41
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-				41
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-				41
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-				41
07	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	3			Y	-0-				41
08	713 N	537	-0-	-176	-0-	535	3	2	9	Y	2				43
09	690 N	434	-0-	-256	-0-	432	3	2	9	Y	2				45
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	374	3	2	9	Y	2				47
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	333	3	1	9	Y	1				48
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		6,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1415	3	4	9	Y	4	6	1		31
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1406	3	4	9	Y	4	3	1		32
03	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1423	3	2	9	Y	2	3	1		31
04	1380 N	611	-0-	-769	-0-	610	3	1	9	Y	1				32
05	1519 N	222	-0-	-1297	-0-	221	3	1	9	Y	1				33
06	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1372	3	3	9	Y	3	6	1		30
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	3	1	9	Y	1				31
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	3	8	9	Y	7	6	1		32
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	3	3	9	Y	3	5	1		30
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	3	3	9	Y	3				33
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	3	3	9	Y	3	6	1		30
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		13,620				TOTAL CONDENSATE PROD:				32					

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005													
WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		538 N	538	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					12	
02		464 N	410	-0-	-54	407	3	3	9	Y	3	7	1			8	
03		509 N	509	-0-	-0-	506	3	3	9	Y	3	9	1			2	
04		510 N	404	-0-	-106	402	3	2	9	Y	2					4	
05		566 N	566	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3					7	
06		480 N	451	-0-	-29	448	3	3	9	Y	3					10	
07		448 N	448	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2					12	
08		561 N	561	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2					14	
09		500 N	500	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	9	1			8	
10		464 N	464	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2					10	
11		540 N	371	-0-	-169	369	3	2	9	Y	2	9	1			3	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527					Y	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		5,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		28											

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 6519					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	1	-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-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6154 - 6309
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 6117 - 6277	
01	806 N	790	-0-	-16	-0-	765	3	25	9	Y	23	132
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	713	3	28	9	Y	25	94
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	770	3	29	9	Y	26	39
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	Y	20	59
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	776	3	26	9	Y	24	83
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	749	3	24	9	Y	22	105
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	738	3	20	9	Y	18	123
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	787	3	20	9	Y	18	141
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	731	3	24	9	Y	22	82
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	764	3	22	9	Y	20	102
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	735	3	20	9	Y	18	41
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-							41
TOTAL GAS PROD:		8,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6150 - 6374	
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	3	1	9	Y	1	37
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	Y	1	38
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	3	2	9	Y	2	40
04	1110 N	839	-0-	-271	-0-	837	3	2	9	Y	2	42
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8	50
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4	9	Y	4	54
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	828	3	3	9	Y	3	57
08	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1053	3	6	9	Y	5	62
09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			Y	-0-	62
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	Y	2	64
11	1020 N	716	-0-	-304	-0-	714	3	2	9	Y	2	66
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-							66
TOTAL GAS PROD:		11,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID -> 167644	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 6314	-		6500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1198	3	1 9	Y	1	1 1		1
02	1218 N	1166	-0-	-52	-0-	1165	3	1 9	Y	1	1 1		1
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1111	3	1 9	Y	1	1 1		1
04	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1046	3	1 9	Y	1			2
05	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3		Y	-0-			2
06	1080 N	578	-0-	-502	-0-	577	3	1 9	Y	1	1 1		2
07	1085 N	825	-0-	-260	-0-	824	3	1 9	Y	1			3
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1 9	Y	1	1 1		3
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1 9	Y	1	1 1		3
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	3	1 9	Y	1			4
11	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1096	3	1 9	Y	1	1 1		4
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		11,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		ROACH, J. T.			WELL #:	1A	RRCID -> 071312	COMPL. DATE 12/24/1976	TOTAL DEPTH 6832	PERF. N/A	
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-		-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-	
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-		-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-	
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-		-0-	
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-		-0-	
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-		-0-	
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-		-0-	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-	
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-		-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-	
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	3	N	-0-	-0-			
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-			
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-			
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-			
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-			
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-			
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-	-0-			
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-			
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-			
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-			
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865											
HENDERSON A		WELL #: 1		RRCID -> 088812		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 6271 - 6305			
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
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASE-MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 142307		COMPL. DATE 08/30/1992		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6205 - 6447			
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
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C. G. M.		WELL #: 2		RRCID -> 174596		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6469 - 6609			
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
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
BAILEY		WELL #:		1	RRCID -> 181801	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6791	PERF. 6426	- 6435			
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		86 N	86	-0-	-0-	52 3	34 9		N	31		132
02		87 N	63	-0-	-24	52 3	11 9		N	10		142
03		47 N	47	-0-	-0-	47 3			N	-0-		142
04		90 N	56	-0-	-34	45 3	11 9		N	10		152
05		62 N	52	-0-	-10	52 3			N	-0-		152
06		60 N	52	-0-	-8	52 3			N	-0-		152
07		62 N	42	-0-	-20	42 3			N	-0-		152
08		62 N	39	-0-	-23	39 3			N	-0-		152
09		60 N	39	-0-	-21	39 3			N	-0-		152
10		33 N	33	-0-	-0-	33 3			N	-0-		152
11		72 N	72	-0-	-0-	35 3	37 9		N	34		186
*12		82 N	82	-0-	-0-	40 3	42 9		N	38	174 1	50
TOTAL GAS PROD:			663	TOTAL CONDENSATE PROD:						123		

GANADOR OPERATING, LLC				293514				CNTY: SCHLEICHER				
BARROW		WELL #:		4	RRCID -> 045383	COMPL. DATE 11/15/1968	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6405	- 6440			
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		210 N	210	-0-	-0-	210 3			N	-0-		79
02		203 N	200	-0-	-3	200 3			N	-0-		79
03		217 N	214	-0-	-3	214 3			N	-0-		79
04		210 N	207	-0-	-3	207 3			N	-0-		79
05		217 N	206	-0-	-11	206 3			N	-0-		79
06		210 N	183	-0-	-27	183 3			N	-0-		79
07		217 N	185	-0-	-32	185 3			N	-0-		79
08		265 N	265	-0-	-0-	265 3			N	-0-		79
09		228 N	228	-0-	-0-	228 3			N	-0-		79
10		228 N	228	-0-	-0-	228 3			N	-0-		79
11		270 N	238	-0-	-32	238 3			N	-0-		79
*12		260 N	260	-0-	-0-	260 3			N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:			2,624	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BARROW		WELL #:		5	RRCID -> 140084	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6107	- 6318			
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		283 N	283	-0-	-0-	283 3			N	-0-		160
02		266 N	266	-0-	-0-	266 3			N	-0-		160
03		253 N	253	-0-	-0-	253 3			N	-0-		160
04		270 N	239	-0-	-31	239 3			N	-0-		160
05		279 N	264	-0-	-15	264 3			N	-0-		160
06		240 N	153	-0-	-87	153 3			N	-0-		160
07		248 N	195	-0-	-53	195 3			N	-0-		160
08		279 N	235	-0-	-44	235 3			N	-0-		160
09		267 N	267	-0-	-0-	267 3			N	-0-		160
10		186 N	124	-0-	-62	124 3			N	-0-		160
11		240 N	112	-0-	-128	112 3			N	-0-		160
12		279 N	139	-0-	-140	139 3			N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			2,530	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CODY BELL (CANYON) GANADOR OPERATING, LLC BARROW		//CONT.// //CONT.//	19303 180 293514	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432														
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			100
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			100
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-			100
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-			100
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			100
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-			100
07		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3			N	-0-			100
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3			N	-0-			100
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-			100
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-			100
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			100
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			5,799	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARROW		WELL #:	11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A			
01		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 3			Y	-0-			25
02		406 N	339	-0-	-67	-0-	339 3			Y	-0-			25
03		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3			Y	-0-			25
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			Y	-0-			25
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3			Y	-0-			25
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			Y	-0-			25
07		651 N	271	-0-	-380	-0-	271 3			Y	-0-			25
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			Y	-0-			25
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y	-0-			25
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			Y	-0-			25
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			Y	-0-			25
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3			Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			5,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARROW		WELL #:	8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6100 - 6423			
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3			N	-0-			-0-
02		145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3			N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3			N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3			N	-0-			-0-
07		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3			N	-0-			-0-
08		155 N	13	-0-	-142	-0-	13 3			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			900	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.//		293514									
BARROW		WELL #:		9	RRCID ->	276324	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6330 - 6493		
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			28
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3		N	-0-			28
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-			28
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			28
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			28
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			28
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			28
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			28
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			28
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			28
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOR, T. C.		556547		RRCID ->		051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345	
MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		1								
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3		N	-0-		104
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	369	3		N	-0-		104
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-		104
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		104
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-		104
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	35 7	69
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3		N	-0-		69
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-		69
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		N	-0-		69
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		69
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		69
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:		4,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CODY BELL (CANYON) O'NEILL PROPERTIES, LTD. CASE, H.J. "A"		//CONT.// //CONT.//	19303 180 623700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER					
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	899 N	804	-0-	-95	-0-	794 3	10 9	N	9		130
02	899 N	542	-0-	-357	-0-	538 3	4 9	N	4		134
03	899 N	806	-0-	-93	-0-	800 3	6 9	N	5		139
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	733 3	2 9	N	2		141
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	810 3	3 9	N	3		144
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	591 3	2 9	N	2		146
07	775 N	303	-0-	-472	-0-	303 3		N	-0-		146
08	806 N	687	-0-	-119	-0-	686 3	1 9	N	1		147
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	835 3	3 9	N	3		150
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 3	3 9	N	3		153
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	857 3	3 9	N	3		156
12	868 N	657	-0-	-211	-0-	654 3	3 9	N	3		159
TOTAL GAS PROD:		8,501			TOTAL CONDENSATE PROD:				38		

CASE, H.J. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	193910	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6435 - 6453
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		188
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		188
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		188
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		188
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		188
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		188
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-		188
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-		188
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		188
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-		188
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		188
*12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-		188
TOTAL GAS PROD:		19,572			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CASE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	197865	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6374 - 6422
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	816 3	6 9	N	5		28
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	972 3	7 9	N	6		34
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1114 3	17 9	N	15		49
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	873 3	18 9	N	16		65
05	1054 N	745	-0-	-309	-0-	731 3	14 9	N	13		78
06	1080 N	712	-0-	-368	-0-	708 3	4 9	N	4		82
07	930 N	395	-0-	-535	-0-	395 3		N	-0-		82
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	642 3	6 9	N	5		87
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1065 3	11 9	N	10		97
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1233 3	14 9	N	13		110
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1314 3	17 9	N	15		125
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1160 3	20 9	N	18		143
TOTAL GAS PROD:		11,157			TOTAL CONDENSATE PROD:				120		

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		//CONT.//		623700							
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		3	RRCID ->	205109	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6312 - 6608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		116
02	435 N	7	-0-	-428	-0-	7	3	N	-0-		116
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3	N	-0-		116
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		116
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		116
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		116
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		116
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		116
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3	N	-0-		116
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		116
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		116
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		1,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASE, H. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207437	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6394 - 6482
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		126
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		126
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		126
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		126
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		126
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		3,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6408 - 6440
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		50
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	N	1		51
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		51
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		51
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	N	-0-		51
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		51
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3	N	-0-		51
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		51
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-		51
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		51
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		51
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		1,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.				630591								
LLOYD - MORA WEST		WELL #:		1	RRCID -> 052207	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKS		WELL #:		1	RRCID -> 109094	COMPL. DATE 03/13/1987	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 6209 - 6244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID -> 133438	COMPL. DATE 02/27/1973	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 6349 - 6381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			68
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			68
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			68
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			68
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			68
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			68
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			68
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			68
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			68
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			68
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			68
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		1,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BARROW		WELL #:		10	RRCID ->	154240	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6300 - 6500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			48
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			48
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			48
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			48
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			48
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			48
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			184				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LUEDECKE		WELL #:		4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 - 6476			
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		Y	-0-			12
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			12
03		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2		Y	-0-			12
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		Y	-0-			12
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		Y	-0-			12
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			12
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			12
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			12
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		Y	-0-			12
10		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		Y	-0-			12
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		Y	-0-			12
12		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			6,209				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHRANK "24"		WELL #:		1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335			
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-			-0-
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11		600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2		N	-0-			-0-
12		620 N	503	-0-	-117	-0-	503	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. PARKER		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
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
-----													
		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6316 -		6368	
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-			-0-
02	493 N	466	-0-	-27	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6289 -		6373	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6232 -		6332	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2	N	-0-		-0-
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
03		930 N	844	-0-	-86	-0-	844 2	N	-0-		-0-
04		840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2	N	-0-		-0-
05		899 N	855	-0-	-44	-0-	855 2	N	-0-		-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
07		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2	N	-0-		-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
09		810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2	N	-0-		-0-
10		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2	N	-0-		-0-
11		810 N	755	-0-	-55	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12		837 N	747	-0-	-90	-0-	747 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6294 - 6317
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		145 N	109	-0-	-36	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-		-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6167 - 6329
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 N	1021	-0-	-95	-0-	1021 2	N	-0-		173
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	942 2	N	-0-		173
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	2		175
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		175
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		175
06		1020 N	962	-0-	-58	-0-	962 2	N	-0-		175
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		175
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		175
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	969 2	N	2		177
10		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2	N	-0-		177
11		990 N	945	-0-	-45	-0-	945 2	N	-0-		177
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2	N	-0-		177
TOTAL GAS PROD:		11,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6179 - 6473	
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		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1045 2	25 9	N	23			173
02		986 N	946	-0-	-40	-0-	928 2	18 9	N	16			189
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1027 2	21 9	N	19			208
04		1020 N	979	-0-	-41	-0-	965 2	14 9	N	13	173 1		48
05		1023 N	996	-0-	-27	-0-	976 2	20 9	N	18			66
06		1020 N	970	-0-	-50	-0-	955 2	15 9	N	14			80
07		1023 N	987	-0-	-36	-0-	969 2	18 9	N	16			96
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548 2	6 9	N	5			101
09		960 N	218	-0-	-742	-0-	218 2		N	-0-			101
10		992 N	461	-0-	-531	-0-	461 2		N	-0-			101
11		540 N	485	-0-	-55	-0-	485 2		N	-0-			101
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		9,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6341 - 6378
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 - 6268
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		170
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		170
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	188 2	3 9	N	3		173
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	179 2	13 9	N	12		185
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2	21 9	N	19		204
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2	12 9	N	11		215
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2	22 9	N	20		235
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2	22 9	N	20		255
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	175 2	6 9	N	5		260
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	185 2	13 9	N	12		272
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2	9 9	N	8		280
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2	9 9	N	8	185 1	103
TOTAL GAS PROD:		2,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6348 - 6400
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		3100 N	3300	-0-	200	311	3299 2	1 9	N	1	95
02		2900 N	2673	-0-	-227	84	2673 2		N	-0-	95
03		2999 X	2915	-0-	-84	-0-	2915 2		N	-0-	95
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-	95
05		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-	95
06		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-	95
07		2480 X	2397	-0-	-83	-0-	2397 2		N	-0-	95
08		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-	95
09		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-	95
10		3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221 2		N	-0-	95
11		2651 N	2530	-0-	-121	-0-	2530 2		N	-0-	95
12		2480 N	2130	-0-	-350	-0-	2130 2		N	-0-	95

TOTAL GAS PROD: 32,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 - 5497
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 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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #:		4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A
MURPHY, ANNIE													
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		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-	74		
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-	74		
03		992 N	988	-0-	-4	-0-	988 2		N	-0-	74		
04		960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2		N	-0-	74		
05		992 N	974	-0-	-18	-0-	974 2		N	-0-	74		
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-	74		
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-	74		
08		961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	-0-	74		
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-	74		
10		992 N	320	-0-	-672	-0-	320 2		N	-0-	74		
11		930 N	263	-0-	-667	-0-	263 2		N	-0-	74		
12		961 N	258	-0-	-703	-0-	258 2		N	-0-	74		

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) SUNDOWN ENERGY LP HENDERSON, R.L.		//CONT.//	19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
		//CONT.//	829482										
		WELL #:	12	RRCID ->	214838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6444 - 6606			
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		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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXP, INCORPORATED CASE		875395	WELL #:	1	RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF. N/A		
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
03	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2		N	-0-		-0-	
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2		N	-0-		-0-	
05	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-		-0-	
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	845	2	4 9	N	4	4 8	-0-	
07	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2		N	-0-		-0-	
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2		N	-0-		-0-	
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	2		N	-0-		-0-	
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2		N	-0-		-0-	
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2		N	-0-		-0-	
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,946					TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

CASE, H.J. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	059739	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF. N/A			
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7 9	N	6		167	
02	928 N	917	-0-	-11	-0-	910	2	7 9	N	6		173	
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	937	2	4 9	N	4		177	
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	903	2	4 9	N	4		181	
05	992 N	567	-0-	-425	-0-	565	2	2 9	N	2		183	
06	900 N	777	-0-	-123	-0-	774	2	3 9	N	3		186	
07	930 N	660	-0-	-270	-0-	659	2	1 9	N	1		187	
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		187	
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	2		N	-0-		187	
10	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2		N	-0-		187	
11	870 N	710	-0-	-160	-0-	710	2		N	-0-		187	
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	2		N	-0-		187	
TOTAL GAS PROD:			9,073					TOTAL CONDENSATE PROD:		26			

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED CASE, H. J. "A"		//CONT.// //CONT.//	19303 180 875395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 206774	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6240 - 6439				
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	184 2	7 9	N	6		132
02		290 N	285	-0-	-5	-0-	279 2	6 9	N	5		137
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	N	3		140
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9	N	4		144
05		310 N	128	-0-	-182	-0-	126 2	2 9	N	2		146
06		240 N	103	-0-	-137	-0-	102 2	1 9	N	1		147
07		279 N	53	-0-	-226	-0-	53 2		N	-0-		147
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		147
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		147
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		147
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		147
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:			2,645	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

UNIT PETROLEUM COMPANY BARROW, GEO. A. EST		877099	WELL #: 1	RRCID -> 054125	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A					
01		930 N	894	-0-	-36	-0-	872 2	22 9	N	20		129
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	787 2	20 9	N	18		147
03		930 N	494	-0-	-436	-0-	477 2	17 9	N	15		162
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		162
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		162
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016 2	13 9	N	12		174
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		174
08		837 N	584	-0-	-253	-0-	584 2		N	-0-	131 1	43
09		1020 N	955	-0-	-65	-0-	948 2	7 9	N	6		49
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	646 2	23 9	N	21		70
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006 2	11 9	N	10		80
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:			7,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			102					

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #: 1	RRCID -> 067380	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 6680	PERF. N/A						
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	432 2	12 9	Y	11		101
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		101
03		558 N	502	-0-	-56	-0-	494 2	8 9	Y	7		108
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-		108
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		108
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	98 1	10
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		10
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	461 2	46 9	Y	42		52
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	628 2	3 9	Y	3		55
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	631 2	2 9	Y	2		57
11		480 N	341	-0-	-139	-0-	333 2	8 9	Y	7		64
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:			4,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
BARROW, GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 072274		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	165
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			165
03	1736 N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			165
04	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			165
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	167
06	1470 N	964	-0-	-506	-0-	964	2			167
07	1550 N	827	-0-	-723	-0-	825	2	2	9	169
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	174
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	176
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	179
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			179
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					179
TOTAL GAS PROD:		13,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

ROACH 20		WELL #: 2		RRCID -> 150008		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			59
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			59
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			59
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			59
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			59
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			59
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			59
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			59
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			59
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	61
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			61
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		2,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

ROACH 20		WELL #: 3		RRCID -> 180200		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			217
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	93	2			217
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			217
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			217
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			217
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			217
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	219
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			219
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			219
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			219
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			219
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					219
TOTAL GAS PROD:		777		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	6264 - 6446
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		528 N	528	-0-	-0-	524 2	4 9	Y	4			72
02		522 N	452	-0-	-70	452 2		Y	-0-			72
03		533 N	533	-0-	-0-	532 2	1 9	Y	1			73
04		510 N	495	-0-	-15	495 2		Y	-0-			73
05		253 N	253	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			73
06		510 N	225	-0-	-285	225 2		Y	-0-	66 1		7
07		279 N	279	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			7
08		426 N	426	-0-	-0-	411 2	15 9	Y	14			21
09		546 N	546	-0-	-0-	545 2	1 9	Y	1			22
10		610 N	610	-0-	-0-	609 2	1 9	Y	1			23
11		420 N	238	-0-	-182	236 2	2 9	Y	2			25
12		434 N	NO RPT	-0-	-434			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

ROACH 20		WELL #:		1	RRCID ->	277424	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6348 - 6556
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1096			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	450 N	259	-0-	-191	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	354 2		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SCHRANK		19310 888 166150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAGLE PRODUCTION, INC. THACKERSON 4		238735		RRCID -> 279527		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5466 - 5496					
		WELL #: 1													
01	310	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	196	-0-	196	196	196	2			N	-0-				-0-
03	310	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-				-0-
05	427	217	-0-	-210	-0-	217	2			N	-0-				-0-
06	DELQ PR	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217	217				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217	217				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217	217				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217	217				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217	217				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217	217				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANADOR OPERATING, LLC WHITTEN		293514		RRCID -> 247578		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5006 - 5494					
		WELL #: 2													
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-				-0-
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-				-0-
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-				-0-
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-				-0-
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-				-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-				-0-
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-				-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-				-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-				-0-
11	300 N	43	-0-	-257	-0-	43	3			N	-0-				-0-
*12	465 N	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
MEADOR, T. C. 556547  
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

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	3286 #	2583	-0-	-703	-0-	72 1	2511 3	N	-0-			180
02	3074 #	2292	-0-	-782	-0-	72 1	2220 3	N	-0-			180
03	2852 #	2490	-0-	-362	-0-	72 1	2418 3	N	-0-			180
04	2760 #	2490	-0-	-270	-0-	72 1	2418 3	N	-0-			180
05	2852 #	2388	-0-	-464	-0-	72 1	2316 3	N	-0-			180
06	2490 #	1918	-0-	-572	-0-	72 1	1846 3	N	-0-			180
07	2573 #	1820	-0-	-753	-0-	72 1	1748 3	N	-0-			180
08	2573 #	2064	-0-	-509	-0-	72 1	1992 3	N	-0-			180
09	2490 #	2066	-0-	-424	-0-	72 1	1994 3	N	-0-			180
10	2387 #	1971	-0-	-416	-0-	72 1	1899 3	N	-0-			180
11	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	72 1	2123 3	N	-0-			180
12	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			180

TOTAL GAS PROD: 24,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE  
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412  
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

M 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOS (PENN STRAWN) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC KENLEY				20437 400 220855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
				WELL #: 3183	RRCID -> 227756	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL	DEPTH 12318	PERF.10854	- 10929			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7812 X	7394	-0-	-418	-0-	317 1	7073 3	N	4	4 8		-0-	
02	7308 X	6618	-0-	-690	-0-	4 9						-0-	
03	7471 X	6981	-0-	-490	-0-	286 1	6332 3	N	-0-			-0-	
04	7170 X	6605	-0-	-565	-0-	315 1	6665 3	N	1	1 8		-0-	
05	7409 X	6806	-0-	-603	-0-	1 9						-0-	
06	7170 X	6482	-0-	-688	-0-	292 1	6311 3	N	2	2 8		-0-	
07	7068 X	6181	-0-	-887	-0-	2 9						-0-	
08	6975 X	6485	-0-	-490	-0-	294 1	6512 3	N	-0-			-0-	
09	6600 X	6152	-0-	-448	-0-	287 1	6194 3	N	1	1 8		-0-	
10	6820 X	6300	-0-	-520	-0-	1 9						-0-	
11	6480 X	5860	-0-	-620	-0-	277 1	5903 3	N	1	1 8		-0-	
12	6479 X	4944	-0-	-1535	-0-	1 9						-0-	
						291 1	6191 3	N	3	3 8		-0-	
						3 9						-0-	
						282 1	5870 3	N	-0-			-0-	
						289 1	6011 3	N	-0-			-0-	
						265 1	5595 3	N	-0-			-0-	
						220 1	4724 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

KENLEY				WELL #: 2178	RRCID -> 232562	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL	DEPTH 11332	PERF.10945	- 11012		
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	7936 X	7295	-0-	-641	-0-	313 1	6981 3	N	1	1 8		-0-
02	7221 X	6587	-0-	-634	-0-	1 9						-0-
03	7626 X	6908	-0-	-718	-0-	284 1	6303 3	N	-0-			-0-
04	7080 X	6588	-0-	-492	-0-	312 1	6596 3	N	-0-			-0-
05	7316 X	6806	-0-	-510	-0-	291 1	6297 3	N	-0-			-0-
06	7050 X	6548	-0-	-502	-0-	294 1	6512 3	N	-0-			-0-
07	7037 X	6560	-0-	-477	-0-	290 1	6258 3	N	-0-			-0-
08	6913 X	6570	-0-	-343	-0-	294 1	6266 3	N	-0-			-0-
09	6600 X	6336	-0-	-264	-0-	295 1	6275 3	N	-0-			-0-
10	6820 X	6470	-0-	-350	-0-	290 1	6046 3	N	-0-			-0-
11	6540 X	6092	-0-	-448	-0-	297 1	6173 3	N	-0-			-0-
12	6572 X	5538	-0-	-1034	-0-	276 1	5816 3	N	-0-			-0-
						247 1	5291 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

COOS (PENN STRAWN)		//CONT.//		20437 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855								
KENLEY		WELL #:		2383	RRCID ->	239791	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10908	- 10972
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	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	338 1	7554 3	N	1	1 8	-0-	
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	301 1	6662 3	N	-0-			
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	319 1	6758 3	N	1	1 8	-0-	
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	1 9						
06	6000 X	5758	-0-	-242	-0-	284 1	6139 3	N	-0-			
07	6944 X	5424	-0-	-1520	-0-	273 1	6042 3	N	-0-			
08	6944 X	5085	-0-	-1859	-0-	255 1	5503 3	N	-0-			
09	6420 X	4685	-0-	-1735	-0-	243 1	5181 3	N	-0-			
10	6324 X	4735	-0-	-1589	-0-	228 1	4857 3	N	-0-			
11	5760 X	4352	-0-	-1408	-0-	214 1	4471 3	N	-0-			
12	5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	217 1	4518 3	N	-0-			
						197 1	4155 3	N	-0-			
						181 1	3885 3	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		68,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

KENLEY		WELL #:		83M	RRCID ->	244157	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11015	- 11064
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	5642 X	5502	-0-	-140	-0-	236 1	5266 3	N	-0-			
02	5278 X	4781	-0-	-497	-0-	206 1	4575 3	N	-0-			
03	5642 X	4960	-0-	-682	-0-	224 1	4736 3	N	-0-			
04	5370 X	4607	-0-	-763	-0-	203 1	4404 3	N	-0-			
05	5518 X	4752	-0-	-766	-0-	205 1	4547 3	N	-0-			
06	5310 X	4828	-0-	-482	-0-	214 1	4613 3	N	1	1 8	-0-	
07	5022 X	4846	-0-	-176	-0-	1 9						
08	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	217 1	4628 3	N	1	1 8	-0-	
09	4830 X	4525	-0-	-305	-0-	1 9						
10	4991 X	4787	-0-	-204	-0-	216 1	4593 3	N	3	3 8	-0-	
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	3 9						
12	4836 X	4292	-0-	-544	-0-	207 1	4318 3	N	-0-			
						220 1	4567 3	N	-0-			
						219 1	4613 3	N	-0-			
						191 1	4101 3	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		57,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

TREK RESOURCES, INC.		867578		1	RRCID ->	126182	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10872	- 10946
BARNES, E. M.		WELL #:		1								
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	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 1		N	-0-			
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 1		N	-0-			
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 1		N	-0-			
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1239 1		N	-0-			
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 1		N	-0-			
08	3100 N	3737	-0-	637	637	3737 1		N	-0-			
09	3000 N	3293	-0-	293	930	3293 1		N	-0-			
10	3100 N	2410	-0-	-690	240	2410 1		N	-0-			
11	3578 X	3338	-0-	-240	-0-	3338 3		N	-0-			
*12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 1		N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		30,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT (DEVONIAN)		20567 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8976 - 9036				
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		243 N	243	-0-	-0-	-0-	198 3	45 9		N	41	45 1				46
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	75 3	28 9		N	25					71
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	281 3	61 9		N	55	57 1				69
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	207 3	23 9		N	21	47 1				43
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	119 3	17 9		N	15					58
06		300 N	208	-0-	-92	-0-	174 3	34 9		N	31	37 1				52
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	215 3	32 9		N	29	40 1				41
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	305 3	48 9		N	44	47 1				38
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	308 3	42 9		N	38					76
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	217 3	50 9		N	45	52 1				69
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	206 3	44 9		N	40	54 1				55
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	213 3	17 9		N	15					70
TOTAL GAS PROD:		2,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		399										

CORONADO (STRAWN)		20703 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
RELIANCE ENERGY, INC.		700995		WELL #: 1		RRCID -> 277660		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6446 - 6472				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4394				N	-0-	540 1				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4394				N	-0-					-0-
03		4487	-0-	-0-	-4487	-0-				N	-0-					-0-
04		3600	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-					-0-
05		3720	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-					-0-
06		3600	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-					-0-
07		3720	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-					-0-
08		3720	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-					-0-
09		3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT					-0-
10		3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CORVETTE (WOLFCAMP)		20844 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		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	* * 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		15531 #	14149	-0-	-1382	-0-	133 1	13755 3	Y	237	262 1		115		
02		14529 #	14013	-0-	-516	-0-	261 9								
03		15345 #	14739	-0-	-606	-0-	13763 3	250 9	Y	227	200 1		142		
04		14850 #	14214	-0-	-636	-0-	14487 3	252 9	Y	229	271 1		100		
05		15345 #	11769	-0-	-3576	-0-	14008 3	206 9	Y	187	193 1		94		
06		14790 #	9318	-0-	-5472	-0-	102 1	11493 3	Y	158	127 1		125		
07		15283 #	12543	-0-	-2740	-0-	174 9								
08		15066 #	11985	-0-	-3081	-0-	777 1	8399 3	Y	129	169 1		85		
09		14520 #	13626	-0-	-894	-0-	142 9								
10		12993 R	12993	-0-	-0-	-0-	43 1	12316 3	Y	167	160 1		92		
11		12150 #	11595	-0-	-555	-0-	184 9								
12		14074 #	8087	-0-	-5987	-0-	253 1	11535 3	Y	179	121 1		150		
							197 9								
							13424 3	202 9	Y	184	257 1		77		
							12761 3	232 9	Y	211	204 1		84		
							11382 3	213 9	Y	194	198 1		80		
							7765 3	322 9	Y	293	247 1		126		
TOTAL GAS PROD:		149,031				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,395					

HUNT OIL COMPANY		416330		WELL #: 4		RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347		PERF. 9380 - 9421	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER, V. T.		WELL #: 643		RRCID -> 211953		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 9202 - 9339			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	3218	-0-	3218	104438	3218 1	Y	-0-			32
02	DLQ	G-10	3018	-0-	3018	107456	3018 1	Y	-0-			32
03	DLQ	G-10	4115	-0-	4115	111571	4115 1	Y	-0-			32
04	DLQ	G-10	5786	-0-	5786	117357	5786 1	Y	-0-			32
05	DLQ	G-10	4731	-0-	4731	122088	4731 1	Y	-0-			32
06		2755	2749	-0-	-6	122082	2749 1	Y	-0-			32
07		4495	4325	-0-	-170	121912	4325 1	Y	-0-			32
08		4495	3607	-0-	-888	121024	3607 1	Y	-0-			32
09		4350	3236	-0-	-1114	119910	3236 1	Y	-0-			32
10		4495	3025	-0-	-1470	118440	3025 1	Y	-0-			32
11		4350	3107	-0-	-1243	117197	3107 1	Y	-0-			32
12		4340 #	NO RPT	-0-	-4340	112857		Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			40,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO				
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815										
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3539 - 3544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1138 2	2 9	N	2		83
02		1044 #	1026	-0-	-18	-0-	1026 2		N	-0-		83
03		1240 #	1093	-0-	-147	-0-	1090 2	3 9	N	3		86
04		1200 #	1051	-0-	-149	-0-	1051 2		N	-0-		86
05		1240 #	1019	-0-	-221	-0-	1019 2		N	-0-		86
06		1110 #	945	-0-	-165	-0-	945 2		N	-0-		86
07		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1092 2	1 9	N	1		87
08		1085 #	1049	-0-	-36	-0-	1049 2		N	-0-		87
09		1050 #	944	-0-	-106	-0-	944 2		N	-0-		87
10		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1109 2	1 9	N	1		88
11		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1014 2	61 9	N	55		143
12		1085 #	979	-0-	-106	-0-	979 2		N	-0-		143
TOTAL GAS PROD:			12,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			62			

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
MILLAR, A.		WELL #: 1		RRCID -> 144399		COMPL. DATE 01/16/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3500 - 3510		
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 #	291	-0-	-174	-0-	277 2	14 9	N	13	172 1	52
02		377 #	249	-0-	-128	-0-	240 2	9 9	N	8		60
03		341 #	271	-0-	-70	-0-	262 2	9 9	N	8		68
04		300 #	267	-0-	-33	-0-	259 2	8 9	N	7		75
05		305 R	305	-0-	-0-	-0-	303 2	2 9	N	2		77
06		270 #	117	-0-	-153	-0-	116 2	1 9	N	1		78
07		279 #	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-		78
08		310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		78
09		300 #	49	-0-	-251	-0-	49 2		N	-0-		78
10		310 #	165	-0-	-145	-0-	165 2		N	-0-		78
*11		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		78
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:			2,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

OIL AND GAS DIVISION

COW KILLER (GOEN) NOW DEVELOPMENT CO., INC. MILLAR-LOVELESS		//CONT.// 21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO						
		//CONT.// 615790		WELL #: 1		RRCID -> 144400		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3419 - 3425		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		310 #	267	-0-	-43	-0-		267 2		N	-0-			-0-
02		261 #	249	-0-	-12	-0-		249 2		N	-0-			-0-
03		279 #	260	-0-	-19	-0-		260 2		N	-0-			-0-
04		270 #	249	-0-	-21	-0-		249 2		N	-0-			-0-
05		279 #	257	-0-	-22	-0-		257 2		N	-0-			-0-
06		270 #	209	-0-	-61	-0-		209 2		N	-0-			-0-
07		279 #	191	-0-	-88	-0-		191 2		N	-0-			-0-
08		248 #	198	-0-	-50	-0-		198 2		N	-0-			-0-
09		240 #	200	-0-	-40	-0-		200 2		N	-0-			-0-
10		248 #	202	-0-	-46	-0-		202 2		N	-0-			-0-
11		210 #	208	-0-	-2	-0-		208 2		N	-0-			-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COWSERT (STRAWN) BRITNIC OIL & GAS, INC. TRIMBLE-METZLER		21303 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE						
		093621		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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX V-F PETROLEUM INC. CHEVRON COX		21324 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
		880375		WELL #: 1		RRCID -> 148110		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 748 - 963		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-			19 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-			1 2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-			1 2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2		N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A			
M	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	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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A			
M	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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	84
02	14B2 EXT	325	-0-	325	325	325	3		N	-0-	84
03	14B2 EXT	240	-0-	240	565	240	3		N	-0-	84
04	14B2 EXT	273	-0-	273	838	273	3		N	-0-	84
05	14B2 EXT	271	-0-	271	1109	271	3		N	-0-	84
06	14B2 EXT	281	-0-	281	1390	19	1	262 3	N	-0-	84
07	T. A.	316	-0-	316	1706	22	1	294 3	N	-0-	84
08	14B2 EXT	337	-0-	337	2043	14	1	323 3	N	-0-	84
09	14B2 EXT	251	-0-	251	2294	15	1	236 3	N	-0-	84
10	14B2 EXT	244	-0-	244	2538	14	1	230 3	N	-0-	84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
TOTAL GAS PROD:		2,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385									
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560			
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	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-			-0-
02		348 N	266	-0-	-82	-0-	266 2			N	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-			-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			-0-
08		403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2			N	-0-			-0-
09		630 N	333	-0-	-297	-0-	333 2			N	-0-			-0-
10		682 N	193	-0-	-489	-0-	193 2			N	-0-			-0-
11		270 N	129	-0-	-141	-0-	129 2			N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO						
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815												
LANG		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224		PERF. 3168 - 3184				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2			N	-0-			-0-
02		319 N	288	-0-	-31	-0-	288 2			N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-			-0-
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2			N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2			N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			N	-0-			-0-
08		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			N	-0-			-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2			N	-0-			-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2			N	-0-			-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2			N	-0-			-0-
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) //CONT.// 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS  
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665  
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

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	930 #	751	-0-	-179	-0-	720	2	31	9	N	28	168	1		32		
02	870 #	707	-0-	-163	-0-	687	2	20	9	N	18				50		
03	868 #	748	-0-	-120	-0-	724	2	24	9	N	22				72		
04	750 #	734	-0-	-16	-0-	699	2	35	9	N	32				104		
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	783	2	22	9	N	20				124		
06	720 #	422	-0-	-298	-0-	422	2			N	-0-				124		
07	744 #	726	-0-	-18	-0-	682	2	44	9	N	40				164		
08	806 #	797	-0-	-9	-0-	753	2	44	9	N	40				204		
09	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1043	2	44	9	N	40				244		
10	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	N	35	180	1		99		
11	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1029	2	94	9	N	85				184		
12	1147 #	905	-0-	-242	-0-	861	2	44	9	N	40				224		
TOTAL GAS PROD:		9,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		400											

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

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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

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 #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)		21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS								
CEDAR OIL COMPANY		140599														
HOOTEN		WELL #: 2		RRCID -> 149089		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2			N	-0-					18
02		203 N	134	-0-	-69	-0-	134 2			N	-0-					18
03		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2			N	-0-					18
04		210 N	59	-0-	-151	-0-	59 2			N	-0-					18
05		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2			N	-0-					18
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2			N	-0-					18
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-					18
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					18
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-					18
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					18
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2			N	-0-					18
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		1,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS								
CEDAR OIL COMPANY		140599														
BRAGG, PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 079282		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2			N	-0-					43
02		145 N	108	-0-	-37	-0-	108 2			N	-0-					43
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2			N	-0-					43
04		150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2			N	-0-					43
05		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2			N	-0-					43
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2			N	-0-					43
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-					43
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					43
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-					43
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-					43
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-					43
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		1,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS								
ALLCORN, ARTHUR		140599														
		WELL #: 1		RRCID -> 123133		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2			N	-0-					-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43 2			N	-0-					-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-					-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2			N	-0-					-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-					-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-					-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-					-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-					-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-					-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 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		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			250
02		435 N	426	-0-	-9	-0-	426	2		N	-0-			250
03		434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			250
04		420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2		N	-0-			250
05		465 N	148	-0-	-317	-0-	148	2		N	-0-			250
06		360 N	56	-0-	-304	-0-	56	2		N	-0-			250
07		341 N	65	-0-	-276	-0-	65	2		N	-0-			250
08		155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-			250
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			250
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			250
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			250
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			250
TOTAL GAS PROD:			2,270		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

D J S (CANYON SAND, UPPER)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
HENDESON, 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 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		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02		609 N	523	-0-	-86	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04		630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
09		690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3		N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,156		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDESON, LADD 13														
22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT														
945220														
WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----																	
DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----																	
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----																	
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

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 #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

-----

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	329	3	Y	-0-	-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	Y	-0-	-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-	-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-	-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	3	Y	-0-	-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	Y	-0-	-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-	-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-	-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	1	1 1
							1	9					
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	4	3 1
							4	9					1
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	Y	4	4 1
							4	9					1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	4	4 1
							4	9					1

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
DAVIDSON, C. E., JR.-C-		WELL #:	1	RRCID ->	048768	COMPL. DATE	08/03/1970	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A	
M	O	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-		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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIDSON, C. E., III		WELL #:	1	RRCID ->	049076	COMPL. DATE	10/05/1970	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	N/A	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8 1	375 3	Y	6	6 1	1	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	7 9	341 3	Y	5	5 1	1	
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6 9	377 3	Y	5	5 1	1	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	365 3	Y	4	4 1	1	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	4 9	395 3	Y	4	4 1	1	
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	14 1	294 3	Y	4	4 1	1	
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	4 9	320 3	Y	4	4 1	1	
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	7 1	300 3	Y	4	4 1	1	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	4 9	339 3	Y	4	4 1	1	
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	7 1	360 3	Y	4	4 1	1	
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4 9	350 3	Y	4	4 1	1	
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	365 3	Y	6	5 1	2	
TOTAL GAS PROD:			4,340	TOTAL CONDENSATE PROD:				54				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	25	1	1167	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
02	1218 N	1172	-0-	-46	-0-	23	1	1139	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
03	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	26	1	1182	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	32	1	1102	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	24	1	1129	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	50	1	1041	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	23	1	1091	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	26	1	1092	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	21	1	1068	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
*10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	21	1	1065	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	25	1	1020	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	23	1	1061	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		13,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		102										

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	638	-0-	-385	-0-	13	1	612	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
02	957 N	704	-0-	-253	-0-	14	1	680	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1325	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	23	1	1098	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
09	1110 N	981	-0-	-129	-0-	19	1	953	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
*10	1116 N	972	-0-	-144	-0-	18	1	945	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	24	1	985	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	21	1	965	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		12,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		103										



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	1	1	67	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-		-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		933		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	10	1	462	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	8	1	402	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	10	9 1	3
						11	9						
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	16	1	336	3	Y	6	7 1	2
						7	9						
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
08	620 N	466	-0-	-154	-0-	11	1	446	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	7	1	342	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
*10	465 N	434	-0-	-31	-0-	8	1	418	3	Y	7	8 1	2
						8	9						
*11	450 N	375	-0-	-75	-0-	9	1	357	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		5,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14 1	658 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	12 1	588 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	14 1	644 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	17 1	589 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	660 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	619 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	14 1	659 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	648 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	12 1	620 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	13 1	686 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	16 1	661 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	700 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		8,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6 1	277 3	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	243 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	3 1	137 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	4 1	127 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	3 1	153 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3 1	147 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
08	248 N	160	-0-	-88	-0-	4 1	152 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	143 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	129 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*11	120 N	65	-0-	-55	-0-	1 1	60 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

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 #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	124 N	120	-0-	-4	-0-	2 1	109 3	Y	8	7 1	2
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 9	111 3	Y	9	9 1	2
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 9	116 3	Y	9	9 1	2
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	3 1	88 3	Y	9	9 1	2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 9	95 3	Y	14	12 1	4
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	2 1	80 3	Y	11	11 1	4
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 9	98 3	Y	12	13 1	3
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	4 1	97 3	Y	13	13 1	3
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 9	87 3	Y	12	11 1	4
*10	124 N	98	-0-	-26	-0-	2 1	83 3	Y	12	13 1	3
*11	120 N	59	-0-	-61	-0-	13 9	47 3	Y	10	10 1	3
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	1 1	30 3	Y	8	8 1	3
TOTAL GAS PROD:		1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		127					

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968		
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	3 1	129 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	2 1	114 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	3 1	128 3	Y	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4 1	135 3	Y	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	1 1	54 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	5 1	191 3	Y	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 3	Y	-0-	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	156 3	Y	-0-	-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 3	Y	-0-	-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 1	150 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7898 - 7975					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	6	1	299	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	6	1	274	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	6	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	6	1	257	3	Y	-0-					-0-
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08		372 N	281	-0-	-91	-0-	6	1	271	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	5	1	258	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10		279 N	231	-0-	-48	-0-	4	1	223	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11		270 N	230	-0-	-40	-0-	5	1	221	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	5	1	236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			3,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			40								

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921				
M	O	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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	3	Y	-0-	-0-
*10	155 N	125	-0-	-30	-0-	2	1	123	3	Y	-0-	-0-
*11	150 N	115	-0-	-35	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 8		RRCID -> 081624		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920				
M	O	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 081625		COMPL. DATE 03/30/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027				
M	O	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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-	1 1
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	4	3 1
						4	9					1
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	4	4 1
						4	9					1
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	4	1	200	3	Y	4	4 1
						4	9					1
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	4	4 1
						4	9					1
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	4	4 1
						4	9					1
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	4	4 1
						4	9					1
TOTAL GAS PROD:		2,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7920 - 8035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	3	Y	6	6	1
						7	9						1
02	1276 N	1212	-0-	-64	-0-	24	1	1182	3	Y	5	5	1
						6	9						
03	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	29	1	1308	3	Y	5	5	1
						6	9						
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	37	1	1263	3	Y	4	4	1
						4	9						
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	28	1	1303	3	Y	8	7	1
						9	9						2
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	8	7	1
						9	9						3
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1334	3	Y	8	9	1
						9	9						2
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	31	1	1320	3	Y	8	8	1
						9	9						2
09	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	24	1	1255	3	Y	8	7	1
						9	9						3
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	26	1	1357	3	Y	8	9	1
						9	9						2
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	3	Y	8	8	1
						9	9						2
*12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1314	3	Y	8	7	1
						9	9						3
TOTAL GAS PROD:		16,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 086333		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988				
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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	5	1	241	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*10	248 N	215	-0-	-33	-0-	4	1	207	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	270 N	205	-0-	-65	-0-	5	1	196	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	5	1	206	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		2,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 087216		COMPL. DATE 01/18/1980			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	9	1	433	3	Y	11	11 1	3
						12	9						
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	8	1	403	3	Y	9	10 1	2
						10	9						
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	10	9 1	3
						11	9						
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	20	1	416	3	Y	7	7 1	3
						8	9						
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	448	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	447	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	443	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
*10	465 N	434	-0-	-31	-0-	8	1	417	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
*11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	418	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	9	1	423	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		5,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7858 - 7990				
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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	Y	5	5	1	1
02	116 N	30	-0-	-86	-0-	6	9							
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	4	3	1	1
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4	9							
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	18	1	633	3	Y	4	4	1	1
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	4	9							
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	13	1	604	3	Y	4	4	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7757 - 7832				
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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID, A.R. TRUST 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7902 - 7967				
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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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.	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142179		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995				
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4 1	166 3	Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	165 3	Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4 1	184 3	Y	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12 1	552 3	Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5 1	213 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 1	187 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*10	186 N	185	-0-	-1	-0-	3 1	178 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*11	180 N	177	-0-	-3	-0-	4 1	169 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	4 1	173 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		2,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 15		RRCID -> 142350		COMPL. DATE 09/01/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	20 1	906 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	870 N	838	-0-	-32	-0-	17 1	811 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	19 1	852 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	24 1	834 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	18 1	830 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	38 1	784 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	18 1	844 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	930 N	854	-0-	-76	-0-	20 1	825 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	16 1	803 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	868 N	830	-0-	-38	-0-	16 1	805 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	840 N	825	-0-	-15	-0-	20 1	796 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	17 1	781 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		10,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 142531		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11 1	498 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	6 1	312 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 1	436 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11 1	389 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 1	438 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	14 1	303 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	6 1	305 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	7 1	302 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	6 1	302 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	6 1	319 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8 1	319 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	7 1	315 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		4,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 14		RRCID -> 142535		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7978 - 8155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 N	1416	-0-	-506	-0-	30	1	1374	3	Y	11	11	1		3
						12	9								
02	1508 N	928	-0-	-580	-0-	19	1	905	3	Y	4	6	1		1
						4	9								
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	50	1	2235	3	Y	9	8	1		2
						10	9								
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	52	1	1781	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	1875	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	1860 N	1474	-0-	-386	-0-	67	1	1399	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
07	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	30	1	1436	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
08	1922 X	1874	-0-	-48	-0-	43	1	1822	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	37	1	1892	3	Y	13	11	1		4
						14	9								
*10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	39	1	2017	3	Y	81	62	1		23
						89	9								
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1903	3	Y	74	76	1		21
						81	9								
*12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	42	1	1919	3	Y	37	46	1		12
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		21,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		270									

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	14	1	642	3	Y	11	11	1		3
						12	9								
02	667 N	598	-0-	-69	-0-	12	1	576	3	Y	9	10	1		2
						10	9								
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	14	1	612	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	17	1	598	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	28	1	575	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	14	1	585	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	583	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	614	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	603	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		7,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	19	1	904	3	Y	11	11 1	3
						12	9						
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	17	1	834	3	Y	9	10 1	2
						10	9						
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	19	1	846	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	24	1	821	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	921	3	Y	10	9 1	3
						11	9						
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	7	7 1	3
						8	9						
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1103	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	19	1	993	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	19	1	989	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		11,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	12	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	8	1	369	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	16	1	333	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	8	1	360	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	9	1	360	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	360 N	311	-0-	-49	-0-	7	1	300	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	7	1	310	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		4,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

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 #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032								
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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 142953		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044								
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	13	1	582	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	551	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	12	1	556	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	15	1	517	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	12	1	544	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	25	1	521	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	10	1	477	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	11	1	480	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	9	1	438	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		6,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 7		RRCID -> 142954		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7892 - 7970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16	1	760	3	Y	11	11	1		3
						12	9								
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	9	10	1		2
						10	9								
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	767	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	16	1	682	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	690 N	603	-0-	-87	-0-	11	1	583	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
*10	713 N	641	-0-	-72	-0-	12	1	620	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
*11	690 N	619	-0-	-71	-0-	15	1	595	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		8,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7881 - 7960					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	710	3	Y	12	11	1		3
						13	9								
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	16	1	708	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	733	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	6	7	1		2
						7	9								
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	539	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	11	1	592	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		7,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		101									

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 #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956								
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14	1	663	3	Y	6	6	1			1
02	522 N	453	-0-	-69	-0-	7	9	438	3	Y	5	5	1			1
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	6	9	472	3	Y	5	5	1			1
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	11	1	462	3	Y	4	4	1			1
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4	9	503	3	Y	4	4	1			1
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	Y	4	4	1			1
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	4	9	502	3	Y	4	4	1			1
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	11	1	483	3	Y	4	4	1			1
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	4	9	505	3	Y	4	4	1			1
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	555	3	Y	4	4	1			1
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	4	9	536	3	Y	4	4	1			1
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	489	3	Y	4	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		6,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

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.	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 143344		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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.	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143347		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070				
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	13 1	616 3	Y	5	5 1	1	
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	6 9	586 3	Y	5	5 1	1	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12 1	623 3	Y	5	5 1	1	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	6 9	445 3	Y	4	4 1	1	
05	248 N	37	-0-	-211	-0-	13 1	34 3	Y	2	2 1	1	
06	240 N	17	-0-	-223	-0-	4 9	16 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	485 3	Y	4	3 1	1	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10 1	652 3	Y	4	4 1	1	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	4 9	737 3	Y	4	4 1	1	
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	14 1	752 3	Y	4	4 1	1	
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	4 9	714 3	Y	4	4 1	1	
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	18 1	729 3	Y	4	4 1	1	
TOTAL GAS PROD:			6,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	15 1	708 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
02	667 N	609	-0-	-58	-0-	12 1	591 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	18 1	809 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	23 1	786 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	18 1	826 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	37 1	773 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17 1	824 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	19 1	785 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	15 1	784 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	837 N	836	-0-	-1	-0-	16 1	811 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	19 1	776 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	18 1	795 3	Y	8	7 1		3
						9 9						

TOTAL GAS PROD: 9,599

TOTAL CONDENSATE PROD: 92

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	287 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	5 1	235 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6 1	254 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	6 1	209 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	3 1	158 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	11 1	228 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	3 1	156 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	6 1	267 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	3 1	162 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4 1	228 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6 1	249 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	207 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

TOTAL GAS PROD: 2,755

TOTAL CONDENSATE PROD: 49

-----

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	10	1	472	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	9	1	442	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	10	1	453	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	11	1	392	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	506	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	14	1	296	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	9	1	400	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	426	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*10	434 N	384	-0-	-50	-0-	7	1	373	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	4	4 1	1
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

-----

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 20		RRCID -> 143666		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7946 - 7986			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	6	1	270	3	Y	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	7	1	257	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	12	1	253	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	6	1	263	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	5	1	260	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	270 N	258	-0-	-12	-0-	6	1	248	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	5	1	241	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		3,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7956 - 8056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	8	1	350	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	348 N	321	-0-	-27	-0-	6	1	309	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	8	1	344	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	10	1	334	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	16	1	324	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	7	1	348	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	8	1	349	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	348	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	347	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		4,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043				
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-		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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144125		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082				
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6 1	298 3	Y	5	4 1		1
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	6 9	275 3	Y	5	5 1		1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 9	304 3	Y	5	5 1		1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	7 1	294 3	Y	4	4 1		1
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	6 9	304 3	Y	4	4 1		1
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	4 9	189 3	Y	4	4 1		1
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	9 1	283 3	Y	4	4 1		1
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	4 9	211 3	Y	4	4 1		1
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	Y	4	4 1		1
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4 9	258 3	Y	4	4 1		1
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	238 3	Y	4	4 1		1
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	4 9	204 3	Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:			3,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050				
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	434 N	385	-0-	-49	-0-	8 1	368 3	Y	8	7 1		2
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	9 9	366 3	Y	9	9 1		2
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	10 9	407 3	Y	9	9 1		2
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9 1	398 3	Y	8	8 1		2
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	10 9	411 3	Y	10	9 1		3
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	12 1	401 3	Y	7	7 1		3
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9 9	438 3	Y	8	9 1		2
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 1	427 3	Y	8	8 1		2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10 1	422 3	Y	8	7 1		3
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 9	434 3	Y	8	9 1		2
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	8 1	411 3	Y	8	8 1		2
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	10 1	372 3	Y	8	7 1		3
TOTAL GAS PROD:		5,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934					
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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041					
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	13 1	607 3	Y	11	11 1			3
02	609 N	591	-0-	-18	-0-	12 9	569 3	Y	9	10 1			2
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	10 9	614 3	Y	9	9 1			2
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17 1	578 3	Y	8	8 1			2
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	9 9	475 3	Y	10	9 1			3
06	630 N	542	-0-	-88	-0-	10 1	510 3	Y	7	7 1			3
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	11 9	642 3	Y	8	9 1			2
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	24 1	601 3	Y	8	8 1			2
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	8 9	592 3	Y	8	7 1			3
*10	558 N	524	-0-	-34	-0-	14 1	505 3	Y	8	9 1			2
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	9 9	616 3	Y	8	8 1			2
12	558 N	338	-0-	-220	-0-	15 1	323 3	Y	7	7 1			2
TOTAL GAS PROD:		6,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

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-			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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050								
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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 25		RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926								
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12 1	572 3	Y	6	6	1					1
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	7 9	528 3	Y	5	5	1					1
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	6 9	561 3	Y	5	5	1					1
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	16 1	540 3	Y	4	4	1					1
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	4 9	540 3	Y	4	4	1					1
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	20 1	417 3	Y	4	4	1					1
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	4 9	535 3	Y	4	4	1					1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	11 1	603 3	Y	4	4	1					1
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	4 9	578 3	Y	4	4	1					1
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	11 1	572 3	Y	4	4	1					1
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 9	525 3	Y	4	4	1					1
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	13 1	511 3	Y	4	4	1					1
TOTAL GAS PROD:		6,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7828 - 8084					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	19	1	905	3	Y	11	11	1		3
						12	9								
02	957 N	880	-0-	-77	-0-	18	1	852	3	Y	9	10	1		2
						10	9								
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	20	1	901	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	23	1	802	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	900	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	39	1	819	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	20	1	863	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	16	1	849	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	806	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		10,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 18		RRCID -> 168753		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7809 - 8137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	524	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	504	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	536	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	8	1	414	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
*10	558 N	457	-0-	-101	-0-	9	1	444	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
*11	510 N	448	-0-	-62	-0-	11	1	433	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		6,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7752 - 7870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	360	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		5,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 32		RRCID -> 179578		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	38	1	1761	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	34	1	1677	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	39	1	1753	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	46	1	1594	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	35	1	1648	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	74	1	1541	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	35	1	1637	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	2046 X	1682	-0-	-364	-0-	39	1	1634	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1629	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
*10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	31	1	1621	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	38	1	1561	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	34	1	1546	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		20,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 33		RRCID -> 179579		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7832 - 7858							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	10	1	463	3	Y	6	6	1			1	
						7	9										
02	464 N	397	-0-	-67	-0-	8	1	383	3	Y	5	5	1			1	
						6	9										
03	465 N	345	-0-	-120	-0-	7	1	334	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	9	1	410	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	10	1	418	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	425	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
*11	420 N	415	-0-	-5	-0-	10	1	401	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	7	1	337	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
TOTAL GAS PROD:		5,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		51											

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 35		RRCID -> 179582		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7990 - 8060							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	19	1	864	3	Y	6	6	1			1	
						7	9										
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	5	5	1			1	
						6	9										
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	19	1	864	3	Y	5	5	1			1	
						6	9										
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	24	1	826	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
05	899 N	837	-0-	-62	-0-	17	1	816	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
06	870 N	714	-0-	-156	-0-	32	1	678	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
07	868 N	786	-0-	-82	-0-	16	1	766	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
08	899 N	782	-0-	-117	-0-	18	1	760	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	15	1	772	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	4	4	1			1	
						4	9										
TOTAL GAS PROD:		9,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		52											

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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	70	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	3	Y	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	93 N	78	-0-	-15	-0-	1	1	73	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	90 N	79	-0-	-11	-0-	2	1	73	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	2	1	84	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7830 - 7944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	12	1	550	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	18	1	895	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	13	1	612	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	26	1	553	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	13	1	598	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	617	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	12	1	611	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	660 N	612	-0-	-48	-0-	15	1	593	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	13	1	610	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		7,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7860 - 7938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	482	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	8	1	409	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	10	1	449	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	13	1	435	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	10	1	450	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	484	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	11	1	481	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		5,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7787 - 9090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	360 N	196	-0-	-164	-0-	5	1	187	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	4	1	206	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	148	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	5	1	197	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		2,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

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 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	191034	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7840 - 8048	
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12 1	555 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13 1	626 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13 1	582 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15 1	512 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11 1	529 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
06	480	N	174	-0-	-306	-0-	8 1	165 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	10 1	477 3	Y	4	3 1	1
							4 9					
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	11 1	459 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8 1	430 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	8 1	437 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10 1	420 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	9 1	418 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			5,784	TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	32 1	1495 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	29 1	1396 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	34 1	1512 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	39 1	1350 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	29 1	1369 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	1440 N	723	-0-	-717	-0-	33 1	683 3	Y	6	7 1	2
						7 9					
07	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	26 1	1209 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
08	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	29 1	1220 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	24 1	1226 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	25 1	1298 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	32 1	1306 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	28 1	1270 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		15,807		TOTAL CONDENSATE PROD:					101		

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13 1	595 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	11 1	552 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	12 1	554 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	600 N	487	-0-	-113	-0-	13 1	465 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	13 1	591 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
06	570 N	315	-0-	-255	-0-	14 1	294 3	Y	6	6 1	2
						7 9					
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12 1	569 3	Y	6	6 1	2
						7 9					
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	12 1	486 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9 1	448 3	Y	5	5 1	2
						6 9					
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	11 1	566 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12 1	506 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12 1	520 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		6,392		TOTAL CONDENSATE PROD:					90		



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	20 1	915 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	899 N	882	-0-	-17	-0-	18 1	854 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	21 1	930 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	26 1	888 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	20 1	932 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42 1	871 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	19 1	921 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	21 1	899 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	17 1	889 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	18 1	910 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	900 N	891	-0-	-9	-0-	21 1	861 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	20 1	882 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		11,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	17 1	782 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	15 1	718 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	18 1	793 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	20 1	688 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	17 1	806 3	Y	9	8 1	3
						10 9					
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	30 1	625 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	15 1	723 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	806 N	357	-0-	-449	-0-	8 1	341 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
09	660 N	365	-0-	-295	-0-	7 1	349 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	744 N	450	-0-	-294	-0-	8 1	433 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	12 1	509 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	12 1	541 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		7,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		100					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7940 - 8158	
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	821 N	821	-0-	-0-	-0-	17 1	795 3	Y	8	7 1	2
						9 9					
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	14 1	680 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
03	868 N	735	-0-	-133	-0-	16 1	709 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	20 1	701 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	15 1	717 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	720 N	244	-0-	-476	-0-	11 1	231 3	Y	2	4 1	1
						2 9					
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	14 1	649 3	Y	8	7 1	2
						9 9					
08	899 N	618	-0-	-281	-0-	14 1	595 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	11 1	553 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	682 N	551	-0-	-131	-0-	10 1	532 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	600 N	253	-0-	-347	-0-	6 1	243 3	Y	4	5 1	1
						4 9					
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	14 1	629 3	Y	9	7 1	3
						10 9					
TOTAL GAS PROD:		7,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13 1	608 3	Y	12	11 1			3
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	13 9	607 3	Y	9	10 1			2
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	10 9	669 3	Y	6	7 1			1
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	15 1	558 3	Y	4	4 1			1
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	7 9	640 3	Y	4	4 1			1
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	14 1	578 3	Y	4	4 1			1
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	4 9	590 3	Y	4	4 1			1
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	12 1	667 3	Y	4	4 1			1
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	4 9	639 3	Y	4	4 1			1
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	12 1	759 3	Y	4	4 1			1
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	690 3	Y	4	4 1			1
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	4 9	665 3	Y	4	4 1			1
TOTAL GAS PROD:		7,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	21 1	973 3	Y	12	12 1			3
02	957 N	923	-0-	-34	-0-	13 9	891 3	Y	13	13 1			3
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	18 1	948 3	Y	14	14 1			3
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	14 9	897 3	Y	13	13 1			3
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	21 1	915 3	Y	18	16 1			5
06	960 N	476	-0-	-484	-0-	20 9	446 3	Y	8	10 1			3
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	21 1	1084 3	Y	16	15 1			4
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	9 9	992 3	Y	17	17 1			4
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	23 1	938 3	Y	16	15 1			5
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	18 9	936 3	Y	17	17 1			5
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	18 1	910 3	Y	14	15 1			4
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	19 9	916 3	Y	16	15 1			5
TOTAL GAS PROD:		11,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014			
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	25 1	1149 3	Y	17	17 1	4
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	19 9	978 3	Y	18	18 1	4
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	20 9	1236 3	Y	19	19 1	4
04	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	28 1	1041 3	Y	16	16 1	4
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	30 1	1037 3	Y	23	21 1	6
06	1170 N	973	-0-	-197	-0-	18 9	908 3	Y	19	18 1	7
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	22 1	1018 3	Y	21	22 1	6
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	25 9	1061 3	Y	20	21 1	5
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	22 9	988 3	Y	21	19 1	7
*10	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	19 1	983 3	Y	20	21 1	6
*11	1050 N	962	-0-	-88	-0-	23 9	921 3	Y	16	17 1	5
12	1054 N	971	-0-	-83	-0-	23 1	933 3	Y	15	15 1	5
TOTAL GAS PROD:			12,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			225		

-----														
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 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	651 N	625	-0-	-26	-0-	13	1	605	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	609 N	577	-0-	-32	-0-	12	1	559	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	605	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	17	1	577	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	13	1	598	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	26	1	549	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	12	1	584	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	14	1	574	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	589 N	581	-0-	-8	-0-	11	1	566	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	570 N	548	-0-	-22	-0-	13	1	531	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	12	1	552	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		7,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	195822	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7840	-	8727
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	698	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	677	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	726	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	670	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	651 N	637	-0-	-14	-0-	12	1	616	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	630 N	585	-0-	-45	-0-	14	1	562	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	14	1	613	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		8,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			103						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	13 7	1 9	623	3 Y	6 6 1	1
02	667 N	614	-0-	-53	-0-	12 6	1 9	596	3 Y	5 5 1	1
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	14 6	1 9	628	3 Y	5 5 1	1
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	17 4	1 9	597	3 Y	4 4 1	1
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	633	3 Y	4 4 1	1
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	27 4	1 9	569	3 Y	4 4 1	1
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	654	3 Y	4 4 1	1
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	16 4	1 9	675	3 Y	4 4 1	1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	649	3 Y	4 4 1	1
*10	651 N	649	-0-	-2	-0-	12 4	1 9	633	3 Y	4 4 1	1
*11	630 N	552	-0-	-78	-0-	13 4	1 9	535	3 Y	4 4 1	1
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	12 4	1 9	552	3 Y	4 4 1	1
TOTAL GAS PROD:		7,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	426	3 Y	5 4 1	1
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	431	3 Y	5 5 1	1
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	10 6	1 9	441	3 Y	5 5 1	1
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	437	3 Y	4 4 1	1
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	9 4	1 9	437	3 Y	4 4 1	1
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	19 4	1 9	392	3 Y	4 4 1	1
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	9 4	1 9	429	3 Y	4 4 1	1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	472	3 Y	4 4 1	1
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	449	3 Y	4 4 1	1
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	463	3 Y	4 4 1	1
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	429	3 Y	4 4 1	1
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	438	3 Y	4 4 1	1
TOTAL GAS PROD:		5,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 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	559	-0-	-30	-0-	12 7	1 9	540 3	Y	6	6 1		1
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	10 6	1 9	497 3	Y	5	5 1		1
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	546 3	Y	5	5 1		1
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	531 3	Y	4	4 1		1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	565 3	Y	4	4 1		1
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	576 3	Y	4	4 1		1
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	620 3	Y	4	4 1		1
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	585 3	Y	4	4 1		1
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	11 4	1 9	577 3	Y	4	4 1		1
*10	651 N	584	-0-	-67	-0-	11 4	1 9	569 3	Y	4	4 1		1
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	556 3	Y	4	4 1		1
12	620 N	568	-0-	-52	-0-	12 4	1 9	552 3	Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:		6,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH		9215 PERF. 7840 - 8770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	1353 3	Y	11	11 1		3
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	1233 3	Y	9	10 1		2
03	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	30 10	1 9	1328 3	Y	9	9 1		2
04	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	37 9	1 9	1265 3	Y	8	8 1		2
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	27 11	1 9	1255 3	Y	10	9 1		3
06	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	52 8	1 9	1094 3	Y	7	7 1		3
07	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	26 9	1 9	1217 3	Y	8	9 1		2
08	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	29 9	1 9	1223 3	Y	8	8 1		2
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	1192 3	Y	8	7 1		3
*10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	1254 3	Y	8	9 1		2
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1200 3	Y	8	8 1		2
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	1237 3	Y	8	7 1		3
TOTAL GAS PROD:		15,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7826 - 7970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	16	1	721	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	725 N	696	-0-	-29	-0-	14	1	672	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	723	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	697	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	744 N	698	-0-	-46	-0-	14	1	673	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	30	1	617	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	759	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	17	1	716	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	675	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	699	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	669	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		8,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	651	-0-	-0-	-0-	13 1	620 3	Y	16	15 1	4
						18 9					
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	13 1	647 3	Y	13	14 1	3
						14 9					
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	15 1	683 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	17 1	592 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	15 1	705 3	Y	14	13 1	4
						15 9					
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	652 3	Y	14	13 1	5
						15 9					
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14 1	676 3	Y	16	17 1	4
						18 9					
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	14 1	604 3	Y	16	16 1	4
						18 9					
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	13 1	665 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
*10	713 N	709	-0-	-4	-0-	13 1	677 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	16 1	652 3	Y	14	15 1	4
						15 9					
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	15 1	663 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		8,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		178					

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7840 - 7986		
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	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	20 1	962 3	Y	13	13 1		3
						14 9						
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	23 1	1030 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	30 1	1047 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	24 1	1101 3	Y	18	16 1		5
						20 9						
06	1020 N	430	-0-	-590	-0-	19 1	405 3	Y	5	8 1		2
						6 9						
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	27 1	1255 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30 1	1266 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22 1	1120 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	21 1	1097 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	30 1	1214 3	Y	14	15 1		4
						15 9						
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	26 1	1187 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		13,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 7894 - 8034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	28 1	1283 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	25 1	1196 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	27 1	1209 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	33 1	1142 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	25 1	1182 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
06	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	48 1	1010 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	24 1	1130 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
08	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	26 1	1087 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	22 1	1117 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	23 1	1184 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	27 1	1119 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	25 1	1111 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		14,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	Y	11	11	1			3	
						12	9										
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	23	1	1097	3	Y	9	10	1			2	
						10	9										
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	Y	9	9	1			2	
						10	9										
04	1140 N	994	-0-	-146	-0-	28	1	957	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
05	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	24	1	1107	3	Y	10	9	1			3	
						11	9										
06	1140 N	999	-0-	-141	-0-	45	1	946	3	Y	7	7	1			3	
						8	9										
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1111	3	Y	8	9	1			2	
						9	9										
08	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	26	1	1082	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	21	1	1067	3	Y	8	7	1			3	
						9	9										
*10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	19	1	974	3	Y	7	8	1			2	
						8	9										
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	26	1	1054	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	24	1	1088	3	Y	8	7	1			3	
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		13,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		101											

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7850 - 8002							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	665	3	Y	12	11	1			3	
						13	9										
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	645	3	Y	9	10	1			2	
						10	9										
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	15	1	686	3	Y	9	9	1			2	
						10	9										
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	18	1	630	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	10	9	1			3	
						11	9										
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	30	1	631	3	Y	7	7	1			3	
						8	9										
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	Y	8	9	1			2	
						9	9										
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	13	1	686	3	Y	8	7	1			3	
						9	9										
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	14	1	710	3	Y	8	9	1			2	
						9	9										
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	16	1	712	3	Y	8	7	1			3	
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		8,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		103											

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	8 1	395 3	Y	6	6 1		1
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	7 9	366 3	Y	5	5 1		1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	8 1	405 3	Y	5	5 1		1
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	6 9	384 3	Y	4	4 1		1
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 1	397 3	Y	4	4 1		1
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	4 9	355 3	Y	4	4 1		1
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	401 3	Y	4	4 1		1
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4 9	402 3	Y	4	4 1		1
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	8 1	385 3	Y	4	4 1		1
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 9	393 3	Y	4	4 1		1
*11	390 N	388	-0-	-2	-0-	8 1	375 3	Y	4	4 1		1
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	4 9	383 3	Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:		4,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	12 1	560 3	Y	6	6 1		1
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	7 9	519 3	Y	5	5 1		1
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	11 1	548 3	Y	5	5 1		1
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	6 9	524 3	Y	4	4 1		1
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	15 1	582 3	Y	4	4 1		1
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	4 9	528 3	Y	4	4 1		1
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12 1	554 3	Y	4	4 1		1
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	4 9	538 3	Y	4	4 1		1
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	13 1	521 3	Y	4	4 1		1
*10	558 N	538	-0-	-20	-0-	4 9	524 3	Y	4	4 1		1
*11	540 N	523	-0-	-17	-0-	10 1	507 3	Y	4	4 1		1
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	4 9	521 3	Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:		6,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	2	1	96	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	1	1	63	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	124	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*10	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	31	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	1	1	61	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		1,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 65		RRCID -> 205106		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	13	1	565	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	15	1	512	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	12	1	558	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	15	1	631	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	11	1	582	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*10	620 N	619	-0-	-1	-0-	12	1	603	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*11	600 N	592	-0-	-8	-0-	14	1	574	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	13	1	568	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		7,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

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 #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084			
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-		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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 205353		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127				
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13 1	590 3	Y	16	15 1	4
							18 9					
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11 1	539 3	Y	13	14 1	3
							14 9					
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13 1	592 3	Y	14	14 1	3
							15 9					
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	13 1	465 3	Y	16	15 1	4
							18 9					
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	11 1	495 3	Y	18	17 1	5
							20 9					
06	600	N	159	-0-	-441	-0-	7 1	143 3	Y	8	10 1	3
							9 9					
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14 1	639 3	Y	16	15 1	4
							18 9					
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	13 1	534 3	Y	17	17 1	4
							19 9					
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	11 1	574 3	Y	16	15 1	5
							18 9					
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	10 1	539 3	Y	17	17 1	5
							19 9					
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13 1	540 3	Y	14	15 1	4
							15 9					
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12 1	535 3	Y	16	15 1	5
							18 9					
TOTAL GAS PROD:			6,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			181			

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	45	1	2106	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	40	1	1922	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	58	1	1982	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	44	1	2071	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	89	1	1855	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	43	1	2036	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	47	1	1998	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	38	1	1976	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
*10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	38	1	1974	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1926	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	43	1	1951	3	Y	12	11	1			4
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		24,629			TOTAL CONDENSATE PROD:						114					

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7840	-	8056		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	39	1	1835	3	Y	17	17	1			4
						19	9									
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	35	1	1701	3	Y	14	15	1			3
						15	9									
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	42	1	1873	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1785	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	40	1	1861	3	Y	19	17	1			5
						21	9									
06	1830 N	797	-0-	-1033	-0-	36	1	753	3	Y	7	10	1			2
						8	9									
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	45	1	2141	3	Y	107	80	1			29
						118	9									
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	Y	166	153	1			42
						183	9									
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	33	1	1710	3	Y	160	148	1			54
						176	9									
*10	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	34	1	1732	3	Y	31	76	1			9
						34	9									
*11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	40	1	1645	3	Y	14	19	1			4
						15	9									
12	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	37	1	1690	3	Y	16	15	1			5
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		21,670			TOTAL CONDENSATE PROD:						578					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 205868		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		823 N	823	-0-	-0-		17 1	793	3	Y	12	11	1	3
							13 9							
02		811 N	811	-0-	-0-		16 1	785	3	Y	9	10	1	2
							10 9							
03		899 N	845	-0-	-54		18 1	817	3	Y	9	9	1	2
							10 9							
04		810 N	683	-0-	-127		19 1	655	3	Y	8	8	1	2
							9 9							
05		868 N	786	-0-	-82		16 1	760	3	Y	9	8	1	3
							10 9							
06		810 N	691	-0-	-119		31 1	652	3	Y	7	7	1	3
							8 9							
07		735 N	735	-0-	-0-		15 1	711	3	Y	8	9	1	2
							9 9							
08		992 N	718	-0-	-274		16 1	693	3	Y	8	8	1	2
							9 9							
09		690 N	667	-0-	-23		13 1	645	3	Y	8	7	1	3
							9 9							
*10		744 N	656	-0-	-88		12 1	635	3	Y	8	9	1	2
							9 9							
*11		690 N	218	-0-	-472		5 1	207	3	Y	5	6	1	1
							6 9							
12		682 N	655	-0-	-27		14 1	634	3	Y	6	5	1	2
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			8,288	TOTAL CONDENSATE PROD:			97							

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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	698	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
02	667 N	597	-0-	-70	-0-	12	1	575	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	690	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	19	1	655	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	665	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	30	1	631	3	Y	11	11	1	4
						12	9							
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	14	1	652	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	15	1	652	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	12	1	624	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
*10	682 N	668	-0-	-14	-0-	12	1	643	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	660 N	627	-0-	-33	-0-	15	1	600	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	13	1	590	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		8,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106					
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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	139	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	240 N	154	-0-	-86	-0-	4	1	146	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	2	1	107	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 10		RRCID -> 206252		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 1	283 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	8 1	365 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9 1	409 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	11 1	372 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	8 1	364 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	13 1	270 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	7 1	319 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	7 1	308 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6 1	316 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*10	341 N	326	-0-	-15	-0-	6 1	316 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 1	306 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	7 1	307 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	43 1	1983 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	1914 N	1798	-0-	-116	-0-	36 1	1752 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	44 1	1958 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	1980 N	1964	-0-	-16	-0-	55 1	1900 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	43 1	2016 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	90 1	1872 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	42 1	1985 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	2046 X	2020	-0-	-26	-0-	47 1	1964 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	37 1	1926 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	38 1	1960 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	45 1	1847 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
12	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	43 1	1924 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		23,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	760	3	Y	6	6 1
						7	9					1
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	13	1	632	3	Y	9	8 1
						10	9					2
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	723	3	Y	9	9 1
						10	9					2
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	Y	8	8 1
						9	9					2
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	14	1	669	3	Y	10	9 1
						11	9					3
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	32	1	658	3	Y	7	7 1
						8	9					3
07	744 N	743	-0-	-1	-0-	15	1	719	3	Y	8	9 1
						9	9					2
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	16	1	688	3	Y	8	8 1
						9	9					2
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	8	7 1
						9	9					3
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	722	3	Y	8	9 1
						9	9					2
*11	690 N	688	-0-	-2	-0-	16	1	663	3	Y	8	8 1
						9	9					2
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	15	1	688	3	Y	8	7 1
						9	9					3
TOTAL GAS PROD:		8,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1003	3	Y	11	11 1
						12	9					3
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	19	1	909	3	Y	9	10 1
						10	9					2
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	22	1	967	3	Y	9	9 1
						10	9					2
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	27	1	921	3	Y	8	8 1
						9	9					2
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	21	1	958	3	Y	10	9 1
						11	9					3
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	40	1	830	3	Y	7	7 1
						8	9					3
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	20	1	929	3	Y	8	9 1
						9	9					2
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	23	1	963	3	Y	8	8 1
						9	9					2
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	18	1	931	3	Y	8	7 1
						9	9					3
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	18	1	947	3	Y	8	9 1
						9	9					2
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	22	1	898	3	Y	8	8 1
						9	9					2
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	20	1	921	3	Y	8	7 1
						9	9					3
TOTAL GAS PROD:		11,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	14	1	657	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	16	1	695	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	705	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	718	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	15	1	712	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	16	1	693	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	12	1	640	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	744 N	701	-0-	-43	-0-	13	1	680	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
*11	690 N	663	-0-	-27	-0-	16	1	638	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	14	1	647	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		8,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	14	1	628	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
02	725 N	673	-0-	-52	-0-	13	1	651	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
03	744 N	614	-0-	-130	-0-	13	1	593	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	751	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	15	1	726	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	17	1	713	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	13	1	692	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	744 N	594	-0-	-150	-0-	11	1	575	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
12	744 N	616	-0-	-128	-0-	13	1	595	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		8,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7920 - 7930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	15	1	503	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	13	1	584	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	27	1	562	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	15	1	612	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		7,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7900 - 8040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1061	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	24	1	1078	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	23	1	1071	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	46	1	963	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	22	1	1056	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	24	1	1032	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1013	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	20	1	1027	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	23	1	1032	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		12,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7966 - 7976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	668	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	20	1	683	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	13	1	618	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	30	1	624	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	14	1	667	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	15	1	649	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	12	1	638	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	663	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	660 N	648	-0-	-12	-0-	15	1	624	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	14	1	653	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		8,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7974 - 7984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	28	1	980	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	51	1	1072	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
08	1178 N	943	-0-	-235	-0-	22	1	912	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	23	1	1058	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		13,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

-----															
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
-----															
01		1023 N	727	-0-	-296	-0-	15	1	705	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
02		957 N	913	-0-	-44	-0-	18	1	889	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	977	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	934	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
06		960 N	944	-0-	-16	-0-	43	1	897	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
07		992 N	991	-0-	-1	-0-	20	1	967	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
08		1085 N	983	-0-	-102	-0-	23	1	951	3	Y	8	7	1	2
							9	9							
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	933	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
*10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	29	1	1489	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
*11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	35	1	1434	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
*12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	964	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			12,485	TOTAL CONDENSATE PROD:			72								

-----															
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
-----															
01		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	35	1	1635	3	Y	11	11	1	3
							12	9							
02		1566 N	1498	-0-	-68	-0-	30	1	1458	3	Y	9	10	1	2
							10	9							
03		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	35	1	1578	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1	1577	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1736	3	Y	10	9	1	3
							11	9							
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1596	3	Y	7	7	1	3
							8	9							
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	36	1	1710	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
08		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
09		1680 N	1636	-0-	-44	-0-	31	1	1596	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
*10		1767 N	1644	-0-	-123	-0-	31	1	1604	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	40	1	1635	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
*12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	37	1	1695	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			20,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			102								

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	21	1	1016	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	24	1	1077	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	30	1	1034	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	47	1	980	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1116 N	991	-0-	-125	-0-	20	1	962	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	23	1	968	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1050 N	988	-0-	-62	-0-	19	1	960	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	22	1	989	3	Y	8	7	1	3
						9	9							

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

-----

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	34	1	1568	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	29	1	1423	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	34	1	1524	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	42	1	1440	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	1530 N	1481	-0-	-49	-0-	67	1	1406	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	31	1	1478	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1643 X	1513	-0-	-130	-0-	35	1	1469	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	27	1	1382	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
*10	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	27	1	1377	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*11	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	32	1	1326	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	30	1	1335	3	Y	12	11	1	4
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 114



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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	37 1	1704 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	1624 N	1591	-0-	-33	-0-	32 1	1549 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	37 1	1649 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	46 1	1585 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	35 1	1643 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	73 1	1514 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	33 1	1562 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	1767 X	1588	-0-	-179	-0-	37 1	1542 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	29 1	1495 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	30 1	1561 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	36 1	1482 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
12	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	32 1	1457 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		19,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7838 - 8106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1	250 3	Y	6	8 1	1
						7 9					
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	14 1	697 3	Y	9	8 1	2
						10 9					
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	15 1	649 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	18 1	621 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	775 N	670	-0-	-105	-0-	14 1	645 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	629 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	11 1	540 3	Y	7	8 1	2
						8 9					
08	806 N	458	-0-	-348	-0-	10 1	439 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	660 N	480	-0-	-180	-0-	9 1	462 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	558 N	555	-0-	-3	-0-	10 1	536 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15 1	617 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	21 1	950 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		7,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234644		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7970 - 7980	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	27 1	1306 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	31 1	1385 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	38 1	1318 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	29 1	1334 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	59 1	1227 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	29 1	1348 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	31 1	1320 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	25 1	1301 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	24 1	1251 3	Y	7	8 1	2
						8 9					
*11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	28 1	1159 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	29 1	1289 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		16,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A	
MEYBIN "C"		WELL #: 1501									
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3		N	-0-		-0-
02	580 N	474	-0-	-106	-0-	474 3		N	-0-		-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3		N	-0-		-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-		-0-
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3		N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001		PERF. N/A	
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-		-0-
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	130 3		N	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02		1247 N	1134	-0-	-113	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

01		899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02		1102 N	785	-0-	-317	-0-	785	3		N	-0-			-0-
03		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04		810 N	782	-0-	-28	-0-	782	3		N	-0-			-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07		806 N	677	-0-	-129	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3		N	-0-			-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

01		2415 N	1769	-0-	-646	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
02		1711 X	1554	-0-	-157	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
03		1829 X	1690	-0-	-139	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
04		1770 X	1155	-0-	-615	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
06		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
07		1705 X	1377	-0-	-328	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1333	-0-	-496	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
09		3450 X	1285	-0-	-2165	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
10		1984 X	1447	-0-	-537	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	1856 N	854	-0-	-1002	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A								
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 5		WELL #: 1		RRCID -> 041069		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-		-0-
02	986 N	565	-0-	-421	-0-	565	3	N	-0-		-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-		-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3	N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3	N	-0-		-0-
07	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3	N	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	551 N	218	-0-	-333	-0-	218	3	N	-0-		-0-
03	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	3	N	-0-		-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-		-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	836	-0-	-184	-0-	836	3	N	-0-		-0-
10	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 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	* EOM
											BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
02	928 N	431	-0-	-497	-0-	431	3	N	-0-		-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3	N	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-		-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-		-0-
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3	N	-0-		-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3	N	-0-		-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
02		638 N	468	-0-	-170	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-	
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-	
05		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,527												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

-----

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-	
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-	
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-	
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-	
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-	
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-	
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-	
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-	
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,596												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

-----

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-	
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-	
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-	
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-	
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-	
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-	
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-	
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-	
09		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-	
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,588												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

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	651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	667 N	588	-0-	-79	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,692												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	682 N	227	-0-	-455	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,558												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

01	899 N	845	-0-	-54	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	816	-0-	-228	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07	837 N	655	-0-	-182	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,559												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	366	-0-	-130	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02		812 N	358	-0-	-454	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
07		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			-0-
08		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	3		N	-0-			-0-
09		810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3		N	-0-			-0-
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

-----

01		620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3		N	-0-			-0-
02		638 N	522	-0-	-116	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

-----

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
02		1276 N	997	-0-	-279	-0-	997	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	985	-0-	-65	-0-	985	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	3		N	-0-			-0-
06		1020 N	903	-0-	-117	-0-	903	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	784	-0-	-239	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,689											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

01		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3		N	-0-			-0-
02		957 N	762	-0-	-195	-0-	762	3		N	-0-			-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
04		840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
06		840 N	637	-0-	-203	-0-	637	3		N	-0-			-0-
07		868 N	537	-0-	-331	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08		837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3		N	-0-			-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,603											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02		261 N	101	-0-	-160	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,074											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	181 3		N	-0-			-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09		240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

01		899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3		N	-0-			-0-
02		986 N	881	-0-	-105	-0-	881 3		N	-0-			-0-
03		930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		N	-0-			-0-
04		870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-			-0-
05		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 3		N	-0-			-0-
06		900 N	838	-0-	-62	-0-	838 3		N	-0-			-0-
07		899 N	750	-0-	-149	-0-	750 3		N	-0-			-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02	725 N	591	-0-	-134	-0-	591	3		N	-0-			-0-
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	348 N	246	-0-	-102	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979										TOTAL DEPTH	9230	PERF. 7905 - 8146
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		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-	
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-	
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-	
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-	
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		-0-	
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979										TOTAL DEPTH	9440	PERF. 7910 - 8148
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-	
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7754 - 8233
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
06		390 N	301	-0-	-89	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
07		403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
08		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

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		589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3		N	-0-			-0-
02		1247 N	557	-0-	-690	-0-	557	3		N	-0-			-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06		540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07		558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,772				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

01		589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02		725 N	478	-0-	-247	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06		420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09		360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10		558 N	277	-0-	-281	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,280				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02		377 N	236	-0-	-141	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090					
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
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	667 N	576	-0-	-91	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3		N	-0-			-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054					
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
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090					
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
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	894	-0-	-179	-0-	894	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04	960 N	899	-0-	-61	-0-	899	3		N	-0-			-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3		N	-0-			-0-
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	3		N	-0-			-0-
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3		N	-0-			-0-
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3		N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7854 - 8064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			456											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981										TOTAL DEPTH	8203	PERF. 7791 - 8040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
02		725 N	249	-0-	-476	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,285											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7729 - 8220			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3		N	-0-			-0-	
02		2204 N	1211	-0-	-993	-0-	1211	3		N	-0-			-0-	
03		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3		N	-0-			-0-	
04		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3		N	-0-			-0-	
05		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	3		N	-0-			-0-	
06		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3		N	-0-			-0-	
07		1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3		N	-0-			-0-	
08		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3		N	-0-			-0-	
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-	
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-	
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,911											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	828	-0-	-629	-0-	828 3	N	-0-	-0-	
02	1827 X	995	-0-	-832	-0-	995 3	N	-0-	-0-	
03	1953 X	1124	-0-	-829	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	
04	1890 X	880	-0-	-1010	-0-	880 3	N	-0-	-0-	
05	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	1218 3	N	-0-	-0-	
06	1080 X	1077	-0-	-3	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	
07	1116 X	1079	-0-	-37	-0-	1079 3	N	-0-	-0-	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-	-0-	
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-	-0-	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-	-0-	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
09	600 X	597	-0-	-3	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
10	620 X	399	-0-	-221	-0-	399 3	N	-0-	-0-	
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	-0-	
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	789 3	N	-0-	-0-	
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	
04	810 N	685	-0-	-125	-0-	685 3	N	-0-	-0-	
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	773 3	N	-0-	-0-	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-	-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-	-0-	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-	
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3	N	-0-	-0-	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02		841 N	819	-0-	-22	-0-	819	3		N	-0-			-0-
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	969	3		N	-0-			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3		N	-0-			-0-
06		930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3		N	-0-			-0-
07		899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3		N	-0-			-0-
08		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3		N	-0-			-0-
09		840 N	827	-0-	-13	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,387	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			62
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	988	3	42	9	N	38		100
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	3	20	9	N	18	1 8	117
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1357	3	30	9	N	27		144
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1360	3	47	9	N	43		187
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			187
07		1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1245	3	70	9	N	64	166 1	85
08		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1337	3	17	9	N	15		100
09		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3		N	-0-			100
10		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1123	3	19	9	N	17		117
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			117
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:			12,536	TOTAL CONDENSATE PROD: 222										

-----

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02		522 N	489	-0-	-33	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-			-0-
06		510 N	437	-0-	-73	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07		527 N	183	-0-	-344	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,515	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126					
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
02	1653 N	1138	-0-	-515	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195					
01	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1042	-0-	-437	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3		N	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
02		1595 X	1203	-0-	-392	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
03		1705 X	1289	-0-	-416	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04		1650 X	1250	-0-	-400	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
05		1333 X	1285	-0-	-48	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
06		1260 X	1185	-0-	-75	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
07		1302 X	1241	-0-	-61	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

01		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02		1566 N	764	-0-	-802	-0-	764	3		N	-0-			-0-
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
05		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06		900 N	722	-0-	-178	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3		N	-0-			-0-
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

01		1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02		1073 N	545	-0-	-528	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03		868 N	518	-0-	-350	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04		780 N	633	-0-	-147	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06		510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07		651 N	31	-0-	-620	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		589 N	20	-0-	-569	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056					
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
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	248 N	111	-0-	-137	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,144				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136					
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
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3		N	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3		N	-0-			-0-
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3		N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,180				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027					
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
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,863				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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 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	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	667 N	471	-0-	-196	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011					
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
01	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	3		N	-0-			-0-
02	1334 N	807	-0-	-527	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	744 N	599	-0-	-145	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	810 N	529	-0-	-281	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	868 N	435	-0-	-433	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	570 N	276	-0-	-294	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3		N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040					
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
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
05	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
07	1488 X	1196	-0-	-292	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879				
M	O	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
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-		-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,937				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892				
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3		N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		985				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284				
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	3		N	-0-		-0-
02	1044 N	685	-0-	-359	-0-	685	3		N	-0-		-0-
03	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-		-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3		N	-0-		-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		N	-0-		-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	3		N	-0-		-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3		N	-0-		-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-		-0-
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3		N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,103				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073					
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
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
02	435	N	249	-0-	-186	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-			-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023					
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
01	3100	N	2362	-0-	-738	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
02	2204	X	2008	-0-	-196	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
04	2280	X	1840	-0-	-440	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
05	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	1781	-0-	-499	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
07	2170	X	1857	-0-	-313	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024					
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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	816	-0-	-145	-0-	816	3		N	-0-			-0-
02		1160 N	740	-0-	-420	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03		837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04		780 N	735	-0-	-45	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05		806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06		750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3		N	-0-			-0-
07		775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

01		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
02		2001 X	1669	-0-	-332	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
03		2139 X	1795	-0-	-344	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
04		2070 X	1718	-0-	-352	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05		1860 X	1741	-0-	-119	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
06		1770 X	1669	-0-	-101	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
07		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
07		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3		N	-0-			-0-
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
09		900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3		N	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.// 253404											
MEYBIN "C"			WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1095	-0-	-268	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
03		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	831	-0-	-316	-0-	831	3		N	-0-			-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	833	-0-	-277	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10		837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,264		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIDSON A			WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152				
01		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02		841 N	773	-0-	-68	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
04		810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3		N	-0-			-0-
05		837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3		N	-0-			-0-
06		780 N	664	-0-	-116	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07		806 N	499	-0-	-307	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,554		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MCDONALD "18"			WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943				
01		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	978	-0-	-102	-0-	978	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	946	-0-	-201	-0-	946	3		N	-0-			-0-
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
09		990 N	925	-0-	-65	-0-	925	3		N	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,235		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
02	1334	N	1292	-0-	-42	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3	N	-0-		-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
07	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
08	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067				
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-		-0-
02	580	N	431	-0-	-149	-0-	431	3	N	-0-		-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-		-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-		-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185				
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3	N	-0-		-0-
02	1102	N	471	-0-	-631	-0-	471	3	N	-0-		-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3	N	-0-		-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3	N	-0-		-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-		-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

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		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02		319 N	293	-0-	-26	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06		300 N	172	-0-	-128	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07		310 N	178	-0-	-132	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,735														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

01		1705 N	1191	-0-	-514	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
09		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,674														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

01		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
02		2987 X	2880	-0-	-107	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
03		3193 X	2822	-0-	-371	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	2883	-0-	-207	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
05		3193 X	2824	-0-	-369	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2562	-0-	-528	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2042	-0-	-1027	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
08		2976 X	2636	-0-	-340	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
09		2880 X	2567	-0-	-313	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
10		2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,992														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02		609 N	349	-0-	-260	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,877				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2542 X	2299	-0-	-243	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
02		3248 X	2223	-0-	-1025	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
03		3472 X	2332	-0-	-1140	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
04		3360 X	2242	-0-	-1118	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
05		2480 X	2320	-0-	-160	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
06		2310 X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
07		2387 X	1239	-0-	-1148	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
08		2325 X	1888	-0-	-437	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
09		2220 N	1240	-0-	-980	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,734				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242														
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
-----														
01		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
02		1421 N	944	-0-	-477	-0-	944	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187														
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		2197 N	1949	-0-	-248	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
02		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
03		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
04		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
05		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
06		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
07		1922 X	1801	-0-	-121	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
09		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,873	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946														
01		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1636	-0-	-162	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
03		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
04		1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123														
01		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
02		1247 N	1175	-0-	-72	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
09		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
10		1209 N	839	-0-	-370	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

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		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02		551 N	506	-0-	-45	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09		510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,015														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

01		2356 X	2222	-0-	-134	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
02		2146 X	2089	-0-	-57	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
03		2263 X	2221	-0-	-42	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
04		2190 X	2113	-0-	-77	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
05		2232 X	2201	-0-	-31	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
06		2160 X	1773	-0-	-387	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
07		2232 X	1291	-0-	-941	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
08		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,371														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

01		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02		551 N	522	-0-	-29	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07		558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3		N	-0-			-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,621														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02		580 N	481	-0-	-99	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03		589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
09		480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
02		1160 N	1035	-0-	-125	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

01		1085 X	795	-0-	-290	-0-	795	3		N	-0-			-0-
02		928 X	792	-0-	-136	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03		992 X	878	-0-	-114	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04		870 X	833	-0-	-37	-0-	833	3		N	-0-			-0-
05		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
06		840 X	825	-0-	-15	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07		868 X	220	-0-	-648	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
09		840 N	313	-0-	-527	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07		403 N	183	-0-	-220	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,401											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

01		434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
09		900 N	642	-0-	-258	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10		868 N	558	-0-	-310	-0-	558	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,936											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
02		1624 N	1506	-0-	-118	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
03		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
07		1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
09		1650 N	1449	-0-	-201	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,155				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
06		810 N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-			-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,744				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

01		2166 N	1989	-0-	-177	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
02		2349 X	1814	-0-	-535	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
03		2511 X	1957	-0-	-554	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
04		2430 X	1880	-0-	-550	-0-	1880	3			N	-0-			-0-
05		1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
06		1920 X	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
07		1953 X	1772	-0-	-181	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
10		1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,549				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02		986 N	387	-0-	-599	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09		540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3			N	-0-			-0-
02		667 N	516	-0-	-151	-0-	516 3			N	-0-			-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
04		570 N	497	-0-	-73	-0-	497 3			N	-0-			-0-
05		558 N	388	-0-	-170	-0-	388 3			N	-0-			-0-
06		480 N	340	-0-	-140	-0-	340 3			N	-0-			-0-
07		527 N	418	-0-	-109	-0-	418 3			N	-0-			-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130						
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3			N	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-			-0-
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-			-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-			-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-			-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-			-0-
09		840 N	810	-0-	-30	-0-	810 3			N	-0-			-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076						
01		403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3			N	-0-			-0-
02		406 N	317	-0-	-89	-0-	317 3			N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
07		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3			N	-0-			-0-
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3			N	-0-			-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3			N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 3	N	-0-	-0-
02	1334 N	1212	-0-	-122	-0-	1212 3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286 3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235 3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119 3	N	-0-	-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-	-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-	-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT	-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362	
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	1860 X	1739	-0-	-121	-0-	1739 3	N	-0-	-0-
02	3683 X	1858	-0-	-1825	-0-	1858 3	N	-0-	-0-
03	3937 X	2007	-0-	-1930	-0-	2007 3	N	-0-	-0-
04	3810 X	1708	-0-	-2102	-0-	1708 3	N	-0-	-0-
05	1984 X	1944	-0-	-40	-0-	1944 3	N	-0-	-0-
06	1950 X	1828	-0-	-122	-0-	1828 3	N	-0-	-0-
07	2015 X	2008	-0-	-7	-0-	2008 3	N	-0-	-0-
08	2015 X	1569	-0-	-446	-0-	1569 3	N	-0-	-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	N	-0-	-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-	-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT	-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
02	551 N	514	-0-	-37	-0-	514	3		N	-0-		-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-		-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-		-0-
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-		-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3		N	-0-		-0-
07	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	3		N	-0-		-0-
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3		N	-0-		-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3		N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-		-0-
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-		-0-
05	1116 X	1099	-0-	-17	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
06	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-		-0-
07	1116 X	1099	-0-	-17	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-		-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
02	1392 N	941	-0-	-451	-0-	941	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3		N	-0-		-0-
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3		N	-0-		-0-
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3		N	-0-		-0-
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-		-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-		-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 (-)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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029								
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3		N	-0-					-0-
02	1450	N	736	-0-	-714	-0-	736	3		N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3		N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3		N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3		N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3		N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3		N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3		N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,352				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030								
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-					-0-
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	367	3		N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,735				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	11	-0-	-237	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		87 N	5	-0-	-82	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06		420 N	357	-0-	-63	-0-	357 3		N	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3		N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
02		1334 X	1257	-0-	-77	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
03		1426 X	1315	-0-	-111	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
04		1380 X	1269	-0-	-111	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
05		1395 X	1308	-0-	-87	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
06		1320 X	1249	-0-	-71	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
07		1333 X	1210	-0-	-123	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

01		1085 N	700	-0-	-385	-0-	700 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	688	-0-	-327	-0-	688 3		N	-0-			-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
05		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		N	-0-			-0-
06		840 N	764	-0-	-76	-0-	764 3		N	-0-			-0-
07		837 N	792	-0-	-45	-0-	792 3		N	-0-			-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-			-0-		
02		1421 N	1392	-0-	-29	-0-	1392 3	N	-0-			-0-		
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-			-0-		
04		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422 3	N	-0-			-0-		
05		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464 3	N	-0-			-0-		
06		1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1400 3	N	-0-			-0-		
07		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389 3	N	-0-			-0-		
08		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425 3	N	-0-			-0-		
09		1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1361 3	N	-0-			-0-		
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-			-0-		
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,244	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995										TOTAL DEPTH	9184	PERF. 7697	-	8997
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-			-0-		
02		2059 N	1911	-0-	-148	-0-	1911 3	N	-0-			-0-		
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-			-0-		
04		2040 N	1931	-0-	-109	-0-	1931 3	N	-0-			-0-		
05		2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1985 3	N	-0-			-0-		
06		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930 3	N	-0-			-0-		
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	N	-0-			-0-		
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	N	-0-			-0-		
09		1920 N	1665	-0-	-255	-0-	1665 3	N	-0-			-0-		
10		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 3	N	-0-			-0-		
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7879	-	8094
01		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3	N	-0-			-0-		
02		725 N	663	-0-	-62	-0-	663 3	N	-0-			-0-		
03		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3	N	-0-			-0-		
04		690 N	669	-0-	-21	-0-	669 3	N	-0-			-0-		
05		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3	N	-0-			-0-		
06		690 N	678	-0-	-12	-0-	678 3	N	-0-			-0-		
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-			-0-		
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-		
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-			-0-		
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-		
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,121	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050											
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		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
02		1334 N	1142	-0-	-192	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
08		1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
10		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029											
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,558	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969											
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02		348 N	280	-0-	-68	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-		-0-
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3	N	-0-		-0-
10		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,814	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
02		754 N	609	-0-	-145	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03		744 N	613	-0-	-131	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04		690 N	572	-0-	-118	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05		651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06		600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3		N	-0-			-0-
07		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08		589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,821														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

01		1457 N	1223	-0-	-234	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
02		1508 X	961	-0-	-547	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03		1612 X	1413	-0-	-199	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
04		1560 X	1367	-0-	-193	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
05		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
06		1380 X	1288	-0-	-92	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
07		1426 X	1225	-0-	-201	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
09		1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,398														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

01		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		754 N	412	-0-	-342	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06		420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07		465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08		434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09		390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,717														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
02		1537 X	1302	-0-	-235	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
03		1643 X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
04		1590 X	1332	-0-	-258	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
05		1643 X	1376	-0-	-267	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
06		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
07		1364 N	1026	-0-	-338	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,432											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----															
DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122															
-----															
01		775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-			-0-
02		899 N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
04		690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-			-0-
05		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-			-0-
06		690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-			-0-
07		713 N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-			-0-
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09		660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-			-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,645											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----															
DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171															
-----															
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02		696 N	365	-0-	-331	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-			-0-
10		434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,790											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02		1247 N	1016	-0-	-231	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	3		N	-0-			-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
09		1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10		1054 X	1040	-0-	-14	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,355		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02		1044 N	613	-0-	-431	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04		660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06		630 N	604	-0-	-26	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,243		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02		667 N	623	-0-	-44	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,846		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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	-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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952					
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02	667 N	588	-0-	-79	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863					
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	522 N	488	-0-	-34	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8092 - 8110		
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	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7631 - 8119		
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-			-0-
02	957	N	820	-0-	-137	-0-	820	3		N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3		N	-0-			-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3		N	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										8,839	TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644 3	N	-0-	-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047	
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	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 3	N	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888	
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278 3	N	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-	-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		815 N	815	-0-	-0-		815 3			N	-0-			-0-
02		1189 N	706	-0-	-483		706 3			N	-0-			-0-
03		763 N	763	-0-	-0-		763 3			N	-0-			-0-
04		780 N	731	-0-	-49		731 3			N	-0-			-0-
05		744 N	731	-0-	-13		731 3			N	-0-			-0-
06		750 N	661	-0-	-89		661 3			N	-0-			-0-
07		744 N	673	-0-	-71		673 3			N	-0-			-0-
08		744 N	688	-0-	-56		688 3			N	-0-			-0-
09		660 N	642	-0-	-18		642 3			N	-0-			-0-
10		682 N	615	-0-	-67		615 3			N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660					N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031						
01		930 N	884	-0-	-46		884 3			N	-0-			-0-
02		1044 N	788	-0-	-256		788 3			N	-0-			-0-
03		899 N	854	-0-	-45		854 3			N	-0-			-0-
04		870 N	831	-0-	-39		831 3			N	-0-			-0-
05		837 N	815	-0-	-22		815 3			N	-0-			-0-
06		840 N	798	-0-	-42		798 3			N	-0-			-0-
07		868 N	789	-0-	-79		789 3			N	-0-			-0-
08		866 N	866	-0-	-0-		866 3			N	-0-			-0-
09		810 N	779	-0-	-31		779 3			N	-0-			-0-
10		811 N	811	-0-	-0-		811 3			N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840					N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176						
01		837 N	797	-0-	-40		797 3			N	-0-			-0-
02		899 N	697	-0-	-202		697 3			N	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-		839 3			N	-0-			-0-
04		780 N	776	-0-	-4		776 3			N	-0-			-0-
05		798 N	798	-0-	-0-		798 3			N	-0-			-0-
06		810 N	738	-0-	-72		738 3			N	-0-			-0-
07		806 N	683	-0-	-123		683 3			N	-0-			-0-
08		999 N	999	-0-	-0-		999 3			N	-0-			-0-
09		937 N	937	-0-	-0-		937 3			N	-0-			-0-
10		856 N	856	-0-	-0-		856 3			N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810					N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02		1044 N	820	-0-	-224	-0-	820	3		N	-0-			-0-
03		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
06		870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3		N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,800				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086														
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		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02		1015 N	909	-0-	-106	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04		990 N	877	-0-	-113	-0-	877	3		N	-0-			-0-
05		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07		899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WILKINS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159330	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7896 - 8068	
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		1829 X	1624	-0-	-205	-0-	1624 3	N	-0-		-0-	
02		3161 X	1505	-0-	-1656	-0-	1505 3	N	-0-		-0-	
03		3379 X	1600	-0-	-1779	-0-	1600 3	N	-0-		-0-	
04		3270 X	1515	-0-	-1755	-0-	1515 3	N	-0-		-0-	
05		1643 X	1559	-0-	-84	-0-	1559 3	N	-0-		-0-	
06		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-	
07		1612 X	1515	-0-	-97	-0-	1515 3	N	-0-		-0-	
08		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-		-0-	
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-	
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-	
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				16,753	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

-----											
MEYBIN "C"		WELL #:		3405	RRCID ->	159500	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7724 - 8194
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		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
06		1110 N	973	-0-	-137	-0-	973 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	979	-0-	-168	-0-	979 3	N	-0-		-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				11,492	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

-----											
DAVIDSON A		WELL #:		6	RRCID ->	159785	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7770 - 7966
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		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-		-0-
02		928 N	582	-0-	-346	-0-	582 3	N	-0-		-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3	N	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
09		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-		-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,006	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078				
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	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
02	1363	X	1206	-0-	-157	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
03	1457	X	1275	-0-	-182	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
04	1410	X	1228	-0-	-182	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
05	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
06	1290	X	1203	-0-	-87	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
07	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984				
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-			-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551 3	N	-0-			-0-
10	620	N	318	-0-	-302	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060				
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-			-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483 3	N	-0-			-0-
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	438 3	N	-0-			-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461 3	N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-			-0-
02		1624 X	1293	-0-	-331	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-			-0-
03		1736 X	1372	-0-	-364	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	-0-			-0-
04		1680 X	1352	-0-	-328	-0-	-0-	1352	3	N	-0-	-0-			-0-
05		1395 X	1345	-0-	-50	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	-0-			-0-
06		1350 X	1312	-0-	-38	-0-	-0-	1312	3	N	-0-	-0-			-0-
07		1395 X	1351	-0-	-44	-0-	-0-	1351	3	N	-0-	-0-			-0-
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-	-0-			-0-
09		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	-0-	1311	3	N	-0-	-0-			-0-
10		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	-0-	1329	3	N	-0-	-0-			-0-
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,401											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7808 - 8028			
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-	-0-			-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-			-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-			-0-
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-			-0-
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-			-0-
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-			-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-			-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-			-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-			-0-
10		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-			-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,662											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7932 - 8168			
01		961 N	906	-0-	-55	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-			-0-
02		899 N	844	-0-	-55	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-			-0-
03		899 N	891	-0-	-8	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-			-0-
04		870 N	858	-0-	-12	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-			-0-
05		899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-			-0-
06		870 N	816	-0-	-54	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-			-0-
07		899 N	720	-0-	-179	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-			-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-			-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-			-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,026											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2263 N	1531	-0-	-732	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
02		2581 X	1450	-0-	-1131	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
03		2759 X	1545	-0-	-1214	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
04		2670 X	1351	-0-	-1319	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
05		1674 X	1321	-0-	-353	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
06		1500 X	1261	-0-	-239	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
07		1550 X	1059	-0-	-491	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
08		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09		390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02		551 N	514	-0-	-37	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
02		1740 N	758	-0-	-982	-0-	758	3		N	-0-			-0-
03		806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3		N	-0-			-0-
04		780 N	707	-0-	-73	-0-	707	3		N	-0-			-0-
05		806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06		720 N	593	-0-	-127	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08		682 N	433	-0-	-249	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09		600 N	313	-0-	-287	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10		713 N	295	-0-	-418	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

01		682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02		725 N	604	-0-	-121	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03		682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-			-0-
04		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06		630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3		N	-0-			-0-
07		620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-			-0-
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	639	3			N	-0-			-0-
03	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-			-0-
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-			-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
02	1769 N	1646	-0-	-123	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
04	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 3			N	-0-			-0-
02		1044 N	893	-0-	-151	-0-	893 3			N	-0-			-0-
03		992 N	919	-0-	-73	-0-	919 3			N	-0-			-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3			N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3			N	-0-			-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3			N	-0-			-0-
07		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085 3			N	-0-			-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-			-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			N	-0-			-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136						
01		930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3			N	-0-			-0-
02		1160 N	794	-0-	-366	-0-	794 3			N	-0-			-0-
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3			N	-0-			-0-
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-			-0-
05		837 N	831	-0-	-6	-0-	831 3			N	-0-			-0-
06		810 N	778	-0-	-32	-0-	778 3			N	-0-			-0-
07		837 N	682	-0-	-155	-0-	682 3			N	-0-			-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3			N	-0-			-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-			-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128						
01		961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3			N	-0-			-0-
02		1421 N	803	-0-	-618	-0-	803 3			N	-0-			-0-
03		899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3			N	-0-			-0-
04		840 N	806	-0-	-34	-0-	806 3			N	-0-			-0-
05		868 N	832	-0-	-36	-0-	832 3			N	-0-			-0-
06		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 3			N	-0-			-0-
07		837 N	765	-0-	-72	-0-	765 3			N	-0-			-0-
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-			-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			-0-
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3			N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-				-0-	
02		1363 N	1277	-0-	-86	-0-	1277	3			N	-0-				-0-	
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-				-0-	
04		1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1184	3			N	-0-				-0-	
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				-0-	
06		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054	3			N	-0-				-0-	
07		1209 N	921	-0-	-288	-0-	921	3			N	-0-				-0-	
08		1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-				-0-	
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				-0-	
10		930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-				-0-	
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,622														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

01		1116 N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-				-0-	
02		2146 N	932	-0-	-1214	-0-	932	3			N	-0-				-0-	
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				-0-	
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-				-0-	
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-				-0-	
06		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	3			N	-0-				-0-	
07		1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	3			N	-0-				-0-	
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				-0-	
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-				-0-	
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-	
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,516														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-				-0-	
02		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-				-0-	
03		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-				-0-	
04		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-				-0-	
05		1302 X	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-				-0-	
06		1260 X	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			N	-0-				-0-	
07		1302 X	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			N	-0-				-0-	
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-				-0-	
09		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			N	-0-				-0-	
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-				-0-	
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,689														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060					
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
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	493 N	449	-0-	-44	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066					
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
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099					
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
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	812 N	405	-0-	-407	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
05		868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3		N	-0-			-0-
06		840 N	771	-0-	-69	-0-	771	3		N	-0-			-0-
07		868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,499				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000														
-----														
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

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		682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-			-0-
02		783 N	627	-0-	-156	-0-	627	3		N	-0-			-0-
03		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05		682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
07		682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02		725 N	602	-0-	-123	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04		660 N	615	-0-	-45	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06		660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07		651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
02		1160 N	981	-0-	-179	-0-	981	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-
02	812 N	596	-0-	-216	-0-	596 3	N	-0-	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3	N	-0-	-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3	N	-0-	-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 3	N	-0-	-0-
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3	N	-0-	-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3	N	-0-	-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 3	N	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050	
01	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434 3	N	-0-	-0-
02	2117 X	1344	-0-	-773	-0-	1344 3	N	-0-	-0-
03	2263 X	1453	-0-	-810	-0-	1453 3	N	-0-	-0-
04	2190 X	1377	-0-	-813	-0-	1377 3	N	-0-	-0-
05	1457 X	1429	-0-	-28	-0-	1429 3	N	-0-	-0-
06	1410 X	1392	-0-	-18	-0-	1392 3	N	-0-	-0-
07	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	1157 3	N	-0-	-0-
08	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
09	1380 N	1234	-0-	-146	-0-	1234 3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 3	N	-0-	-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT	-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950			
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-	
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-	
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345 3	N	-0-	-0-	
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328			
01	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741 3	N	-0-	-0-	
02	1914	X	1678	-0-	-236	-0-	1678 3	N	-0-	-0-	
03	2046	X	1769	-0-	-277	-0-	1769 3	N	-0-	-0-	
04	1980	X	1720	-0-	-260	-0-	1720 3	N	-0-	-0-	
05	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	1694 3	N	-0-	-0-	
06	1740	X	1450	-0-	-290	-0-	1450 3	N	-0-	-0-	
07	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687 3	N	-0-	-0-	
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-	-0-	
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-	-0-	
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,136				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	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	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
02	957 N	936	-0-	-21	-0-	936	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	3	N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967	3	N	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
09	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	3	N	-0-			-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026				
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	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
02	725 N	624	-0-	-101	-0-	624	3	N	-0-			-0-
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3	N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
07	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	3	N	-0-			-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3	N	-0-			-0-
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108				
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	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3	N	-0-			-0-
02	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	3	N	-0-			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	3	N	-0-			-0-
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3	N	-0-			-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3	N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

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		992 X	659	-0-	-333	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
03		992 X	915	-0-	-77	-0-	915	3		N	-0-			-0-
04		960 X	863	-0-	-97	-0-	863	3		N	-0-			-0-
05		1054 X	928	-0-	-126	-0-	928	3		N	-0-			-0-
06		1020 X	880	-0-	-140	-0-	880	3		N	-0-			-0-
07		1054 X	637	-0-	-417	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
09		870 N	845	-0-	-25	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

01		899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3		N	-0-			-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
03		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3		N	-0-			-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05		899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			-0-
06		870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3		N	-0-			-0-
07		899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3		N	-0-			-0-
08		899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09		870 N	803	-0-	-67	-0-	803	3		N	-0-			-0-
10		837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02		783 N	381	-0-	-402	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016	
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	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	413 3	N	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3	N	-0-	-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177 3	N	-0-	-0-
02	1682 N	1103	-0-	-579	-0-	1103 3	N	-0-	-0-
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 3	N	-0-	-0-
05	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 3	N	-0-	-0-
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069 3	N	-0-	-0-
07	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055 3	N	-0-	-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT	-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955	
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	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026 3	N	-0-	-0-
02	1334 N	960	-0-	-374	-0-	960 3	N	-0-	-0-
03	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941 3	N	-0-	-0-
04	990 N	880	-0-	-110	-0-	880 3	N	-0-	-0-
05	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927 3	N	-0-	-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 3	N	-0-	-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-	-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-	-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008					
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
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016					
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
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996					
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
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1412	-0-	-9	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07		372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
05		775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3		N	-0-			-0-
06		750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07		775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3		N	-0-			-0-
08		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3		N	-0-			-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,907				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02		1073 N	780	-0-	-293	-0-	780	3		N	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
04		780 N	653	-0-	-127	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05		837 N	477	-0-	-360	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

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) 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		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
02		1450 N	1070	-0-	-380	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,572				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
02		1682 N	1260	-0-	-422	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
03		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	838	-0-	-464	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	3		N	-0-		-0-
02	1305 N	881	-0-	-424	-0-	881	3		N	-0-		-0-
03	1085 N	897	-0-	-188	-0-	897	3		N	-0-		-0-
04	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3		N	-0-		-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-		-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		-0-
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105				
01	3813 X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3		N	-0-		-0-
02	3770 X	3493	-0-	-277	-0-	3493	3		N	-0-		-0-
03	4030 X	3685	-0-	-345	-0-	3685	3		N	-0-		-0-
04	3900 X	3719	-0-	-181	-0-	3719	3		N	-0-		-0-
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3		N	-0-		-0-
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3		N	-0-		-0-
07	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	3692	3		N	-0-		-0-
08	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	3758	3		N	-0-		-0-
09	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	3		N	-0-		-0-
10	3844 X	3659	-0-	-185	-0-	3659	3		N	-0-		-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT		-0-
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080				
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
02	1102 N	1038	-0-	-64	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		N	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778					
M	O	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140					
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1116	-0-	-189	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	952	-0-	-188	-0-	952	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967	3		N	-0-			-0-
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896					
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258	3		N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-		-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-		-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-		-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-		-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3		N	-0-		-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,598				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3		N	-0-		-0-
02	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3		N	-0-		-0-
03	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-		-0-
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	3		N	-0-		-0-
05	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	3		N	-0-		-0-
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	805	3		N	-0-		-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-		-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,755				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-		-0-
02	406 N	338	-0-	-68	-0-	338	3		N	-0-		-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-		-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-		-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-		-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-		-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-		-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-		-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,518				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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	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	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	754 N	412	-0-	-342	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114					
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
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294					
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
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
02	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
06	1380 X	1193	-0-	-187	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	952	-0-	-660	-0-	952	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	1151	-0-	-67	-0-	1151 3			N	-0-			-0-
03		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 3			N	-0-			-0-
04		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177 3			N	-0-			-0-
05		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201 3			N	-0-			-0-
06		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053 3			N	-0-			-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-			-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			N	-0-			-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1214 3			N	-0-			-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052						
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3			N	-0-			-0-
02		667 N	640	-0-	-27	-0-	640 3			N	-0-			-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-			-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-			-0-
05		682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3			N	-0-			-0-
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3			N	-0-			-0-
07		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3			N	-0-			-0-
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	674 3			N	-0-			-0-
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-			-0-
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3			N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922						
01		372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3			N	-0-			-0-
02		319 N	276	-0-	-43	-0-	276 3			N	-0-			-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
08		372 N	226	-0-	-146	-0-	226 3			N	-0-			-0-
09		660 N	260	-0-	-400	-0-	260 3			N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3			N	-0-			-0-
02		638 N	572	-0-	-66	-0-	572 3			N	-0-			-0-
03		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3			N	-0-			-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3			N	-0-			-0-
05		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3			N	-0-			-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-			-0-
07		620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3			N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-			-0-
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3			N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3			N	-0-			-0-
02		1015 N	942	-0-	-73	-0-	942 3			N	-0-			-0-
03		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
04		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 3			N	-0-			-0-
05		992 N	972	-0-	-20	-0-	972 3			N	-0-			-0-
06		990 N	868	-0-	-122	-0-	868 3			N	-0-			-0-
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3			N	-0-			-0-
08		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3			N	-0-			-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-			-0-
10		961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3			N	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-			-0-
03		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 3			N	-0-			-0-
04		540 N	443	-0-	-97	-0-	443 3			N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
07		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3			N	-0-			-0-
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3			N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
02		1566 N	1418	-0-	-148	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
04		1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
09		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,128											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

01		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02		522 N	477	-0-	-45	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09		570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10		558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,169											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

01		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
02		1334 N	1236	-0-	-98	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,852											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831					
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
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988					
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
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013					
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
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	638 N	460	-0-	-178	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		961 N	798	-0-	-163	-0-	798 3	N	-0-		-0-
02		1015 N	751	-0-	-264	-0-	751 3	N	-0-		-0-
03		837 N	788	-0-	-49	-0-	788 3	N	-0-		-0-
04		780 N	754	-0-	-26	-0-	754 3	N	-0-		-0-
05		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 3	N	-0-		-0-
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----											
MEYBIN B		WELL #:		6	RRCID ->	183400	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7664 - 8092
01		930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3	N	-0-		-0-
02		1073 N	763	-0-	-310	-0-	763 3	N	-0-		-0-
03		868 N	852	-0-	-16	-0-	852 3	N	-0-		-0-
04		870 N	777	-0-	-93	-0-	777 3	N	-0-		-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07		806 N	756	-0-	-50	-0-	756 3	N	-0-		-0-
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----											
HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183415	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854
01		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
02		1914 N	1726	-0-	-188	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
03		1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
06		1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
07		1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
09		1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
10		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941					
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		278 N	278	-0-	-0-		278 3		N	-0-			-0-
02		290 N	246	-0-	-44		246 3		N	-0-			-0-
03		279 N	261	-0-	-18		261 3		N	-0-			-0-
04		270 N	254	-0-	-16		254 3		N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-		265 3		N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-		252 3		N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1		247 3		N	-0-			-0-
08		279 N	252	-0-	-27		252 3		N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-		251 3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-		260 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116					
01		1426 N	1391	-0-	-35		1391 3		N	-0-			-0-
02		1537 X	1301	-0-	-236		1301 3		N	-0-			-0-
03		1643 X	1369	-0-	-274		1369 3		N	-0-			-0-
04		1590 X	1274	-0-	-316		1274 3		N	-0-			-0-
05		1426 X	1328	-0-	-98		1328 3		N	-0-			-0-
06		1350 X	1273	-0-	-77		1273 3		N	-0-			-0-
07		1395 X	1311	-0-	-84		1311 3		N	-0-			-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0-		1380 3		N	-0-			-0-
09		1295 N	1295	-0-	-0-		1295 3		N	-0-			-0-
10		1389 N	1389	-0-	-0-		1389 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350				N	NO RPT			-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678					
01		682 N	671	-0-	-11		671 3		N	-0-			-0-
02		696 N	619	-0-	-77		619 3		N	-0-			-0-
03		682 N	660	-0-	-22		660 3		N	-0-			-0-
04		660 N	639	-0-	-21		639 3		N	-0-			-0-
05		651 N	649	-0-	-2		649 3		N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-		655 3		N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-		656 3		N	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0-		686 3		N	-0-			-0-
09		660 N	655	-0-	-5		655 3		N	-0-			-0-
10		668 N	668	-0-	-0-		668 3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046					
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
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888					
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
01	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	870 N	790	-0-	-80	-0-	790	3		N	-0-			-0-
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894					
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
01	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	638 N	581	-0-	-57	-0-	581	3		N	-0-			-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1116	-0-	-44	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	803	-0-	-375	-0-	803	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	783 N	316	-0-	-467	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307			
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	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	442	-0-	-167	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950			
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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	578	-0-	-31	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
02	899 N	542	-0-	-357	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07	589 N	350	-0-	-239	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	754 N	614	-0-	-140	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
02	667 N	666	-0-	-1	-0-	666	3		N	-0-			-0-
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04		450 N	262	-0-	-188	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09		510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,702											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,471											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

01		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1293	-0-	-12	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1282	-0-	-68	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
07		1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,536											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02		1334 N	1172	-0-	-162	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
07		1271 N	968	-0-	-303	-0-	968	3		N	-0-			-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02		1856 N	1584	-0-	-272	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
02		1740 X	1390	-0-	-350	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
03		1860 X	1475	-0-	-385	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
04		1800 X	1404	-0-	-396	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
05		1519 X	1438	-0-	-81	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
06		1440 X	1369	-0-	-71	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
07		1488 X	1430	-0-	-58	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842					
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
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	725 N	607	-0-	-118	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-			-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069					
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	290 N	219	-0-	-71	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926					
01	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
02	1276 N	1255	-0-	-21	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1223	-0-	-247	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	899 X	760	-0-	-139	-0-	760	3		N	-0-		-0-
02	1769 X	1495	-0-	-274	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
03	1891 X	1289	-0-	-602	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
04	1830 X	1051	-0-	-779	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
05	1612 X	998	-0-	-614	-0-	998	3		N	-0-		-0-
06	1560 X	882	-0-	-678	-0-	882	3		N	-0-		-0-
07	1612 X	826	-0-	-786	-0-	826	3		N	-0-		-0-
08	1302 X	888	-0-	-414	-0-	888	3		N	-0-		-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1209 X	402	-0-	-807	-0-	402	3		N	-0-		-0-
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
03	1209 X	1179	-0-	-30	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
04	1110 X	1091	-0-	-19	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
05	1364 X	1108	-0-	-256	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
06	1320 X	852	-0-	-468	-0-	852	3		N	-0-		-0-
07	1364 X	1083	-0-	-281	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
08	1178 X	1175	-0-	-3	-0-	1175	3		N	-0-		-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	3		N	-0-		-0-
02	551 N	403	-0-	-148	-0-	403	3		N	-0-		-0-
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3		N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
07	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	3		N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-		-0-
09	750 N	674	-0-	-76	-0-	674	3		N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	868 N	566	-0-	-302	-0-	566	3	N	-0-		-0-
02	551 N	531	-0-	-20	-0-	531	3	N	-0-		-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3	N	-0-		-0-
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	504	3	N	-0-		-0-
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	3	N	-0-		-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
01	1085 X	936	-0-	-149	-0-	936	3	N	-0-		-0-
02	1015 X	877	-0-	-138	-0-	877	3	N	-0-		-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-
05	930 X	893	-0-	-37	-0-	893	3	N	-0-		-0-
06	1080 X	927	-0-	-153	-0-	927	3	N	-0-		-0-
07	1116 X	696	-0-	-420	-0-	696	3	N	-0-		-0-
08	1116 X	980	-0-	-136	-0-	980	3	N	-0-		-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-		-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3	N	-0-		-0-
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	1023 X	691	-0-	-332	-0-	691 3	N	-0-	-0-
02	957 X	633	-0-	-324	-0-	633 3	N	-0-	-0-
03	930 X	728	-0-	-202	-0-	728 3	N	-0-	-0-
04	780 X	575	-0-	-205	-0-	575 3	N	-0-	-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-
06	690 X	566	-0-	-124	-0-	566 3	N	-0-	-0-
07	713 X	541	-0-	-172	-0-	541 3	N	-0-	-0-
08	837 X	801	-0-	-36	-0-	801 3	N	-0-	-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870	
01	775 X	431	-0-	-344	-0-	431 3	N	-0-	-0-
02	725 X	422	-0-	-303	-0-	422 3	N	-0-	-0-
03	682 X	491	-0-	-191	-0-	491 3	N	-0-	-0-
04	510 X	444	-0-	-66	-0-	444 3	N	-0-	-0-
05	465 X	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-	-0-
06	480 X	389	-0-	-91	-0-	389 3	N	-0-	-0-
07	496 X	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-	-0-
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049	
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-	-0-
02	1218 N	1077	-0-	-141	-0-	1077 3	N	-0-	-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-	-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094 3	N	-0-	-0-
05	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083 3	N	-0-	-0-
07	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026 3	N	-0-	-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-	-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-	-0-
10	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980					
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	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3		N	-0-			-0-
02	957 N	879	-0-	-78	-0-	879	3		N	-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-			-0-
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3		N	-0-			-0-
07	992 N	732	-0-	-260	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902					
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	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
02	580 N	579	-0-	-1	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
04	960 N	741	-0-	-219	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	775 N	495	-0-	-280	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997					
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	992 N	446	-0-	-546	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
05	744 N	414	-0-	-330	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	461	-0-	-593	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870					
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		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866					
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		N	-0-			-0-
02		551 N	522	-0-	-29	-0-	522 3		N	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
06		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-			-0-
07		558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3		N	-0-			-0-
08		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3		N	-0-			-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140					
01		2232 N	1748	-0-	-484	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
02		2291 X	1625	-0-	-666	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
03		2449 X	1808	-0-	-641	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
04		2370 X	1722	-0-	-648	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
05		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
06		1740 X	1690	-0-	-50	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
07		1798 X	1755	-0-	-43	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1557	-0-	-210	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02		754 N	381	-0-	-373	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
06		840 N	761	-0-	-79	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07		806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3		N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,155														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	814	3		N	-0-			-0-
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-			-0-
08		806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,885														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

01		4650 X	4377	-0-	-273	-0-	4377	3		N	-0-			-0-
02		4901 X	4068	-0-	-833	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
03		5239 X	4320	-0-	-919	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
04		5070 X	4150	-0-	-920	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
05		4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
06		4230 X	4049	-0-	-181	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
07		4340 X	4087	-0-	-253	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
08		4309 X	4091	-0-	-218	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
09		4140 X	4009	-0-	-131	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
10		4247 X	4097	-0-	-150	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				N	NO RPT			-0-
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 41,483														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	2726	-0-	-374	2403	2726 3	N	-0-		-0-	
02		4926 X	2523	-0-	-2403	-0-	2523 3	N	-0-		-0-	
03		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-		-0-	
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3	N	-0-		-0-	
05		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-		-0-	
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3	N	-0-		-0-	
07		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3	N	-0-		-0-	
08		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3	N	-0-		-0-	
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3	N	-0-		-0-	
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-		-0-	
11		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN "3"		WELL #:		6	RRCID ->	189783	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7861 - 8338
01		2067 N	1901	-0-	-166	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
02		2900 X	1782	-0-	-1118	-0-	1782 3	N	-0-		-0-
03		3100 X	1941	-0-	-1159	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
04		3000 X	2018	-0-	-982	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
05		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
06		1890 X	1842	-0-	-48	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
07		2077 X	1830	-0-	-247	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
08		1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
09		1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	189787	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7672 - 8237
01		2411 N	2000	-0-	-411	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
02		2175 X	1872	-0-	-303	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
03		2325 X	2029	-0-	-296	-0-	2029 3	N	-0-		-0-
04		2250 X	1899	-0-	-351	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
05		2015 X	2001	-0-	-14	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
06		1950 X	1931	-0-	-19	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
07		2015 X	1871	-0-	-144	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
09		1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-
05		899 N	828	-0-	-71	-0-	828 3		N	-0-
06		870 N	791	-0-	-79	-0-	791 3		N	-0-
07		899 N	703	-0-	-196	-0-	703 3		N	-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		992 N	845	-0-	-147	-0-	845 3		N	-0-
02		1740 N	1264	-0-	-476	-0-	1264 3		N	-0-
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-
05		1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1083 3		N	-0-
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1116 N	987	-0-	-129	-0-	987 3		N	-0-
02		1015 N	952	-0-	-63	-0-	952 3		N	-0-
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-
04		960 N	925	-0-	-35	-0-	925 3		N	-0-
05		1023 N	900	-0-	-123	-0-	900 3		N	-0-
06		990 N	981	-0-	-9	-0-	981 3		N	-0-
07		961 N	864	-0-	-97	-0-	864 3		N	-0-
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-
09		990 N	932	-0-	-58	-0-	932 3		N	-0-
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929					
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
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-			-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3		N	-0-			-0-
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934					
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
01	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	1980	-0-	-150	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
09	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440					
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
01	2015 X	1859	-0-	-156	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
02	1827 X	1737	-0-	-90	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
03	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1804	-0-	-26	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
05	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
07	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3102	-0-	2	2	3102	3		N	-0-			-0-
02		2633 X	2631	-0-	-2	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
03		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
04		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
05		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
07		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
08		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
09		2940 X	2726	-0-	-214	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
10		3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

01		3100 N	2307	-0-	-793	1333	2307	3		N	-0-			-0-
02		3654 X	2321	-0-	-1333	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
03		3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
04		2910 X	2345	-0-	-565	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
05		2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
06		2400 X	2309	-0-	-91	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
07		2480 X	2331	-0-	-149	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
09		2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
10		2325 N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
11		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02		116 N	45	-0-	-71	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			246	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172														
-----														
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
02		2697 N	1068	-0-	-1629	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934														
-----														
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
02		1450 N	1285	-0-	-165	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
04		1470 N	1240	-0-	-230	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1723	-0-	-416	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
09		2070 X	1681	-0-	-389	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
10		2139 X	1700	-0-	-439	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,121	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

-----

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 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		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
02		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
04		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
05		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
06		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
07		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,079											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

01		3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
02		4553 X	2831	-0-	-1722	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
03		4867 X	2964	-0-	-1903	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
04		4710 X	2799	-0-	-1911	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
05		3348 X	2867	-0-	-481	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
06		3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
07		3038 X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
08		2976 X	2972	-0-	-4	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
09		2790 X	2723	-0-	-67	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
10		2852 X	1305	-0-	-1547	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,898											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02		725 N	642	-0-	-83	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04		750 N	624	-0-	-126	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05		682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-			-0-
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09		630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,427											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
02		1827 N	1202	-0-	-625	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1276	-0-	-26	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1496	-0-	-244	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02		2001 N	1905	-0-	-96	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
04		2040 N	1883	-0-	-157	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1729	-0-	-317	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
09		1950 X	1856	-0-	-94	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
10		2015 X	1894	-0-	-121	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

01		1550 N	1432	-0-	-118	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
02		2030 X	1317	-0-	-713	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
03		2170 X	1394	-0-	-776	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
04		2100 X	1338	-0-	-762	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
05		1457 X	1387	-0-	-70	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
06		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
07		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1541	-0-	-19	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	-0-	
02	1131 N	987	-0-	-144	-0-	987 3	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994 3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 3	N	-0-	-0-	
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 3	N	-0-	-0-	
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-	-0-	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-	-0-	
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1580 3	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691 3	N	-0-	-0-	
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	
05	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1665 3	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1588 3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619 3	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672 3	N	-0-	-0-	
09	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564 3	N	-0-	-0-	
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-	-0-	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-	-0-	
02	1595 N	619	-0-	-976	-0-	619 3	N	-0-	-0-	
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	-0-	
04	1680 N	1009	-0-	-671	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-	-0-	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 3	N	-0-	-0-	
08	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301 3	N	-0-	-0-	
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-	-0-	
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-	-0-	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180					
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
01	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1009	-0-	-557	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	808	-0-	-277	-0-	808	3	N	-0-			-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214					
01	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1079	-0-	-313	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193					
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3	N	-0-			-0-
02	841	N	765	-0-	-76	-0-	765	3	N	-0-			-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3	N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3	N	-0-			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158					
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
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	493 N	329	-0-	-164	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151					
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180					
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02	754 N	621	-0-	-133	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
02		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
03		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
04		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
05		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
06		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
07		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

01		2369 N	1964	-0-	-405	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
02		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
03		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
04		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
05		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
06		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
07		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
09		1890 N	1791	-0-	-99	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07		279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
02	2030 X	1445	-0-	-585	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
03	2170 X	1541	-0-	-629	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
04	2100 X	1480	-0-	-620	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
05	1612 X	1517	-0-	-95	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
06	1530 X	1445	-0-	-85	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
07	1550 X	1114	-0-	-436	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1049	-0-	-53	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	816	-0-	-234	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	873	3		N	-0-			-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3			N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-			-0-
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			N	-0-			-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			N	-0-			-0-
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3			N	-0-			-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			N	-0-			-0-
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-			-0-
09		1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3			N	-0-			-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3			N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3			N	-0-			-0-
02		319 N	273	-0-	-46	-0-	273 3			N	-0-			-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3			N	-0-			-0-
04		300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3			N	-0-			-0-
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3			N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-			-0-
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3			N	-0-			-0-
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3			N	-0-			-0-
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3			N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	777	-0-	-153	-0-	777 3			N	-0-			-0-
02		870 N	732	-0-	-138	-0-	732 3			N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-			-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-			-0-
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-			-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-			-0-
07		806 N	701	-0-	-105	-0-	701 3			N	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-			-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			N	-0-			-0-
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	810	-0-	-205	-0-	810 3		N	-0-			-0-
03		868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3		N	-0-			-0-
04		840 N	827	-0-	-13	-0-	827 3		N	-0-			-0-
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3		N	-0-			-0-
06		840 N	811	-0-	-29	-0-	811 3		N	-0-			-0-
07		868 N	784	-0-	-84	-0-	784 3		N	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
02		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
03		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
04		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
05		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
06		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
10		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6060	- 7868	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
02		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
03		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
08		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
10		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6174	- 7954	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7765	- 7970	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	795	-0-	-73	-0-	795 3			N	-0-			-0-
02		1740 N	737	-0-	-1003	-0-	737 3			N	-0-			-0-
03		806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3			N	-0-			-0-
04		780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3			N	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-			-0-
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3			N	-0-			-0-
07		775 N	556	-0-	-219	-0-	556 3			N	-0-			-0-
08		775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3			N	-0-			-0-
09		720 N	614	-0-	-106	-0-	614 3			N	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079						
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			-0-
02		1798 N	805	-0-	-993	-0-	805 3			N	-0-			-0-
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-			-0-
04		840 N	796	-0-	-44	-0-	796 3			N	-0-			-0-
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	814 3			N	-0-			-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-			-0-
07		837 N	692	-0-	-145	-0-	692 3			N	-0-			-0-
08		806 N	719	-0-	-87	-0-	719 3			N	-0-			-0-
09		810 N	693	-0-	-117	-0-	693 3			N	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032						
01		899 N	731	-0-	-168	-0-	731 3			N	-0-			-0-
02		986 N	721	-0-	-265	-0-	721 3			N	-0-			-0-
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-			-0-
05		775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3			N	-0-			-0-
06		750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3			N	-0-			-0-
07		775 N	733	-0-	-42	-0-	733 3			N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3			N	-0-			-0-
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067					
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
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	839	-0-	-263	-0-	839	3		N	-0-			-0-
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3		N	-0-			-0-
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	3		N	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,568				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097					
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
02	1247 N	1095	-0-	-152	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,507				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105					
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3		N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3		N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,676				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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

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		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
02		812 N	662	-0-	-150	-0-	662	3		N	-0-			-0-
03		713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3		N	-0-			-0-
04		720 N	648	-0-	-72	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,931	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

01		899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02		1044 N	771	-0-	-273	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03		837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04		810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05		837 N	764	-0-	-73	-0-	764	3		N	-0-			-0-
06		810 N	649	-0-	-161	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,329	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

01		1922 X	1657	-0-	-265	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
02		3074 X	1485	-0-	-1589	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
03		3286 X	1638	-0-	-1648	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
04		3180 X	1622	-0-	-1558	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
05		1736 X	1531	-0-	-205	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
06		1590 X	1450	-0-	-140	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
08		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,182	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271			
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		1908 N	1855	-0-	-53	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
02		2088 X	1673	-0-	-415	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
03		2232 X	1815	-0-	-417	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
04		2160 X	1417	-0-	-743	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
05		1860 X	1272	-0-	-588	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
06		1800 X	1580	-0-	-220	-0-	1580 3	N	-0-		-0-
07		1829 X	1636	-0-	-193	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
09		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
10		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228			
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		744 N	543	-0-	-201	-0-	543 3	N	-0-		-0-
02		1479 N	461	-0-	-1018	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
06		720 N	681	-0-	-39	-0-	681 3	N	-0-		-0-
07		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 3	N	-0-		-0-
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365			
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		1023 N	525	-0-	-498	-0-	525 3	N	-0-		-0-
02		1450 N	1024	-0-	-426	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
03		713 N	662	-0-	-51	-0-	662 3	N	-0-		-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	655	-0-	-430	-0-	655 3	N	-0-		-0-
06		630 N	438	-0-	-192	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07		651 N	397	-0-	-254	-0-	397 3	N	-0-		-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	3		N	-0-			-0-
02		1595 N	856	-0-	-739	-0-	856	3		N	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
10		899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,846	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

01		1612 X	1472	-0-	-140	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02		2987 X	1335	-0-	-1652	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
03		3193 X	1419	-0-	-1774	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	1351	-0-	-1739	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
05		1457 X	1113	-0-	-344	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
06		1410 X	1390	-0-	-20	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
07		1426 X	1198	-0-	-228	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
08		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
09		1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,401	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

01		806 N	369	-0-	-437	-0-	369	3		N	-0-			-0-
02		1363 N	394	-0-	-969	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03		651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07		496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,427	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02		493 N	204	-0-	-289	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

01		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02		986 N	430	-0-	-556	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07		465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

01		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1055	-0-	-308	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334				
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		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
02		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
03		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-			-0-
04		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
05		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
06		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
07		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
09		1740 N	1691	-0-	-49	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-		N	NO RPT			-0-
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314				
01		3100 N	2457	-0-	-643	1231	2457 3	N	-0-			-0-
02		3514 X	2283	-0-	-1231	-0-	2283 3	N	-0-			-0-
03		2728 X	2436	-0-	-292	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
04		2640 X	2336	-0-	-304	-0-	2336 3	N	-0-			-0-
05		2480 X	2398	-0-	-82	-0-	2398 3	N	-0-			-0-
06		2370 X	1869	-0-	-501	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
07		2449 X	2194	-0-	-255	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
08		2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	N	-0-			-0-
10		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183 3	N	-0-			-0-
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-		N	NO RPT			-0-
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231				
01		2325 X	2050	-0-	-275	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
02		4611 X	1913	-0-	-2698	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
03		4929 X	2015	-0-	-2914	-0-	2015 3	N	-0-			-0-
04		4770 X	1923	-0-	-2847	-0-	1923 3	N	-0-			-0-
05		2108 X	1959	-0-	-149	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
06		1980 X	1763	-0-	-217	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
07		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	N	-0-			-0-
08		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-			-0-
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	2045	-0-	-125	-0-	2045 3	N	-0-			-0-
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-		N	NO RPT			-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3439	3		N	-0-			-0-
02		4698 X	3177	-0-	-1521	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
03		5022 X	3248	-0-	-1774	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
04		4860 X	3259	-0-	-1601	-0-	3259	3		N	-0-			-0-
05		3441 X	3343	-0-	-98	-0-	3343	3		N	-0-			-0-
06		3330 X	2535	-0-	-795	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
07		3410 X	2744	-0-	-666	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
09		3270 X	3096	-0-	-174	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
10		3348 X	3032	-0-	-316	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,272											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

01		3100 N	2689	-0-	-411	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
02		4829 X	2488	-0-	-2341	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
03		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
05		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
06		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
07		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
08		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
11		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,792											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

01		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
02		1218 N	1020	-0-	-198	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	979	-0-	-106	-0-	979	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	844	-0-	-241	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,940											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3		N	-0-			-0-
02		1102 N	777	-0-	-325	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03		899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3		N	-0-			-0-
04		870 N	808	-0-	-62	-0-	808	3		N	-0-			-0-
05		837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3		N	-0-			-0-
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07		837 N	719	-0-	-118	-0-	719	3		N	-0-			-0-
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
09		780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02		1885 N	900	-0-	-985	-0-	900	3		N	-0-			-0-
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
04		900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3		N	-0-			-0-
05		961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3		N	-0-			-0-
06		900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3		N	-0-			-0-
07		930 N	833	-0-	-97	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08		930 N	901	-0-	-29	-0-	901	3		N	-0-			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

01		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
02		1305 N	981	-0-	-324	-0-	981	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
06		990 N	986	-0-	-4	-0-	986	3		N	-0-			-0-
07		992 N	945	-0-	-47	-0-	945	3		N	-0-			-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
09		990 N	988	-0-	-2	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1375	-0-	-133	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192					
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	709	-0-	-480	-0-	709	3	N	-0-			-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3	N	-0-			-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3	N	-0-			-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-			-0-
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3	N	-0-			-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3	N	-0-			-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241					
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-			-0-
02	609	N	455	-0-	-154	-0-	455	3	N	-0-			-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-			-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3	N	-0-			-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-			-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3	N	-0-			-0-
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3	N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128					
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
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3		N	-0-			-0-
02	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	899 N	702	-0-	-197	-0-	702	3		N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3		N	-0-			-0-
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152					
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
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1006	-0-	-154	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	3		N	-0-			-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194					
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
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
02	1566 N	1105	-0-	-461	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7616	-	8076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
02		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
04		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
05		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
06		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
07		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7690	-	8143
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02		1566 N	942	-0-	-624	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04		990 N	936	-0-	-54	-0-	936	3		N	-0-			-0-
05		992 N	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-			-0-
06		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-			-0-
07		961 N	917	-0-	-44	-0-	917	3		N	-0-			-0-
08		961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09		930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3		N	-0-			-0-
10		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3		N	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,296	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	8399	PERF. 7710	-	8114
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
02		1276 N	1203	-0-	-73	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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		744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02		725 N	639	-0-	-86	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04		660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06		630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

01		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
02		1131 N	1057	-0-	-74	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	3		N	-0-			-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

01		558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02		580 N	493	-0-	-87	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
02		1653 N	1253	-0-	-400	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
03		1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
04		1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
05		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
07		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
02		1131 N	1007	-0-	-124	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
03		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
04		1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-			-0-
05		1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-			-0-
06		990 N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-			-0-
07		992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-			-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056				
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
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3		N	-0-		-0-
02	928 N	708	-0-	-220	-0-	708	3		N	-0-		-0-
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-		-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		-0-
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3		N	-0-		-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-		-0-
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3		N	-0-		-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062				
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
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-		-0-
02	638 N	620	-0-	-18	-0-	620	3		N	-0-		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3		N	-0-		-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-		-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957				
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
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440	3		N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-		-0-
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-		-0-
06	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3		N	-0-		-0-
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3		N	-0-		-0-
08	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	3		N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3	N	-0-	-0-	
02	580 N	549	-0-	-31	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 3	N	-0-	-0-	
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3	N	-0-	-0-	
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
02	580 N	545	-0-	-35	-0-	545 3	N	-0-	-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-	
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3	N	-0-	-0-	
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-	-0-	
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3	N	-0-	-0-	
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	-0-	
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	757 3	N	-0-	-0-	
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 3	N	-0-	-0-	
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	725 3	N	-0-	-0-	
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-	-0-	
06	780 N	696	-0-	-84	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 3	N	-0-	-0-	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-	-0-	
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

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		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02		435 N	385	-0-	-50	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06		360 N	265	-0-	-95	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,534											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

01		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		N	-0-			-0-
02		696 N	644	-0-	-52	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03		713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04		690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3		N	-0-			-0-
06		660 N	598	-0-	-62	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07		682 N	525	-0-	-157	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-			-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,492											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

01		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
02		2030 N	1016	-0-	-1014	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3		N	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,504											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-	
02		493 N	480	-0-	-13	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-	
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-	
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-	
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-	
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-	
09		660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3		N	-0-			-0-	
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-	
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,788												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

-----

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-	
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-	
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-	
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-	
05		775 N	692	-0-	-83	-0-	692	3		N	-0-			-0-	
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-	
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-	
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-	
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-	
10		961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3		N	-0-			-0-	
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,644												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

-----

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-	
02		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-	
03		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-	
04		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-	
05		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-	
06		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-	
07		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-	
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-	
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-	
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-	
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,416												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1080	-0-	-51	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	993	-0-	-177	-0-	993	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3		N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010					
01	14B2 EXT	832	-0-	832	832	832	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	769	-0-	769	1601	769	3		Y	-0-			-0-
03	2499 X	898	-0-	-1601	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
04	810 N	759	-0-	-51	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	3		Y	-0-			-0-
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3		Y	-0-			-0-
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
09	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
10	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194					
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
02	1914 N	944	-0-	-970	-0-	944	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940	3		N	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-
02		1508 N	659	-0-	-849	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04		690 N	594	-0-	-96	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
07		620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3		N	-0-			-0-
08		682 N	447	-0-	-235	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09		750 N	391	-0-	-359	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10		496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
07		2480 X	1817	-0-	-663	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
08		2480 X	2231	-0-	-249	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
09		3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
10		3162 X	2219	-0-	-943	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963				
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	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3	N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3	N	-0-			-0-
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3	N	-0-			-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	3	N	-0-			-0-
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3	N	-0-			-0-
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	3	N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884				
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	920 N	-0-	-0-	-920	-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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896				
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218					
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
01	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	637	-0-	-436	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188					
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
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	692	-0-	-410	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	3		N	-0-			-0-
07	744 N	485	-0-	-259	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230					
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
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3		N	-0-			-0-
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
02	725 N	640	-0-	-85	-0-	640	3	N	-0-			-0-
03	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	3	N	-0-			-0-
04	720 N	560	-0-	-160	-0-	560	3	N	-0-			-0-
05	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	3	N	-0-			-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3	N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914				
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	552 X	-0-	-0-	-552	-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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858				
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-			-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910					
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
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-				N	-0-			-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846					
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
02	148 N	-0-	-0-	-148	-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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862					
01	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	348 N	246	-0-	-102	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940				
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	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	824	-0-	-394	-0-	824	3	N	-0-			-0-
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3	N	-0-			-0-
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3	N	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3	N	-0-			-0-
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	3	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982				
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	468 X	-0-	-0-	-468	-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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015				
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	630	-0-	-646	-0-	630	3	N	-0-			-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3	N	-0-			-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3	N	-0-			-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3	N	-0-			-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-			-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3	N	-0-			-0-
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3	N	-0-			-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018					
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
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972					
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3		N	-0-			-0-
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3		N	-0-			-0-
08	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	750 N	514	-0-	-236	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111					
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1093	-0-	-67	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
01		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-			-0-
02		493 N	285	-0-	-208	-0-	285	3	N	-0-			-0-
03		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-			-0-
05		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-			-0-
06		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3	N	-0-			-0-
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,748	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

01		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3	N	-0-			-0-
02		1131 N	613	-0-	-518	-0-	613	3	N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
04		630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3	N	-0-			-0-
05		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3	N	-0-			-0-
06		630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3	N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
10		682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,402	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

01		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-			-0-
02		696 N	585	-0-	-111	-0-	585	3	N	-0-			-0-
03		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3	N	-0-			-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3	N	-0-			-0-
06		600 N	475	-0-	-125	-0-	475	3	N	-0-			-0-
07		682 N	540	-0-	-142	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,340	TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300					
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
01	3100	N	2772	-0-	-328	2321	2772	3	N	-0-			-0-
02	4766	X	2445	-0-	-2321	-0-	2445	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2586	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
05	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2628	3	N	-0-			-0-
07	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	3	N	-0-			-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
09	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051					
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
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
02	1682	N	1109	-0-	-573	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.// 253404											
MEYBIN B			WELL #: 9		RRCID -> 232589			COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
02		1479 X	1320	-0-	-159	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
03		1581 X	1336	-0-	-245	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
04		1530 X	1204	-0-	-326	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
05		1426 X	1331	-0-	-95	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
06		1380 X	1272	-0-	-108	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
07		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,962		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MEYBIN "C"			WELL #: 1514		RRCID -> 232592			COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3		N	-0-			-0-
02		1073 N	827	-0-	-246	-0-	827	3		N	-0-			-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06		870 N	750	-0-	-120	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07		961 N	824	-0-	-137	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08		961 N	863	-0-	-98	-0-	863	3		N	-0-			-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
10		837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3		N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,445		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MCMULLAN D			WELL #: 11		RRCID -> 232595			COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02		551 N	418	-0-	-133	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07		527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,927		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950					
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
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	493 N	444	-0-	-49	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924					
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
01	527 N	264	-0-	-263	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	262	-0-	-753	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941					
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
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02	812 N	519	-0-	-293	-0-	519	3		N	-0-			-0-
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,391				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----														
DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072														
-----														
01		620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02		638 N	541	-0-	-97	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3		N	-0-			-0-
05		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3		N	-0-			-0-
06		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	497	3		N	-0-			-0-
08		558 N	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-			-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,349				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----														
DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064														
-----														
01		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
02		1450 N	1162	-0-	-288	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,264				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365					
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
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998					
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
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	522	N	379	-0-	-143	-0-	379	3	N	-0-			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3	N	-0-			-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172					
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
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3	N	-0-			-0-
02	754	N	530	-0-	-224	-0-	530	3	N	-0-			-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3	N	-0-			-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3	N	-0-			-0-
07	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	3	N	-0-			-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3	N	-0-			-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	493 N	460	-0-	-33	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200					
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
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070					
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
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-			-0-
02		667 N	470	-0-	-197	-0-	470 3		N	-0-			-0-
03		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-			-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

01		651 N	535	-0-	-116	-0-	535 3		N	-0-			-0-
02		1421 N	660	-0-	-761	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
05		713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3		N	-0-			-0-
06		630 N	593	-0-	-37	-0-	593 3		N	-0-			-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
10		806 N	795	-0-	-11	-0-	795 3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140					
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
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3	N	-0-			-0-
02	870	N	542	-0-	-328	-0-	542	3	N	-0-			-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-			-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-			-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-			-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3	N	-0-			-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-			-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172					
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	672	-0-	-662	-0-	672	3	N	-0-			-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3	N	-0-			-0-
04	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	3	N	-0-			-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3	N	-0-			-0-
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3	N	-0-			-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3	N	-0-			-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3	N	-0-			-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3	N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054					
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	934	-0-	-342	-0-	934	3	N	-0-			-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3	N	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	3	N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3	N	-0-			-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	3	N	-0-			-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	8319	PERF. 7890 - 8159		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	785	-0-	-83	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02		812 N	731	-0-	-81	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05		775 N	582	-0-	-193	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06		750 N	524	-0-	-226	-0-	524	3		N	-0-			-0-
07		682 N	470	-0-	-212	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08		589 N	451	-0-	-138	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH	8073	PERF. 7848 - 7931		
01		806 N	693	-0-	-113	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02		986 N	667	-0-	-319	-0-	667	3		N	-0-			-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
04		660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05		713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06		690 N	608	-0-	-82	-0-	608	3		N	-0-			-0-
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	8332	PERF. 7916 - 8202		
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3		N	-0-			-0-
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
03		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3		N	-0-			-0-
04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3		N	-0-			-0-
06		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
08		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3		N	-0-			-0-
09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
10		3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				N	NO RPT			-0-
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
02		2291 X	1794	-0-	-497	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
03		2449 X	1910	-0-	-539	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
04		2370 X	1843	-0-	-527	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
05		1984 X	1888	-0-	-96	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
06		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
07		1922 X	1753	-0-	-169	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171														
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02		696 N	656	-0-	-40	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07		713 N	588	-0-	-125	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018														
01		992 N	879	-0-	-113	-0-	879	3		N	-0-			-0-
02		986 N	818	-0-	-168	-0-	818	3		N	-0-			-0-
03		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3		N	-0-			-0-
04		840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05		868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06		840 N	765	-0-	-75	-0-	765	3		N	-0-			-0-
07		868 N	494	-0-	-374	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08		868 N	792	-0-	-76	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09		780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
02		1421 X	1249	-0-	-172	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
03		1519 X	1308	-0-	-211	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
04		1470 X	1225	-0-	-245	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
05		1364 X	1165	-0-	-199	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
06		1290 X	1183	-0-	-107	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
07		1333 X	1003	-0-	-330	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02		667 N	607	-0-	-60	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05		651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07		620 N	485	-0-	-135	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08		589 N	429	-0-	-160	-0-	429	3		N	-0-			-0-
09		540 N	389	-0-	-151	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

01		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02		464 N	413	-0-	-51	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07		465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,198				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 3		N	-0-			-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-	805 3		N	-0-			-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818 3		N	-0-			-0-
05	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3		N	-0-			-0-
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 3		N	-0-			-0-
07	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	793 3		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927				
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
05	899 N	661	-0-	-238	-0-	661 3		N	-0-			-0-
06	750 N	616	-0-	-134	-0-	616 3		N	-0-			-0-
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3		N	-0-			-0-
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3		N	-0-			-0-
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 3		N	-0-			-0-
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042				
01	2537 N	2013	-0-	-524	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
02	2407 X	1883	-0-	-524	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
03	2573 X	1994	-0-	-579	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
04	2490 X	1881	-0-	-609	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
05	2015 X	1827	-0-	-188	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
06	1950 X	1884	-0-	-66	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
07	2015 X	1830	-0-	-185	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
09	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2715	-0-	-416	-0-	2715 3	N	-0-	-0-
02	4147 X	2451	-0-	-1696	-0-	2451 3	N	-0-	-0-
03	4433 X	2622	-0-	-1811	-0-	2622 3	N	-0-	-0-
04	4290 X	2502	-0-	-1788	-0-	2502 3	N	-0-	-0-
05	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	2513 3	N	-0-	-0-
06	2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438 3	N	-0-	-0-
07	2635 X	2335	-0-	-300	-0-	2335 3	N	-0-	-0-
08	2635 X	2494	-0-	-141	-0-	2494 3	N	-0-	-0-
09	2490 X	2294	-0-	-196	-0-	2294 3	N	-0-	-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-	-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT	-0-
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 5 C		RRCID -> 070012		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2	N	-0-	-0-
02	609 N	513	-0-	-96	-0-	513 2	N	-0-	-0-
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2	N	-0-	-0-
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	499 2	N	-0-	-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-	-0-
09	T. A.	559	-0-	559	559	559 2	N	-0-	-0-
10	T. A.	586	-0-	586	1145	586 2	N	-0-	-0-
11	T. A.	529	-0-	529	1674	529 2	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1674		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 087218		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	210 2	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2	N	-0-	-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-	-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-
09	T. A.	307	-0-	307	307	307 2	N	-0-	-0-
10	T. A.	319	-0-	319	626	319 2	N	-0-	-0-
11	T. A.	274	-0-	274	900	274 2	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	900		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 087219		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6180 - 8202		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
02	812 N	643	-0-	-169	-0-	643 2		Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			-0-
05	682 N	466	-0-	-216	-0-	466 2		Y	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		Y	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 087220		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8309		
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	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	390 N	219	-0-	-171	-0-	219 2		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			-0-
09	T. A.	296	-0-	296	296	296 2		N	-0-			-0-
10	T. A.	299	-0-	299	595	299 2		N	-0-			-0-
11	T. A.	247	-0-	247	842	247 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	842			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158 2	3 9	N	3			5
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136 2	2 9	N	2	5 1		2
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759 2	2 9	N	2			4
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1817 2	2 9	N	2	5 1		1
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1681 2	2 9	N	2			3
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267 2	2 9	N	2			5
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2462 2	1 9	N	1	5 1		1
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2500 2	2 9	N	2			3
09	T. A.	2210	-0-	2210	2210	2208 2	2 9	N	2			5
10	T. A.	1707	-0-	1707	3917	1705 2	2 9	N	2	5 1		2
11	T. A.	1227	-0-	1227	5144	1223 2	4 9	N	4			6
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5144			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		19,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 097744		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97 2	Y	-0-	-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-	-0-	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	Y	-0-	-0-	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	Y	-0-	-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-	-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-	-0-	
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 102888		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
09	T. A.	79	-0-	79	79	79 2	N	-0-	-0-	
10	T. A.	50	-0-	50	129	50 2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	62	-0-	62	191	62 2	N	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	191		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	2449 N	1139	-0-	-1310	-0-	1139 2	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1027	-0-	-597	-0-	1027 2	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1037	-0-	-606	-0-	1037 2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	720	-0-	-390	-0-	720 2	N	-0-	-0-	
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-	-0-	
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	968 2	N	-0-	-0-	
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-	-0-	
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-	-0-	
09	T. A.	1570	-0-	1570	1570	1570 2	N	-0-	-0-	
10	T. A.	1599	-0-	1599	3169	1599 2	N	-0-	-0-	
11	T. A.	1688	-0-	1688	4857	1688 2	N	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4857		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	Y	5	8
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	Y	4	3
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4	7
04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	852	2	2	9	Y	2	1
05	1147	N	810	-0-	-337	-0-	806	2	4	9	Y	4	5
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	8
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3	4
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4	8
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	3
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	2	7	9	Y	6	9
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	9

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	Y	4	7
02	580 N	528	-0-	-52	-0-	524 2	4 9	Y	4	3
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605 2	3 9	Y	3	6
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 2	3 9	Y	3	1
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1065 2	3 9	Y	3	4
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	976 2	3 9	Y	3	7
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	654 2	1 9	Y	1	1
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759 2	3 9	Y	3	4
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	964 2	3 9	Y	3	7
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815 2	4 9	Y	4	3
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	688 2	6 9	Y	5	8
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		8,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152		
M	O	GAS 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	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 2	3 9	Y	3	3
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1772 2	4 9	Y	4	7
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2375 2	7 9	Y	6	13
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1879 2	7 9	Y	6	4
05	1891 X	1163	-0-	-728	-0-	1161 2	2 9	Y	2	6
06	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1968 2	6 9	Y	5	11
07	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	1858 2	3 9	Y	3	14
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2532 2	2 9	Y	2	2
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2150 2	4 9	Y	4	6
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2154 2	4 9	Y	4	10
11	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2146 2	3 9	Y	3	13
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		21,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130		
M	O	GAS 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	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-
02	1131 N	989	-0-	-142	-0-	989 2		N	-0-	-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-	-0-
04	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	1040 2		N	-0-	-0-
05	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588 2		N	-0-	-0-
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002 2		N	-0-	-0-
07	1085 N	779	-0-	-306	-0-	779 2		N	-0-	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-
09	T. A.	655	-0-	655	655	655 2		N	-0-	-0-
10	T. A.	787	-0-	787	1442	787 2		N	-0-	-0-
11	T. A.	687	-0-	687	2129	687 2		N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2129			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	527 N	314	-0-	-213	-0-	314 2	N	-0-		-0-
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404 2	N	-0-		-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	667	-0-	667		667 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	698	-0-	698		1365 2	N	-0-		-0-
11	T. A.	701	-0-	701		2066 2	N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2066	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #: 10		RRCID -> 172218		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189		
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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	220 2	6 9 N	5	23 1	5
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	277 2	8 9 N	7		12
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	195 2	10 9 N	9		21
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	205 2	10 9 N	9	24 1	6
05	310 N	186	-0-	-124	-0-	182 2	4 9 N	4		10
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	244 2	8 9 N	7		17
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	208 2	6 9 N	5		22
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193 2	6 9 N	5	23 1	4
09	T. A.	148	-0-	148		142 2	6 9 N	5		9
10	T. A.	118	-0-	118		111 2	7 9 N	6		15
11	T. A.	235	-0-	235		501 2	7 9 N	6		21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		501	N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		2,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1147 2	3 9 N	3		5
02	1131 N	1021	-0-	-110	-0-	1018 2	3 9 N	3	6 1	2
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1112 2	2 9 N	2		4
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-	973 2	2 9 N	2	5 1	1
05	1085 N	970	-0-	-115	-0-	968 2	2 9 N	2		3
06	1080 N	871	-0-	-209	-0-	869 2	2 9 N	2		5
07	1023 N	913	-0-	-110	-0-	912 2	1 9 N	1	5 1	1
08	961 N	584	-0-	-377	-0-	582 2	2 9 N	2		3
09	T. A.	1113	-0-	1113		1111 2	2 9 N	2		5
10	T. A.	1150	-0-	1150		2263 2	3 9 N	3	6 1	2
11	T. A.	846	-0-	846		3109 2	4 9 N	4		6
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		3109	N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		10,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 197169		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156				
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		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-			-0-
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			-0-
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
04		900 N	778	-0-	-122	-0-	778 2	N	-0-			-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
08		992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2	N	-0-			-0-
09		T. A.	741	-0-	741	741	741 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	872	-0-	872	1613	872 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	805	-0-	805	2418	805 2	N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2418		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124				
01		2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2390 2	1 9 N	1			1
02		2610 X	2078	-0-	-532	-0-	2078 2	N	-0-	1 1		-0-
03		2790 X	2125	-0-	-665	-0-	2124 2	1 9 N	1			1
04		2700 X	2381	-0-	-319	-0-	2381 2	N	-0-	1 1		-0-
05		2790 X	2555	-0-	-235	-0-	2554 2	1 9 N	1			1
06		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-			1
07		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	N	-0-	1 1		-0-
08		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2617 2	1 9 N	1			1
09		T. A.	3097	-0-	3097	3097	3097 2	N	-0-			1
10		T. A.	3142	-0-	3142	6239	3142 2	N	-0-	1 1		-0-
11		T. A.	2562	-0-	2562	8801	2561 2	1 9 N	1			1
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8801		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		28,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M	O	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	136	-0-	-329	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02		348 N	125	-0-	-223	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
09		T. A.	542	-0-	542	542	542 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	414	-0-	414	956	414 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	511	-0-	511	1467	511 2	N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1467		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206				
01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2384 2	2 9	N	2	7 1	2
02		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2530 2	1 9	N	1		3
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2565 2	3 9	N	3		6
04		2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2257 2	3 9	N	3	7 1	2
05		2697 N	1911	-0-	-786	-0-	1910 2	1 9	N	1		3
06		2490 N	2107	-0-	-383	-0-	2105 2	2 9	N	2		5
07		2325 N	2254	-0-	-71	-0-	2253 2	1 9	N	1		6
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052 2	2 9	N	2	7 1	1
09		2100 N	1640	-0-	-460	-0-	1638 2	2 9	N	2		3
10		2263 N	1899	-0-	-364	-0-	1898 2	1 9	N	1		4
*11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2422 2	2 9	N	2		6
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		24,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148				
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-		-0-
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
03		3007 X	2641	-0-	-366	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
04		2910 X	2509	-0-	-401	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	1774	-0-	-1233	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
06		2550 X	2347	-0-	-203	-0-	2347 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	2088	-0-	-547	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
08		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
09		2520 X	2430	-0-	-90	-0-	2430 2		N	-0-		-0-
10		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2079	-0-	-771	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132				
M	O	GAS	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	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2	N	-0-		-0-	
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2	N	-0-		-0-	
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		-0-	
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-		-0-	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	2	N	-0-		-0-	
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-		-0-	
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		-0-	
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		-0-	
*11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-		-0-	
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184				
M	O	GAS	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	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		-0-	
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-		-0-	
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-		-0-	
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-		-0-	
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		-0-	
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		-0-	
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		-0-	
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-		-0-	
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		-0-	
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-	
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399				
HELBBING		WELL #: 10R										
M	O	GAS	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

01	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	104	1	1709	3	N	-0-		182
02	1682	N	1648	-0-	-34	-0-	95	1	1553	3	N	-0-		182
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	96	1	1580	3	N	-0-		182
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	90	1	1475	3	N	-0-		182
05	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	85	1	1396	3	N	-0-		182
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	92	1	1510	3	N	-0-		182
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	88	1	1436	3	N	-0-		182
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	3	N	-0-		182
09	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	82	1	1348	3	N	-0-		182
10	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	76	1	1249	3	N	-0-		182
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	82	1	1342	3	N	-0-		182
12	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	83	1	1367	3	N	-0-		182

TOTAL GAS PROD: 18,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SOGO III LLC //CONT.// 800311												
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	82 1	1352 3		N	-0-	-0-
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74 1	1212 3		N	-0-	-0-
03		1333 N	1106	-0-	-227	-0-	64 1	1042 3		N	-0-	-0-
04		1380 N	1313	-0-	-67	-0-	75 1	1238 3		N	-0-	-0-
05		1364 N	1255	-0-	-109	-0-	72 1	1183 3		N	-0-	-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69 1	1126 3		N	-0-	-0-
07		1364 N	1133	-0-	-231	-0-	65 1	1068 3		N	-0-	-0-
08		1240 N	1200	-0-	-40	-0-	69 1	1131 3		N	-0-	-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72 1	1185 3		N	-0-	-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	70 1	1143 3		N	-0-	-0-
11		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	66 1	1074 3		N	-0-	-0-
12		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	65 1	1067 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,664	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HELBBING 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	63 1	1031 3	N	-0-	-0-
02	1044 N	1016	-0-	-28	-0-	58 1	958 3	N	-0-	-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	61 1	998 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	58 1	953 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	60 1	979 3	N	-0-	-0-
06	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	58 1	952 3	N	-0-	-0-
07	1054 N	987	-0-	-67	-0-	57 1	930 3	N	-0-	-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63 1	1037 3	N	-0-	-0-
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	58 1	949 3	N	-0-	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60 1	982 3	N	-0-	-0-
11	1050 N	974	-0-	-76	-0-	56 1	918 3	N	-0-	-0-
12	1054 N	973	-0-	-81	-0-	56 1	917 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949		
M	O	GAS 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	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 1	552 3	N	-0-	-0-
02	551 N	534	-0-	-17	-0-	31 1	503 3	N	-0-	-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	26 1	422 3	N	-0-	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	34 1	554 3	N	-0-	-0-
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	31 1	508 3	N	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31 1	513 3	N	-0-	-0-
07	620 N	530	-0-	-90	-0-	30 1	500 3	N	-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32 1	533 3	N	-0-	-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	31 1	506 3	N	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32 1	520 3	N	-0-	-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	29 1	470 3	N	-0-	-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	28 1	461 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976		
M	O	GAS 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	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	66 1	1083 3	N	-0-	-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	46 1	749 3	N	-0-	-0-
03	1147 N	992	-0-	-155	-0-	57 1	935 3	N	-0-	-0-
04	1110 N	750	-0-	-360	-0-	43 1	707 3	N	-0-	-0-
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	48 1	784 3	N	-0-	-0-
06	960 N	843	-0-	-117	-0-	48 1	795 3	N	-0-	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	49 1	804 3	N	-0-	-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55 1	904 3	N	-0-	-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55 1	909 3	N	-0-	-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	61 1	1005 3	N	-0-	-0-
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	53 1	868 3	N	-0-	-0-
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	58 1	954 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959					
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	3	N	-0-		-0-
02	899 N	836	-0-	-63	-0-	48	1	788	3	N	-0-		-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	50	1	823	3	N	-0-		-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	49	1	809	3	N	-0-		-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	51	1	829	3	N	-0-		-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	-0-		-0-
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	49	1	803	3	N	-0-		-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	3	N	-0-		-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	N	-0-		-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	3	N	-0-		-0-
11	900 N	837	-0-	-63	-0-	48	1	789	3	N	-0-		-0-
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	49	1	802	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963					
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	797	3	N	-0-		-0-
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	44	1	724	3	N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	N	-0-		-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	N	-0-		-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	47	1	766	3	N	-0-		-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	N	-0-		-0-
09	840 N	794	-0-	-46	-0-	46	1	748	3	N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	-0-		-0-
11	840 N	787	-0-	-53	-0-	45	1	742	3	N	-0-		-0-
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	45	1	741	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2604 X	1999	-0-	-605	-0-	115	1	1884	3	N	-0-				-0-
02		2436 X	2394	-0-	-42	-0-	138	1	2256	3	N	-0-				-0-
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	2247	3	N	-0-				-0-
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	130	1	2124	3	N	-0-				-0-
05		2573 N	2265	-0-	-308	-0-	130	1	2135	3	N	-0-				-0-
06		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	127	1	2077	3	N	-0-				-0-
07		2325 N	2106	-0-	-219	-0-	121	1	1985	3	N	-0-				-0-
08		2263 N	2257	-0-	-6	-0-	130	1	2127	3	N	-0-				-0-
09		2190 N	2111	-0-	-79	-0-	121	1	1990	3	N	-0-				-0-
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	3	N	-0-				-0-
11		2190 N	1994	-0-	-196	-0-	115	1	1879	3	N	-0-				-0-
12		2170 N	1955	-0-	-215	-0-	112	1	1843	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

01		1519 N	1367	-0-	-152	-0-	79	1	1288	3	N	-0-				-0-
02		1334 N	1249	-0-	-85	-0-	72	1	1177	3	N	-0-				-0-
03		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	75	1	1237	3	N	-0-				-0-
04		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	72	1	1178	3	N	-0-				-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	3	N	-0-				-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	3	N	-0-				-0-
07		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	74	1	1208	3	N	-0-				-0-
08		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	80	1	1315	3	N	-0-				-0-
09		1410 N	1273	-0-	-137	-0-	73	1	1200	3	N	-0-				-0-
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	N	-0-				-0-
11		1350 N	1221	-0-	-129	-0-	70	1	1151	3	N	-0-				-0-
12		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	69	1	1126	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

01		806 N	758	-0-	-48	-0-	44	1	714	3	N	-0-				61
02		725 N	696	-0-	-29	-0-	40	1	656	3	N	-0-				61
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	-0-				61
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-				61
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	-0-				61
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	3	N	-0-				61
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	42	1	695	3	N	-0-				61
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	N	-0-				61
09		750 N	743	-0-	-7	-0-	43	1	700	3	N	-0-				61
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	-0-				61
11		750 N	697	-0-	-53	-0-	40	1	657	3	N	-0-				61
12		775 N	714	-0-	-61	-0-	41	1	673	3	N	-0-				61

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160			
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	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	64	1 1054 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1073 N	1052	-0-	-21	-0-	60	1 992 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1 1067 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	62	1 1010 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	62	1 1021 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	63	1 1030 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	62	1 1008 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	66	1 1090 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	60	1 979 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	975	-0-	-110	-0-	56	1 919 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	54	1 880 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	57	1 940 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936			
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	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	72	1 1188 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1170	-0-	-19	-0-	67	1 1103 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1 1148 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	68	1 1115 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	69	1 1134 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	67	1 1092 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	65	1 1071 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	73	1 1189 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	62	1 1020 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	71	1 1156 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	65	1 1071 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	64	1 1045 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160			
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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1 472 3	N	-0-	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1 439 3	N	-0-	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1 459 3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	27	1 444 3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1 454 3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	26	1 433 3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	26	1 423 3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1 450 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	26	1 422 3	N	-0-	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1 439 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	25	1 415 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	26	1 420 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171				
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
01	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	102	1	1677	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1682 N	1635	-0-	-47	-0-	94	1	1541	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	97	1	1582	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	98	1	1607	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	100	1	1638	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	91	1	1498	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	97	1	1597	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030				
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
01	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	103	1	1691	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1653 N	1628	-0-	-25	-0-	94	1	1534	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	94	1	1548	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	94	1	1539	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	97	1	1597	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	94	1	1538	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	97	1	1587	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	99	1	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	94	1	1543	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	97	1	1595	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244				
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
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	100	1	1634	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1672	-0-	-98	-0-	96	1	1576	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	98	1	1611	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	97	1	1596	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	96	1	1567	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	96	1	1579	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1613	-0-	-127	-0-	93	1	1520	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	93	1	1522	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352					
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
01	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	95	1	1556	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	102	1	1680	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1659	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	96	1	1568	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	98	1	1604	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	98	1	1613	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	91	1	1492	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	95	1	1559	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135					
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	17	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	17	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	14	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	9	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	8	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159					
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	33	1	541	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	515	-0-	-7	-0-	30	1	485	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	30	1	493	3	N	-0-	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	34	1	554	3	N	-0-	-0-	-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	29	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	31	1	500	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HENDEKSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957			
M	O	GAS 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	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	154	1	2531	3	N	-0-
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	130	1	2124	3	N	-0-
03	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	116	1	1903	3	N	-0-
04	2430 N	2070	-0-	-360	-0-	119	1	1951	3	N	-0-
05	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	123	1	2024	3	N	-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	133	1	2184	3	N	-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	3	N	-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	136	1	2228	3	N	-0-
09	2310 N	2184	-0-	-126	-0-	126	1	2058	3	N	-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	126	1	2072	3	N	-0-
11	2280 N	2094	-0-	-186	-0-	120	1	1974	3	N	-0-
*12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	133	1	2183	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
M	O	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687			
M	O	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 207732		COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	55	1 896 3	N	-0-	-0-	-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	49	1 803 3	N	-0-	-0-	-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	51	1 834 3	N	-0-	-0-	-0-
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	50	1 818 3	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	50	1 822 3	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	49	1 807 3	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	48	1 795 3	N	-0-	-0-	-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1 862 3	N	-0-	-0-	-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1 822 3	N	-0-	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	50	1 821 3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	47	1 776 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	863	-0-	-36	-0-	50	1 813 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063		
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	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1 532 3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	29	1 478 3	N	-0-	-0-	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1 501 3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	30	1 492 3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	30	1 489 3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	29	1 477 3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	27	1 449 3	N	-0-	-0-	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	33	1 541 3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	26	1 429 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	26	1 422 3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	28	1 457 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	27	1 435 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119		
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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1 451 3	N	-0-	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1 345 3	N	-0-	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1 368 3	N	-0-	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1 297 3	N	-0-	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1 479 3	N	-0-	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1 480 3	N	-0-	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1 464 3	N	-0-	-0-	-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1 542 3	N	-0-	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	29	1 475 3	N	-0-	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1 468 3	N	-0-	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1 442 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1 440 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	20	1	321	3	N	-0-	-0-
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	20	1	323	3	N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-	-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	N	-0-	-0-
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	N	-0-	-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	15	1	243	3	N	-0-	-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	15	1	242	3	N	-0-	-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	3	N	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	N	-0-	-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
01	2914 N	1113	-0-	-1801	-0-	975	3	138	9	Y	125	169
02	2610 N	1408	-0-	-1202	-0-	1226	3	182	9	Y	165	334
03	2232 N	1624	-0-	-608	-0-	1386	3	238	9	Y	216	361
04	1080 N	789	-0-	-291	-0-	657	3	132	9	Y	120	306
05	1519 N	719	-0-	-800	-0-	522	3	197	9	Y	179	485
06	1560 N	309	-0-	-1251	-0-	6	3	303	9	Y	275	414
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1881	3	257	9	Y	234	294
08	3100 N	4538	-0-	1438	1438	4253	3	285	9	Y	259	196
09	3000 N	6317	-0-	3317	4755	5972	3	345	9	Y	314	334
10	3100 N	6481	-0-	3381	8136	6172	3	309	9	Y	281	265
*11	13072 X	4936	-0-	-8136	-0-	4726	3	210	9	Y	191	280
*12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5034	3	323	9	Y	294	398
TOTAL GAS PROD:		35,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,653						

UPTON 'L' FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 250751		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12204 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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON		
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445								
RAILWAY RANCH 9		WELL #:		1H	RRCID -> 208794	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11898	PERF.12280	- 14590			
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	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3984 3	57 9	Y	52			234
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3466 3	57 9	Y	52	177 1		109
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3112 3	35 9	Y	32			141
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3854 3	43 9	Y	39			180
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3318 3	45 9	Y	41			221
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3495 3	36 9	Y	33			254
07	4030 X	1799	-0-	-2231	-0-	1767 3	32 9	Y	29	157 1		126
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4019 3	39 9	Y	35			161
09	3900 X	3490	-0-	-410	-0-	3437 3	53 9	Y	48			209
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3621 3	39 9	Y	35			244
11	3930 X	2503	-0-	-1427	-0-	2451 3	52 9	Y	47	174 1		117
12	4061 X	2039	-0-	-2022	-0-	1998 3	41 9	Y	37			154
TOTAL GAS PROD:		39,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		480						

RAILWAY RANCH 21		WELL #:		1 H	RRCID -> 210143	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 15555	PERF.12381	- 15153			
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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H	RRCID -> 212684	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 11989	PERF.12268	- 13704			
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	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7271 3	304 9	N	276	384 1		141
02	6815 X	6628	-0-	-187	-0-	6325 3	303 9	N	275	182 1		234
03	7285 X	7149	-0-	-136	-0-	6873 3	276 9	N	251	352 1		133
04	7050 X	5802	-0-	-1248	-0-	5562 3	240 9	N	218	172 1		179
05	7285 X	6859	-0-	-426	-0-	6607 3	252 9	N	229	169 1		239
06	7050 X	5594	-0-	-1456	-0-	5377 3	217 9	N	197	190 1		246
07	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7950 3	260 9	N	236	365 1		117
08	7161 X	5774	-0-	-1387	-0-	5517 3	257 9	N	234	179 1		172
09	6630 X	5985	-0-	-645	-0-	5775 3	210 9	N	191	175 1		188
10	8215 X	5531	-0-	-2684	-0-	5302 3	229 9	N	208	188 1		208
11	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	11967 3	273 9	N	248	173 1		283
*12	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	7994 3	257 9	N	234	187 1		330
TOTAL GAS PROD:		85,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,797						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445													
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489						
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	3100	N	3865	-0-	765	765	3797	3	68	9	Y	62	55	1	97
02	2900	N	3329	-0-	429	1194	3270	3	59	9	Y	54	46	1	105
03	4950	X	3756	-0-	-1194	-0-	3708	3	48	9	Y	44	42	1	107
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3077	3	55	9	Y	50	47	1	110
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2789	3	63	9	Y	57	65	1	102
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4039	3	69	9	Y	63	83	1	82
07	3751	X	2652	-0-	-1099	-0-	2586	3	66	9	Y	60			142
08	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	2349	3	64	9	Y	58	69	1	131
09	4110	X	1764	-0-	-2346	-0-	1747	3	17	9	Y	15			146
10	4247	X	1639	-0-	-2608	-0-	1626	3	13	9	Y	12			158
11	4110	X	2339	-0-	-1771	-0-	2265	3	74	9	Y	67	101	1	124
12	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2254	3	43	9	Y	39			163
TOTAL GAS PROD:		34,146				TOTAL CONDENSATE PROD:						581			

RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485						
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3628	3	17	9	N	15			175
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3316	3	20	9	N	18			193
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3749	3	21	9	N	19			212
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3901	3	20	9	N	18			230
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3883	3	18	9	N	16			246
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2854	3	12	9	N	11	168	1	89
07	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2312	3	4	9	N	4			93
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			93
09	3000	X	1565	-0-	-1435	-0-	1556	3	9	9	N	8			101
10	3100	X	2394	-0-	-706	-0-	2384	3	10	9	N	9			110
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3167	3	18	9	N	16			126
*12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9872	3	128	9	N	116	170	1	72
TOTAL GAS PROD:		40,899				TOTAL CONDENSATE PROD:						250			

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103						
01	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2297	3	1	9	Y	1			175
02	3132	X	2532	-0-	-600	-0-	2515	3	17	9	Y	15			190
03	3441	X	2514	-0-	-927	-0-	2513	3	1	9	Y	1			191
04	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	2751	3	1	9	Y	1			192
05	3441	X	1380	-0-	-2061	-0-	1380	3			Y	-0-			192
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4089	3	32	9	Y	29			221
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3688	3	41	9	Y	37			258
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3355	3	21	9	Y	19	174	1	103
09	2550	X	1709	-0-	-841	-0-	1683	3	26	9	Y	24			127
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2961	3	7	9	Y	6			133
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3143	3	12	9	Y	11			144
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2715	3	18	9	Y	16			160
TOTAL GAS PROD:		33,267				TOTAL CONDENSATE PROD:						160			

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11991		PERF.12260 - 15138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	4234 X	3593	-0-	-641	-0-	3545 3	48 9	Y			44			208
02	3277 X	2081	-0-	-1196	-0-	2049 3	32 9	Y			29			237
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4167 3	3 9	Y			3			240
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3112 3	13 9	Y			12			252
05	3596 X	3182	-0-	-414	-0-	3147 3	35 9	Y			32	172 1		112
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3754 3	34 9	Y			31			143
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4719 3	34 9	Y			31			174
08	4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3804 3	35 9	Y			32			206
09	3780 X	3710	-0-	-70	-0-	3674 3	36 9	Y			33			239
10	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	3207 3	31 9	Y			28	161 1		106
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3927 3	35 9	Y			32			138
12	4092 X	3671	-0-	-421	-0-	3634 3	37 9	Y			34			172
TOTAL GAS PROD:		43,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				341				

RAILWAY RANCH 29		WELL #: 1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12268 - 15019				
01	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1269 3	10 9	N			9	169 1		84
02	1189 N	1118	-0-	-71	-0-	1105 3	13 9	N			12			96
03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1262 3	25 9	N			23			119
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1233 3	22 9	N			20			139
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1265 3	19 9	N			17			156
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1031 3	13 9	N			12			168
07	1302 N	274	-0-	-1028	-0-	270 3	4 9	N			4			172
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1359 3	41 9	N			37			209
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1162 3	25 9	N			23			232
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	926 3	18 9	N			16			248
11	1350 N	538	-0-	-812	-0-	530 3	8 9	N			7			255
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1541 3	29 9	N			26	187 1		94
TOTAL GAS PROD:		13,180				TOTAL CONDENSATE PROD:				206				

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12250 - 16049				
01	3255 X	1680	-0-	-1575	-0-	1661 3	19 9	Y			17			199
02	3045 X	1321	-0-	-1724	-0-	1295 3	26 9	Y			24			223
03	2790 X	1071	-0-	-1719	-0-	1061 3	10 9	Y			9			232
04	2700 X	1672	-0-	-1028	-0-	1650 3	22 9	Y			20			252
05	2449 X	1478	-0-	-971	-0-	1478 3		Y			-0-	137 1		115
06	1620 X	938	-0-	-682	-0-	938 3		Y			-0-			115
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y			-0-			115
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		Y			-0-			115
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1341 3	8 9	Y			7			122
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1534 3	20 9	Y			18			140
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601 3	24 9	Y			22			162
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1817 3	22 9	Y			20			182
TOTAL GAS PROD:		16,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				137				

DAVIS (DEVONIAN)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
RAILWAY RANCH 17 UNIT //CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3100 N	3899	-0-	799	799	3797 3	102 9	Y	93	85 1	148
02		2900 N	3358	-0-	458	1257	3270 3	88 9	Y	80	69 1	159
03		5037 X	3780	-0-	-1257	-0-	3708 3	72 9	Y	65	63 1	161
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3077 3	54 9	Y	49	70 1	140
05		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2789 3	31 9	Y	28	82 1	86
06		2550 X	1756	-0-	-794	-0-	1731 3	25 9	Y	23	70 1	39
07		3782 X	2619	-0-	-1163	-0-	2586 3	33 9	Y	30		69
08		3782 X	2381	-0-	-1401	-0-	2349 3	32 9	Y	29	34 1	64
09		3120 X	1959	-0-	-1161	-0-	1942 3	17 9	Y	15		79
10		2821 X	1826	-0-	-995	-0-	1807 3	19 9	Y	17		96
11		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2832 3	37 9	Y	34	62 1	68
*12		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2705 3	43 9	Y	39		107
TOTAL GAS PROD:			33,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			502			

RAILWAY RANCH 17 UNIT												
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874												
01		837 N	414	-0-	-423	-0-	380 3	34 9	Y	31	31 1	51
02		754 N	357	-0-	-397	-0-	327 3	30 9	Y	27	24 1	54
03		930 N	376	-0-	-554	-0-	352 3	24 9	Y	22	22 1	54
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1163 3	28 9	Y	25	24 1	55
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1581 3	32 9	Y	29	33 1	51
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	981 3	25 9	Y	23	42 1	32
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2069 3	33 9	Y	30		62
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1645 3	32 9	Y	29	30 1	61
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1359 3	17 9	Y	15		76
10		1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1445 3	19 9	Y	17		93
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		Y	-0-	60 1	33
*12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1893 3	43 9	Y	39		72
TOTAL GAS PROD:			15,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			287			

RAILWAY RANCH 15												
RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500												
01		3596 X	1649	-0-	-1947	-0-	1614 3	35 9	Y	32		175
02		2755 X	2469	-0-	-286	-0-	2408 3	61 9	Y	55		230
03		2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2786 3	44 9	Y	40		270
04		2580 X	2181	-0-	-399	-0-	2136 3	45 9	Y	41		311
05		2666 X	2544	-0-	-122	-0-	2508 3	36 9	Y	33	180 1	164
06		2730 X	1996	-0-	-734	-0-	1972 3	24 9	Y	22		186
07		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2458 3	28 9	Y	25		211
08		2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2501 3	29 9	Y	26		237
09		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2692 3	33 9	Y	30		267
10		2480 N	2157	-0-	-323	-0-	2125 3	32 9	Y	29	172 1	124
11		2460 N	2147	-0-	-313	-0-	2117 3	30 9	Y	27		151
12		2821 N	2176	-0-	-645	-0-	2150 3	26 9	Y	24		175
TOTAL GAS PROD:			27,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			384			

DAVIS (DEVONIAN)		LEGACY RESERVES		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
RAILWAY RANCH 15 A		OPERATING LP		//CONT.// 495445		WELL #:		1H RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2078	3	19	9	N	17		174
02		2900 N	3664	-0-	764	764		3653	3	11	9	N	10		184
03		3100 N	2795	-0-	-305	459		2793	3	2	9	N	2		186
04		3000 N	3369	-0-	369	828		3363	3	6	9	N	5		191
05		3754 X	2926	-0-	-828	-0-		2916	3	10	9	N	9		200
06		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		4056	3	11	9	N	10		210
07		2914 X	2184	-0-	-730	-0-		2178	3	6	9	N	5		215
08		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		5207	3	10	9	N	9		224
09		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		3806	3	7	9	N	6		230
10		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-		3193	3	13	9	N	12		242
11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-		5491	3	12	9	N	11		253
*12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		3665	3	17	9	N	15		268
TOTAL GAS PROD:		42,523				TOTAL CONDENSATE PROD:						111			

RAILWAY RANCH 11		WELL #:		1H RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12046		PERF.12350 - 15600						
01		3379 X	868	-0-	-2511	-0-		801	3	67	9	N	61	181	1	149
02		2900 X	2607	-0-	-293	-0-		2529	3	78	9	N	71			220
03		3069 X	2947	-0-	-122	-0-		2874	3	73	9	N	66	173	1	113
04		2940 X	2841	-0-	-99	-0-		2771	3	70	9	N	64			177
05		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		2854	3	70	9	N	64			241
06		2850 X	2780	-0-	-70	-0-		2715	3	65	9	N	59	169	1	131
07		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-		2811	3	70	9	N	64			195
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-		2763	3	69	9	N	63			258
09		2700 N	2590	-0-	-110	-0-		2527	3	63	9	N	57	177	1	138
10		2790 N	2577	-0-	-213	-0-		2509	3	68	9	N	62			200
11		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		2696	3	63	9	N	57			257
*12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		2604	3	68	9	N	62	178	1	141
TOTAL GAS PROD:		31,278				TOTAL CONDENSATE PROD:						750				

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #:		2H RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 11975		PERF.12300 - 16053						
01		4278 X	2141	-0-	-2137	-0-		2134	3	7	9	N	6			164
02		3625 X	1681	-0-	-1944	-0-		1659	3	22	9	N	20			184
03		3875 X	1827	-0-	-2048	-0-		1819	3	8	9	N	7			191
04		3000 X	758	-0-	-2242	-0-		743	3	15	9	N	14			205
05		2139 X	1655	-0-	-484	-0-		1645	3	10	9	N	9			214
06		2070 X	1021	-0-	-1049	-0-		1014	3	7	9	N	6			220
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1563	3	7	9	N	6			226
08		1643 N	855	-0-	-788	-0-		844	3	11	9	N	10			236
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1087	3	18	9	N	16			252
10		1581 N	1569	-0-	-12	-0-		1547	3	22	9	N	20	171	1	101
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	23			124
12		1147 N	760	-0-	-387	-0-		742	3	18	9	N	16			140
TOTAL GAS PROD:		14,942				TOTAL CONDENSATE PROD:						153				



OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445									
RAILWAY RANCH 11		WELL #:		2H	RRCID ->	228032	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	12096	PERF.12600	- 15003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	198	-0-	-3553	-0-	198	3		N	-0-			202
02	3509 X	2677	-0-	-832	-0-	2610	3	67	9	61			263
03	3751 X	2802	-0-	-949	-0-	2745	3	57	9	52	152	1	163
04	1110 X	879	-0-	-231	-0-	854	3	25	9	23			186
05	2852 X	1501	-0-	-1351	-0-	1501	3		N	-0-			186
06	2760 X	1195	-0-	-1565	-0-	1175	3	20	9	18			204
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2847	3	59	9	54			258
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3440	3	51	9	46	170	1	134
09	1440 X	937	-0-	-503	-0-	928	3	9	9	8			142
10	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2663	3	44	9	40			182
11	3390 X	2115	-0-	-1275	-0-	2095	3	20	9	18			200
12	3503 X	917	-0-	-2586	-0-	904	3	13	9	12			212
TOTAL GAS PROD:		22,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				332			

SM ENERGY COMPANY		788997											
DOVIE DAVIES "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	206276	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11940	- 15108	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #:		2 H	RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12483	- 14817	
01	4526 X	1421	-0-	-3105	-0-	1370	3	51	9	46	95	1	46
02	5162 X	1457	-0-	-3705	-0-	1456	3	1	9	1			47
03	5518 X	1335	-0-	-4183	-0-	1295	3	40	9	36	47	1	36
04	5340 X	3607	-0-	-1733	-0-	3491	3	116	9	105	30	1	111
05	5146 X	4988	-0-	-158	-0-	4887	3	101	9	92	79	1	124
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4329	3	85	9	77	77	1	124
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	1	78	1	47
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-			47
09	3360 X	23	-0-	-3337	-0-	12	3	11	9	10	10	7	47
10	3472 X	2037	-0-	-1435	-0-	1956	3	81	9	74	38	1	83
11	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	3064	3	117	9	106	68	1	121
*12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2504	3	84	9	76			197
TOTAL GAS PROD:		25,051				TOTAL CONDENSATE PROD:				624			

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
DAVIES, DOVIE 16		WELL #: 3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12215 - 15754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	3187 3	204 9	Y	185	38 1		185
02	3625 X	3393	-0-	-232	-0-	3387 3	6 9	Y	5			190
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4317 3	120 9	Y	109	190 1		109
04	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3117 3	57 9	Y	52	89 1		72
05	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	2618 3	67 9	Y	61	51 1		82
06	4290 X	2376	-0-	-1914	-0-	2319 3	57 9	Y	52	51 1		83
07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6328 3	125 9	Y	114	52 1		145
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5152 3	100 9	Y	91			236
09	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8462 3	188 9	Y	171	24 7		383
10	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7899 3	177 9	Y	161	315 1		229
11	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4426 3	74 9	Y	67	188 1		108
12	4650 X	3607	-0-	-1043	-0-	3554 3	53 9	Y	48			156
TOTAL GAS PROD:		55,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116						

DOVIE DAVIES 16		WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11886		PERF.12355 - 15943		
01	3906 X	3340	-0-	-566	-0-	3187 3	153 9	Y	139	57 1		139
02	3654 X	3390	-0-	-264	-0-	3387 3	3 9	Y	3			142
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4317 3	79 9	Y	72	142 1		72
04	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	3117 3	57 9	Y	52	59 1		65
05	3627 X	2686	-0-	-941	-0-	2618 3	68 9	Y	62	47 1		80
06	4260 X	2376	-0-	-1884	-0-	2319 3	57 9	Y	52	50 1		82
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-	51 1		31
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-			31
09	3180 X	12	-0-	-3168	-0-	12 3		Y	-0-	10 7		21
10	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	1656 3	22 9	Y	20	17 1		24
11	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5071 3	65 9	Y	59	20 1		63
*12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4050 3	47 9	Y	43			106
TOTAL GAS PROD:		30,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		502						

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - P/A 01/10/17												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	23	1	1074	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	965	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	24	1	1073	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	23	1	1077	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	49	1	1016	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	23	1	1064	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	25	1	1049	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	20	1	1028	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	20	1	1048	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	24	1	982	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	20	1	886	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		12,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	31	1		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	30	1		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	30	1		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26				39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	30	1		54
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	129	1	2472	3	Y	117	88	1	83
						129	9							
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	3	Y	-0-			83
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	116	1	2346	3	Y	45	101	1	27
						50	9							
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2412	3	Y	22	30	1	19
						24	9							
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	127	1	2379	3	Y	26	30	1	15
						29	9							
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	136	1	2510	3	Y	-0-			15
*12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	132	1	2541	3	Y	58	36	1	37
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		18,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		429								

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 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 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	4960 X	1775	-0-	-3185	-0-	88 31	1 9	1656	3	Y	28		463
02	4640 X	3315	-0-	-1325	-0-	222 12	1 9	3081	3	Y	11		474
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	155 15	1 9	2958	3	Y	14		488
04	2760 X	1374	-0-	-1386	-0-	63 28	1 9	1283	3	Y	25		513
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	187 7	1 9	3668	3	Y	6		519
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	225 40	1 9	4320	3	Y	36		555
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	241 4	1 9	4842	3	Y	4	187 1	372
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	229 48	1 9	4610	3	Y	44		416
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	218 67	1 9	4331	3	Y	61		477
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	217	1	4049	3	Y	-0-		477
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	198 15	1 9	3648	3	Y	14		491
*12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	207 40	1 9	3970	3	Y	36		527
TOTAL GAS PROD:		44,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		279							

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995			TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992				
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	9362 X	7343	-0-	-2019	-0-	371 32	1 9	6940	3	Y	29	50 1	57
02	8758 X	8200	-0-	-558	-0-	549 46	1 9	7605	3	Y	42	50 1	49
03	7998 X	7880	-0-	-118	-0-	390 24	1 9	7466	3	Y	22		71
04	7170 X	6220	-0-	-950	-0-	289 20	1 9	5911	3	Y	18		89
05	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	460 23	1 9	9013	3	Y	21	57 1	53
06	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	422 14	1 9	8095	3	Y	13		66
07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	420 9	1 9	8444	3	Y	8		74
08	9486 X	7997	-0-	-1489	-0-	377 25	1 9	7595	3	Y	23	56 1	41
09	9180 X	7892	-0-	-1288	-0-	376 33	1 9	7483	3	Y	30		71
10	9486 X	7048	-0-	-2438	-0-	356 43	1 9	6649	3	Y	39	48 1	62
11	8580 X	6549	-0-	-2031	-0-	335 42	1 9	6172	3	Y	38	48 1	52
12	8866 X	1655	-0-	-7211	-0-	80 37	1 9	1538	3	Y	34	48 1	38
TOTAL GAS PROD:		87,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		317							

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198						
01	10912 X	7451	-0-	-3461	-0-	376	1	7043	3	Y	29	50	1	57
						32	9							
02	9918 X	7413	-0-	-2505	-0-	496	1	6871	3	Y	42	50	1	49
						46	9							
03	7037 X	5146	-0-	-1891	-0-	254	1	4868	3	Y	22			71
						24	9							
04	7200 X	4079	-0-	-3121	-0-	189	1	3870	3	Y	18			89
						20	9							
05	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	441	1	8649	3	Y	21	57	1	53
						23	9							
06	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	448	1	8595	3	Y	13			66
						14	9							
07	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	479	1	9624	3	Y	8			74
						9	9							
08	9114 X	8093	-0-	-1021	-0-	381	1	7687	3	Y	23	56	1	41
						25	9							
09	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	441	1	8766	3	Y	30			71
						33	9							
10	10106 X	9249	-0-	-857	-0-	468	1	8738	3	Y	39	48	1	62
						43	9							
11	9780 X	7924	-0-	-1856	-0-	406	1	7476	3	Y	38	48	1	52
						42	9							
12	10106 X	8669	-0-	-1437	-0-	427	1	8205	3	Y	34	48	1	38
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		95,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		317						

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142						
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-			-0-
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	50	1	686	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	31	1	593	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	655	-0-	-155	-0-	31	1	624	3	Y	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	Y	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	628	-0-	-54	-0-	30	1	598	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	593	-0-	-182	-0-	28	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	3	Y	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	34	1	644	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 11		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1	RRCID -> 161990	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11059 - 11146						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1826	-0-	-344	-0-	93 1	1733 3	N	-0-			117
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	129 1	1793 3	N	37			154
						41 9						
03	1891 X	1819	-0-	-72	-0-	90 1	1729 3	N	-0-			154
04	1830 X	342	-0-	-1488	-0-	16 1	326 3	N	-0-			154
05	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	541 1	10603 3	N	19			173
						21 9						
06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	391 1	7511 3	N	31			204
						34 9						
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	199 1	4005 3	N	-0-			204
08	6169 X	3237	-0-	-2932	-0-	153 1	3084 3	N	-0-			204
09	5970 X	2609	-0-	-3361	-0-	125 1	2484 3	N	-0-			204
10	6169 X	2375	-0-	-3794	-0-	121 1	2254 3	N	-0-			204
11	5970 X	2229	-0-	-3741	-0-	115 1	2114 3	N	-0-			204
12	4216 X	2027	-0-	-2189	-0-	100 1	1927 3	N	-0-			204
TOTAL GAS PROD:		41,732			TOTAL CONDENSATE PROD:				87			

CREEK RANCH 1		WELL #: 2	RRCID -> 164847	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10748 - 11298						
01	5456 X	3370	-0-	-2086	-0-	170 1	3180 3	N	18	190 1		51
						20 9						
02	5104 X	2883	-0-	-2221	-0-	194 1	2687 3	N	2			53
						2 9						
03	4898 X	2526	-0-	-2372	-0-	125 1	2394 3	N	6			59
						7 9						
04	4320 X	1759	-0-	-2561	-0-	82 1	1677 3	N	-0-			59
05	4309 X	3963	-0-	-346	-0-	191 1	3751 3	N	19			78
						21 9						
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	243 1	4666 3	N	6			84
						7 9						
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	175 1	3524 3	N	-0-			84
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	188 1	3789 3	N	-0-			84
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	275 1	5459 3	N	64			148
						70 9						
10	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	338 1	6303 3	N	61			209
						67 9						
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	269 1	4964 3	N	25			234
						28 9						
12	5456 X	4115	-0-	-1341	-0-	201 1	3855 3	N	54	192 1		96
						59 9						
TOTAL GAS PROD:		48,981			TOTAL CONDENSATE PROD:				255			

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11240 - 11372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	5970	-0-	-2555	-0-	303	1	5667	3	N	-0-		126
02	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	472	1	6541	3	N	47		173
						52	9						
03	6913 X	6438	-0-	-475	-0-	319	1	6112	3	N	6		179
						7	9						
04	6150 X	5288	-0-	-862	-0-	247	1	5039	3	N	2		181
						2	9						
05	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	384	1	7531	3	N	20		201
						22	9						
06	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	361	1	6932	3	N	28		229
						31	9						
07	7564 X	7210	-0-	-354	-0-	341	1	6863	3	N	5	184 1	50
						6	9						
08	7936 X	7130	-0-	-806	-0-	336	1	6769	3	N	23		73
						25	9						
09	7680 X	6991	-0-	-689	-0-	334	1	6633	3	N	22		95
						24	9						
10	7936 X	6953	-0-	-983	-0-	353	1	6588	3	N	11		106
						12	9						
11	7320 X	6734	-0-	-586	-0-	345	1	6352	3	N	34		140
						37	9						
12	7223 X	5658	-0-	-1565	-0-	280	1	5372	3	N	5		145
						6	9						

TOTAL GAS PROD: 80,698

TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11082 - 11220			
01	4526 X	3720	-0-	-806	-0-	187	1	3503	3	N	27	182 1	54
						30	9						
02	4785 X	3877	-0-	-908	-0-	261	1	3614	3	N	2		56
						2	9						
03	5146 X	4076	-0-	-1070	-0-	202	1	3868	3	N	5		61
						6	9						
04	4980 X	3590	-0-	-1390	-0-	167	1	3410	3	N	12		73
						13	9						
05	5146 X	4990	-0-	-156	-0-	241	1	4725	3	N	22		95
						24	9						
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	220	1	4227	3	N	36		131
						40	9						
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	211	1	4236	3	N	28		159
						31	9						
08	4991 X	4332	-0-	-659	-0-	203	1	4092	3	N	34		193
						37	9						
09	4830 X	4220	-0-	-610	-0-	201	1	3988	3	N	28		221
						31	9						
10	4991 X	4094	-0-	-897	-0-	206	1	3854	3	N	31	184 1	68
						34	9						
11	4500 X	3758	-0-	-742	-0-	192	1	3545	3	N	19		87
						21	9						
12	4464 X	3873	-0-	-591	-0-	189	1	3639	3	N	41		128
						45	9						

TOTAL GAS PROD: 49,495

TOTAL CONDENSATE PROD: 285

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 15		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL					
		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 11746		PERF.10836 - 10854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			182		
02	4698 X	621	-0-	-4077	-0-	41	1	571	3	N	8		190		
03	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	314	1	6006	3	N	6		196		
04	3210 X	2604	-0-	-606	-0-	121	1	2468	3	N	14		210		
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	118	1	2314	3	N	3		213		
06	4860 X	3615	-0-	-1245	-0-	178	1	3413	3	N	22	187 1	48		
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	274	1	5517	3	N	-0-		48		
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	283	1	5714	3	N	8		56		
09	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	300	1	5955	3	N	17		73		
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	333	1	6210	3	N	19		92		
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	283	1	5215	3	N	23		115		
*12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	290	1	5568	3	N	25		140		
TOTAL GAS PROD:						51,646	TOTAL CONDENSATE PROD:						145		

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11419 - 11752					
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	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	144	1	2689	3	N	9		84		
02	4669 X	4124	-0-	-545	-0-	278	1	3846	3	N	-0-		84		
03	4991 X	4038	-0-	-953	-0-	200	1	3832	3	N	5		89		
04	4830 X	3590	-0-	-1240	-0-	164	1	3354	3	N	65		154		
05	4495 X	4034	-0-	-461	-0-	195	1	3825	3	N	13		167		
06	4260 X	3126	-0-	-1134	-0-	154	1	2957	3	N	14		181		
07	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	317	1	6381	3	N	31		212		
08	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	359	1	7241	3	N	54	185 1	81		
09	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	368	1	7315	3	N	31		112		
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	381	1	7114	3	N	28		140		
11	6900 X	5953	-0-	-947	-0-	305	1	5618	3	N	27		167		
12	7130 X	4939	-0-	-2191	-0-	242	1	4653	3	N	40		207		
TOTAL GAS PROD:						62,281	TOTAL CONDENSATE PROD:						317		



DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12026		PERF.11059 - 11102					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 185441		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11628 - 11662					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12319		PERF.10908 - 10934					
01	21762 X	19619	-0-	-2143	-0-	987	1	18486	3	N	133	181	1		226
						146	9								
02	20358 X	19401	-0-	-957	-0-	1307	1	18094	3	N	-0-				226
03	21049 X	19839	-0-	-1210	-0-	973	1	18614	3	N	229	177	1		278
						252	9								
04	19590 X	17972	-0-	-1618	-0-	832	1	16994	3	N	133	189	1		222
						146	9								
05	21185 X	21185	-0-	-0-	-0-	1024	1	20069	3	N	84				306
						92	9								
06	20070 X	19640	-0-	-430	-0-	970	1	18603	3	N	61	185	1		182
						67	9								
07	20739 X	19644	-0-	-1095	-0-	928	1	18664	3	N	47				229
						52	9								
08	21173 X	19328	-0-	-1845	-0-	908	1	18309	3	N	101	179	1		151
						111	9								
09	20490 X	18709	-0-	-1781	-0-	893	1	17754	3	N	56				207
						62	9								
10	21173 X	18934	-0-	-2239	-0-	959	1	17905	3	N	64				271
						70	9								
11	19650 X	18235	-0-	-1415	-0-	936	1	17244	3	N	50	187	1		134
						55	9								
12	19654 X	19245	-0-	-409	-0-	947	1	18197	3	N	92				226
						101	9								
TOTAL GAS PROD:		231,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,050							

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	534	1	10006	3	N	58	178	1	310
						64	9							
02	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	649	1	8985	3	N	187	180	1	317
						206	9							
03	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	472	1	9031	3	N	88	191	1	214
						97	9							
04	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	421	1	8597	3	N	115	177	1	152
						127	9							
05	9424 X	9361	-0-	-63	-0-	449	1	8811	3	N	92			244
						101	9							
06	9120 X	8847	-0-	-273	-0-	432	1	8290	3	N	114	179	1	179
						125	9							
07	8990 X	8917	-0-	-73	-0-	419	1	8421	3	N	70			249
						77	9							
08	8990 X	8773	-0-	-217	-0-	411	1	8281	3	N	74	175	1	148
						81	9							
09	8700 X	8482	-0-	-218	-0-	402	1	8000	3	N	73			221
						80	9							
10	8990 X	8774	-0-	-216	-0-	442	1	8243	3	N	81	176	1	126
						89	9							
11	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	452	1	8336	3	N	95			221
						105	9							
*12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	441	1	8463	3	N	86			307
						95	9							

TOTAL GAS PROD: 110,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850					
01	17019 X	1943	-0-	-15076	-0-	98	1	1845	3	N	-0-			204
02	15515 X	3822	-0-	-11693	-0-	256	1	3545	3	N	19			223
						21	9							
03	15748 X	1550	-0-	-14198	-0-	77	1	1473	3	N	-0-			223
04	6660 X	2301	-0-	-4359	-0-	107	1	2194	3	N	-0-			223
05	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	779	1	15267	3	N	28			251
						31	9							
06	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	844	1	16184	3	N	25			276
						28	9							
07	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	806	1	16212	3	N	214	187	1	303
						235	9							
08	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	789	1	15913	3	N	13			316
						14	9							
09	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	765	1	15212	3	N	19			335
						21	9							
10	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	810	1	15126	3	N	28			363
						31	9							
11	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	803	1	14801	3	N	36			399
						40	9							
*12	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	785	1	15073	3	N	9			408
						10	9							

TOTAL GAS PROD: 140,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
01	9176 X	3081	-0-	-6095	-0-	154	1	2879	3	Y	44	61 1	78		
02	8584 X	5357	-0-	-3227	-0-	48	9	356	1	4933	3	Y	62	68 1	72
03	7657 X	3643	-0-	-4014	-0-	68	9	181	1	3462	3	Y	-0-		72
04	5070 X	2896	-0-	-2174	-0-	135	1	135	1	2761	3	Y	-0-		72
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	319	1	6256	3	Y	-0-	46 1	26		
06	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	323	1	6200	3	Y	12		38		
07	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	13	9	321	1	6446	3	Y	8		46
08	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	9	9	324	1	6526	3	Y	23	35 1	34
09	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	25	9	331	1	6575	3	Y	31		65
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	34	9	332	1	6205	3	Y	39	44 1	60
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	43	9	296	1	5459	3	Y	37	46 1	51
*12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	41	9	284	1	5463	3	Y	35	48 1	38
						39	9								
TOTAL GAS PROD:		66,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		291									

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300					
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	3	N	34	178 1	114	
02	1073 N	993	-0-	-80	-0-	37	9	67	1	926	3	N	-0-	114
03	961 N	877	-0-	-84	-0-	43	1	828	3	N	5		119	
04	1110 N	699	-0-	-411	-0-	6	9	33	1	666	3	N	-0-	119
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	N	-0-		119	
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	-0-		119	
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	N	-0-		119	
08	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	47	1	955	3	N	-0-		119	
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	48	1	958	3	N	-0-		119	
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	3	N	-0-		119	
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	49	1	898	3	N	-0-		119	
12	1054 N	864	-0-	-190	-0-	43	1	821	3	N	-0-		119	
TOTAL GAS PROD:		11,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942					
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-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// //CONT.//	23932 325 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
M	O	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 #: 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH -12-		WELL #:	6	RRCID ->	224129	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10880 - 11264	
01	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	432	1	8086	3	N	39	228
02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	668	1	9246	3	N	69	297
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	402	1	7690	3	N	12	187 1
04	5040 X	2301	-0-	-2739	-0-	106	1	2158	3	N	34	156
05	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	552	1	10824	3	N	34	190
06	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	555	1	10649	3	N	44	234
07	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	3	N	37	271
08	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	497	1	10017	3	N	25	296
09	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	490	1	9737	3	N	23	181 1
10	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	474	1	8839	3	N	51	189
11	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	509	1	9372	3	N	36	225
*12	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	502	1	9646	3	N	64	289

TOTAL GAS PROD: 112,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:	11	RRCID ->	242401	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11244 - 12208	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-	183
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	10	1	138	3	N	-0-	183
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-	183
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	N	-0-	183
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-	183
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-	183
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-	183
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-	183
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-	183
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	-0-	183
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-	183
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	3	N	-0-	183

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	162	1	3032	3	Y	189	376	1		121	
						208	9									
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	331	1	4587	3	Y	-0-				121	
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	223	1	4266	3	Y	173	181	1		113	
						190	9									
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	195	1	3990	3	Y	89				202	
						98	9									
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	217	1	4248	3	Y	83	181	1		104	
						91	9									
06	4230 X	4217	-0-	-13	-0-	204	1	3921	3	Y	84				188	
						92	9									
07	5239 X	4426	-0-	-813	-0-	206	1	4140	3	Y	73	182	1		79	
						80	9									
08	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	208	1	4199	3	Y	89				168	
						98	9									
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	206	1	4099	3	Y	201	181	1		188	
						221	9									
10	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	224	1	4180	3	Y	-0-				188	
11	4350 X	4234	-0-	-116	-0-	216	1	3978	3	Y	36				224	
						40	9									
12	4681 X	3860	-0-	-821	-0-	188	1	3605	3	Y	61	178	1		107	
						67	9									
TOTAL GAS PROD:		52,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,078										

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	41	1	762	3	N	-0-				170	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	N	-0-				170	
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	40	1	770	3	N	3				173	
						3	9									
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	3	N	-0-				173	
05	899 N	836	-0-	-63	-0-	41	1	795	3	N	-0-				173	
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	N	-0-				173	
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	35	1	705	3	N	-0-				173	
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	34	1	691	3	N	22				195	
						24	9									
09	840 N	641	-0-	-199	-0-	30	1	598	3	N	12				207	
						13	9									
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	23	1	427	3	N	5				212	
						6	9									
11	720 N	546	-0-	-174	-0-	26	1	484	3	N	33	192	1		53	
						36	9									
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	28	1	537	3	N	17				70	
						19	9									
TOTAL GAS PROD:		8,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		92										

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// //CONT.//	23932 375 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDEPENDENCE 13		WELL #:	1	RRCID ->	159305	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14214	PERF.	10510	-	10942	
01	4402 X	3639	-0-	-763	-0-	175	1	3285	3	Y	163	156	1	76
						179	9							
02	3973 X	3510	-0-	-463	-0-	225	1	3110	3	Y	159	151	1	84
						175	9							
03	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	173	1	3301	3	Y	132	150	1	66
						145	9							
04	3510 X	3257	-0-	-253	-0-	145	1	2969	3	Y	130			196
						143	9							
05	3751 X	3402	-0-	-349	-0-	153	1	3003	3	Y	224	150	1	270
						246	9							
06	3630 X	3445	-0-	-185	-0-	171	1	3274	3	Y	-0-	270	1	-0-
07	3503 X	3399	-0-	-104	-0-	161	1	3238	3	Y	-0-			-0-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	3	Y	226	89	1	137
						249	9							
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	192	1	3815	3	Y	108	149	1	96
						119	9							
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	206	1	3839	3	Y	127	148	1	75
						140	9							
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	199	1	3669	3	Y	-0-			75
*12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	200	1	3844	3	Y	175	139	1	111
						193	9							
TOTAL GAS PROD:		44,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,444								

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218	
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CREEK RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130			
01	12090 X	10054	-0-	-2036	-0-	510 1	9544 3	N	-0-	279	
02	10846 X	10483	-0-	-363	-0-	706 1	9777 3	N	-0-	279	
03	10478 X	10118	-0-	-360	-0-	502 1	9609 3	N	6	285	
04	9720 X	8427	-0-	-1293	-0-	390 1	7958 3	N	72	187 1	170
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	584 1	11452 3	N	48		218
06	10830 X	10806	-0-	-24	-0-	533 1	10227 3	N	42		260
07	11191 X	10752	-0-	-439	-0-	507 1	10202 3	N	39		299
08	12090 X	10270	-0-	-1820	-0-	484 1	9751 3	N	32	186 1	145
09	11700 X	10039	-0-	-1661	-0-	479 1	9517 3	N	39		184
10	12090 X	9852	-0-	-2238	-0-	499 1	9316 3	N	34		218
11	10800 X	9506	-0-	-1294	-0-	487 1	8971 3	N	44		262
12	10757 X	10124	-0-	-633	-0-	496 1	9531 3	N	88	191 1	159
TOTAL GAS PROD:		122,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		444					

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 15		//CONT.// //CONT.//	23932 375 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074																
01	17205 X	15399	-0-	-1806	-0-	778	1	14562	3	N	54					218
02	15776 X	14995	-0-	-781	-0-	59	9	1005	1	N	67					285
03	15996 X	14957	-0-	-1039	-0-	74	9	743	1	N	5					290
04	14910 X	13565	-0-	-1345	-0-	6	9	628	1	N	94	184	1			200
05	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	103	9	800	1	N	40					240
06	15510 X	15074	-0-	-436	-0-	44	9	745	1	N	36					276
07	16027 X	14555	-0-	-1472	-0-	40	9	689	1	N	-0-					276
08	16523 X	13852	-0-	-2671	-0-	68	9	651	1	N	62	186	1			152
09	15990 X	13923	-0-	-2067	-0-	34	9	665	1	N	31					183
10	16523 X	13106	-0-	-3417	-0-	13	9	666	1	N	12					195
11	15060 X	13193	-0-	-1867	-0-	48	9	677	1	N	44					239
*12	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	79	9	749	1	N	72	185	1			126
TOTAL GAS PROD:		174,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		517										

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:	6	RRCID -> 168853	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 12252	PERF.11392 - 11606									
01	2139 N	1531	-0-	-608	-0-	78	1	1453	3	Y	-0-					44
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	139	1	1931	3	Y	-0-					44
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	3	Y	34					78
04	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	37	9	60	1	Y	13					91
05	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	14	9	101	1	Y	18					109
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	20	9	109	1	Y	16	99	1			26
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	18	9	104	1	Y	28					54
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	31	9	102	1	Y	11					65
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	12	9	101	1	Y	14					79
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	15	9	106	1	Y	5					84
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	6	9	102	1	Y	12					96
*12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	13	9	102	1	Y	45	98	1			43
TOTAL GAS PROD:		23,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		196										



DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 14		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
		WELL #: 2	RRCID -> 171184	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11016 - 11236							
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1170	-0-	1170	2902	57 1 48 9	1065 3	N	44				119
02	14B2 EXT	876	-0-	876	3778	57 1 31 9	788 3	N	28				147
03	14B2 EXT	618	-0-	618	4396	30 1 19 9	569 3	N	17				164
04	4800 X	404	-0-	-4396	-0-	19 1 2 9	383 3	N	2				166
05	744 N	311	-0-	-433	-0-	13 1 46 9	252 3	N	42				208
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	25 1 44 9	473 3	N	40	173 1			75
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1 24 9	449 3	N	22				97
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1 22 9	422 3	N	20				117
09	540 N	368	-0-	-172	-0-	17 1 18 9	333 3	N	16				133
10	496 N	368	-0-	-128	-0-	18 1 15 9	335 3	N	14				147
11	450 N	270	-0-	-180	-0-	12 1 33 9	225 3	N	30				177
12	372 N	194	-0-	-178	-0-	10 1	184 3	N	-0-				177
TOTAL GAS PROD:		6,081											
					TOTAL CONDENSATE PROD:		275						

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 5		WELL #: 2	RRCID -> 178719	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 11488	PERF.11014 - 11228							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	11/02/2015 - P/A	11/02/2015									
TOTAL GAS PROD:		-0-											
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270	
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368	
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	2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	83 1	1560 3	Y	-0- 44
02	2755 X	2118	-0-	-637	-0-	143 1	1975 3	Y	-0- 44
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	154 1	2940 3	Y	34 78
						37 9			
04	2550 X	1580	-0-	-970	-0-	73 1	1493 3	Y	13 91
						14 9			
05	2418 X	135	-0-	-2283	-0-	6 1	125 3	Y	4 95
						4 9			
06	3030 X	1660	-0-	-1370	-0-	81 1	1562 3	Y	15 86 1 24
						17 9			
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	213 1	4284 3	Y	28 52
						31 9			
08	2263 X	88	-0-	-2175	-0-	4 1	71 3	Y	12 64
						13 9			
09	1680 X	29	-0-	-1651	-0-	1 1	13 3	Y	14 78
						15 9			
10	2263 X	58	-0-	-2205	-0-	3 1	49 3	Y	5 83
						6 9			
11	2190 X	34	-0-	-2156	-0-	1 1	21 3	Y	11 94
						12 9			
*12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	243 1	4675 3	Y	4 94 1 4
						4 9			
TOTAL GAS PROD:		19,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		140			

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242	
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11350 - 12042					
M O	ALLOW 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	1612 N	255	-0-	-1357	-0-	12	1	228	3	Y	14	20	1		26
						15	9								
02	1131 N	575	-0-	-556	-0-	37	1	515	3	Y	21	23	1		24
						23	9								
03	930 N	550	-0-	-380	-0-	27	1	511	3	Y	11				35
						12	9								
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	3	Y	9				44
						10	9								
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	130	1	2557	3	Y	10	28	1		26
						11	9								
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	118	1	2260	3	Y	7				33
						8	9								
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	182	1	3653	3	Y	8				41
						9	9								
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	183	1	3681	3	Y	23	31	1		33
						25	9								
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	173	1	3432	3	Y	30				63
						33	9								
10	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	192	1	3585	3	Y	40	43	1		60
						44	9								
11	3750 X	3712	-0-	-38	-0-	189	1	3482	3	Y	37	46	1		51
						41	9								
12	3875 X	2918	-0-	-957	-0-	143	1	2738	3	Y	34	47	1		38
						37	9								
TOTAL GAS PROD:		29,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		244									

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5828 X	5181	-0-	-647	-0-	263	1	4918	3	N	-0-		117
02	5307 X	5198	-0-	-109	-0-	350	1	4848	3	N	-0-		117
03	5270 X	5145	-0-	-125	-0-	252	1	4821	3	N	65		182
04	5010 X	4749	-0-	-261	-0-	220	1	4496	3	N	30		212
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	295	1	5789	3	N	41	186 1	67
06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	268	1	5145	3	N	42		109
07	5549 X	5378	-0-	-171	-0-	253	1	5094	3	N	28		137
08	6138 X	5429	-0-	-709	-0-	255	1	5131	3	N	39		176
09	5940 X	5284	-0-	-656	-0-	251	1	4989	3	N	40		216
10	6138 X	5232	-0-	-906	-0-	265	1	4946	3	N	19	176 1	59
11	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	267	1	4926	3	N	42		101
12	5456 X	5447	-0-	-9	-0-	267	1	5135	3	N	41		142
TOTAL GAS PROD:		63,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		387							

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582		PERF.10972 - 11091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13175 X	11408	-0-	-1767	-0-	576	1	10792	3	N	36		265
02	12238 X	11384	-0-	-854	-0-	763	1	10569	3	N	47		312
03	12958 X	11274	-0-	-1684	-0-	559	1	10702	3	N	12	186 1	138
04	12540 X	9236	-0-	-3304	-0-	428	1	8741	3	N	61		199
05	12958 X	12634	-0-	-324	-0-	612	1	11994	3	N	25		224
06	11790 X	11472	-0-	-318	-0-	567	1	10875	3	N	27		251
07	12183 X	11196	-0-	-987	-0-	530	1	10657	3	N	8		259
08	12648 X	10798	-0-	-1850	-0-	509	1	10265	3	N	22		281
09	12240 X	10548	-0-	-1692	-0-	504	1	10016	3	N	25		306
10	12648 X	10530	-0-	-2118	-0-	535	1	9984	3	N	10	183 1	133
11	11460 X	10143	-0-	-1317	-0-	521	1	9601	3	N	19		152
12	11191 X	10770	-0-	-421	-0-	531	1	10194	3	N	41		193
TOTAL GAS PROD:		131,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH -12-		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1	RRCID -> 227510	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11084	- 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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CREEK RANCH 12		WELL #: 7	RRCID -> 229402	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10944	- 11006							
01	5890 X	4911	-0-	-979	-0-	247 34 9	1	4630	3	N	31	186	1	66
02	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	354	1	4898	3	N	-0-			66
03	5239 X	5076	-0-	-163	-0-	252	1	4820	3	N	4			70
04	5070 X	4189	-0-	-881	-0-	192 70 9	1	3927	3	N	64			134
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	276	1	5408	3	N	20			154
06	5430 X	5309	-0-	-121	-0-	22 262	1	5023	3	N	22			176
07	5611 X	5453	-0-	-158	-0-	24 256	1	5157	3	N	36			212
08	5704 X	5603	-0-	-101	-0-	40 263	1	5293	3	N	43	185	1	70
09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	47 274	1	5456	3	N	36			106
10	5704 X	5632	-0-	-72	-0-	40 284	1	5305	3	N	39			145
11	5430 X	3904	-0-	-1526	-0-	43 199	1	3659	3	N	42			187
12	5952 X	5788	-0-	-164	-0-	46 283 68	1	5437	3	N	62	190	1	59
TOTAL GAS PROD:			62,593		TOTAL CONDENSATE PROD:			399						

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEX MITCHELL 1		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
		WELL #: 10	RRCID -> 237231	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 12335	PERF.11366 - 12220								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	620	1	11618	3	N	-0-			227
02	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	825	1	11430	3	N	186	186	1	227
						205	9							
03	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	642	1	12286	3	N	5			232
						6	9							
04	11610 X	11588	-0-	-22	-0-	539	1	11007	3	N	38			270
						42	9							
05	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	692	1	13565	3	N	94			364
						103	9							
06	11610 X	11232	-0-	-378	-0-	556	1	10675	3	N	1	183	1	182
						1	9							
07	13330 X	10860	-0-	-2470	-0-	514	1	10346	3	N	-0-			182
08	14353 X	10684	-0-	-3669	-0-	504	1	10160	3	N	18			200
						20	9							
09	13890 X	10424	-0-	-3466	-0-	498	1	9898	3	N	25			225
						28	9							
10	14353 X	10531	-0-	-3822	-0-	533	1	9953	3	N	41	172	1	94
						45	9							
11	11220 X	9864	-0-	-1356	-0-	506	1	9330	3	N	25			119
						28	9							
12	10850 X	10022	-0-	-828	-0-	494	1	9482	3	N	42			161
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		137,197			TOTAL CONDENSATE PROD:						475			

UNIVERSITY 4		WELL #: 8	RRCID -> 239024	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 12357	PERF.11473 - 11594								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	5089	-0-	-2382	-0-	253	1	4742	3	Y	85	184	1	141
						94	9							
02	6815 X	6353	-0-	-462	-0-	428	1	5925	3	Y	-0-			141
03	6944 X	6039	-0-	-905	-0-	298	1	5711	3	Y	27			168
						30	9							
04	6330 X	5346	-0-	-984	-0-	249	1	5088	3	Y	8			176
						9	9							
05	6789 X	5861	-0-	-928	-0-	283	1	5556	3	Y	20			196
						22	9							
06	6570 X	5630	-0-	-940	-0-	279	1	5349	3	Y	2			198
						2	9							
07	6107 X	5897	-0-	-210	-0-	278	1	5594	3	Y	23			221
						25	9							
08	6045 X	5765	-0-	-280	-0-	272	1	5474	3	Y	17			238
						19	9							
09	5670 X	5537	-0-	-133	-0-	265	1	5260	3	Y	11			249
						12	9							
10	5890 X	5403	-0-	-487	-0-	274	1	5117	3	Y	11			260
						12	9							
11	5700 X	4990	-0-	-710	-0-	256	1	4715	3	Y	17			277
						19	9							
12	5890 X	5217	-0-	-673	-0-	257	1	4939	3	Y	19			296
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		67,127			TOTAL CONDENSATE PROD:						240			

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 10		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 3	RRCID -> 247433	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 11927	PERF.11120 - 11408					
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	8401 X	7226	-0-	-1175	-0-	366 1 3 9	6857 3	N	3		83
02	7743 X	7045	-0-	-698	-0-	474 1 12 9	6559 3	N	11		94
03	7595 X	7156	-0-	-439	-0-	355 1 7 9	6794 3	N	6		100
04	7350 X	6479	-0-	-871	-0-	302 1	6177 3	N	-0-		100
05	7595 X	6783	-0-	-812	-0-	329 1	6454 3	N	-0-		100
06	7290 X	6400	-0-	-890	-0-	317 1	6083 3	N	-0-		100
07	7037 X	4683	-0-	-2354	-0-	222 1	4461 3	N	-0-		100
08	7037 X	6070	-0-	-967	-0-	287 1	5783 3	N	-0-		100
09	6570 X	4315	-0-	-2255	-0-	207 1	4108 3	N	-0-		100
10	6789 X	60	-0-	-6729	-0-	3 1	57 3	N	-0-		100
11	6390 X	1513	-0-	-4877	-0-	78 1	1435 3	N	-0-		100
12	6076 X	5745	-0-	-331	-0-	284 1	5461 3	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		63,475			TOTAL CONDENSATE PROD:				20		

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	8645	-0-	-2081	1220	438	1	8207	3	N	-0-			523
02	9722 R	8502	-0-	-1220	-0-	564	1	7817	3	N	110	183	1	450
						121	9							
03	9703 #	8451	-0-	-1252	-0-	420	1	8031	3	N	-0-			450
04	8640 #	7375	-0-	-1265	-0-	344	1	7031	3	N	-0-			450
05	9083 #	7726	-0-	-1357	-0-	375	1	7351	3	N	-0-			450
06	8790 #	7696	-0-	-1094	-0-	381	1	7315	3	N	-0-			450
07	8091	7816	-0-	-275	-0-	370	1	7446	3	N	-0-			450
08	8091	7367	-0-	-724	-0-	348	1	7019	3	N	-0-			450
09	7770 #	6644	-0-	-1126	-0-	318	1	6326	3	N	-0-			450
10	8029 #	6646	-0-	-1383	-0-	338	1	6308	3	N	-0-			450
11	7710 #	6270	-0-	-1440	-0-	323	1	5947	3	N	-0-			450
12	7812 #	6626	-0-	-1186	-0-	328	1	6298	3	N	-0-			450
TOTAL GAS PROD:		89,764									TOTAL CONDENSATE PROD:	110		

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	271	1	545	3	N	-0-			-0-
02	783 X	668	-0-	-115	-0-	237	1	431	3	N	-0-			-0-
03	837 X	661	-0-	-176	-0-	247	1	414	3	N	-0-			-0-
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	219	1	339	3	N	-0-			-0-
05	806 X	666	-0-	-140	-0-	217	1	449	3	N	-0-			-0-
06	780 X	559	-0-	-221	-0-	204	1	355	3	N	-0-			-0-
07	713 X	546	-0-	-167	-0-	46	1	500	3	N	-0-			-0-
08	651 X	431	-0-	-220	-0-	37	1	394	3	N	-0-			-0-
09	630 X	457	-0-	-173	-0-	40	1	417	3	N	-0-			-0-
10	651 X	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-			-0-
11	570 X	464	-0-	-106	-0-	41	1	423	3	N	-0-			-0-
12	558 X	408	-0-	-150	-0-	39	1	369	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,681									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



OIL AND GAS DIVISION

DENISON (CANYON)		//CONT.//		24253 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
NOBLES		WELL #:		11	RRCID ->	219315	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 7254 - 7452	
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		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	332 1	669 3	N	-0-		-0-
02		774 X	774	-0-	-0-	-0-	275 1	499 3	N	-0-		-0-
03		992 X	848	-0-	-144	-0-	317 1	531 3	N	-0-		-0-
04		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	451 1	696 3	N	-0-		-0-
05		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	366 1	757 3	N	-0-		-0-
06		960 X	447	-0-	-513	-0-	163 1	284 3	N	-0-		-0-
07		1178 X	670	-0-	-508	-0-	56 1	614 3	N	-0-		-0-
08		1178 X	405	-0-	-773	-0-	34 1	371 3	N	-0-		-0-
09		1140 X	543	-0-	-597	-0-	47 1	496 3	N	-0-		-0-
10		1116 X	472	-0-	-644	-0-	472 3		N	-0-		-0-
11		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	110 1	1152 3	N	-0-		-0-
*12		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	104 1	983 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.		501545		HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:	1	RRCID ->	055739	COMPL. DATE	07/06/1971	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
01		372 N	61	-0-	-311	-0-	61 2		N	-0-		-0-		
02		203 N	32	-0-	-171	-0-	32 2		N	-0-		-0-		
03		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-		-0-		
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-		
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-		
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-		
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-		
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-		
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:	2	RRCID ->	156937	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7642 - 7729		
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-		
10		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2		N	-0-		
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENISON (STRAWN) LEGACY RESERVES OPERATING LP KISER		24253 666 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS 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	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	332 1	669 3	N	-0-	-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	512 1	931 3	N	-0-	-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	748 1	1253 3	N	-0-	-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	652 1	1007 3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	606 1	1254 3	N	-0-	-0-
06	1950 N	1538	-0-	-412	-0-	561 1	977 3	N	-0-	-0-
07	1705 N	1292	-0-	-413	-0-	109 1	1183 3	N	-0-	-0-
08	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	118 1	1274 3	N	-0-	-0-
09	1530 N	1359	-0-	-171	-0-	118 1	1241 3	N	-0-	-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-	-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	126 1	1317 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	130 1	1228 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOBLES		24253 666 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS 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	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	345 1	693 3	N	-0-	-0-
02	1044 N	986	-0-	-58	-0-	350 1	636 3	N	-0-	-0-
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	355 1	595 3	N	-0-	-0-
04	990 N	845	-0-	-145	-0-	332 1	513 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	982	-0-	-72	-0-	320 1	662 3	N	-0-	-0-
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286 1	497 3	N	-0-	-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58 1	637 3	N	-0-	-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60 1	649 3	N	-0-	-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	60 1	632 3	N	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-	-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	61 1	635 3	N	-0-	-0-
12	713 N	643	-0-	-70	-0-	62 1	581 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VALLIANT, ROY		24253 666 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS 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	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	394 1	792 3	N	-0-	-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	375 1	681 3	N	-0-	-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	355 1	595 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	332 1	513 3	N	-0-	-0-
05	1116 N	982	-0-	-134	-0-	320 1	662 3	N	-0-	-0-
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286 1	497 3	N	-0-	-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58 1	637 3	N	-0-	-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60 1	649 3	N	-0-	-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	60 1	632 3	N	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63 1	658 3	N	-0-	-0-
12	713 N	617	-0-	-96	-0-	59 1	558 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
NICKS, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	234 1	470 3	N	-0-		-0-			-0-
02	609 N	563	-0-	-46	-0-	200 1	363 3	N	-0-		-0-			-0-
03	651 N	543	-0-	-108	-0-	203 1	340 3	N	-0-		-0-			-0-
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	202 1	311 3	N	-0-		-0-			-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	183 1	379 3	N	-0-		-0-			-0-
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	194 1	337 3	N	-0-		-0-			-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	40 1	432 3	N	-0-		-0-			-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	34 1	371 3	N	-0-		-0-			-0-
09	540 N	395	-0-	-145	-0-	34 1	361 3	N	-0-		-0-			-0-
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		N	-0-		-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34 1	353 3	N	-0-		-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45 1	424 3	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	369 1	743 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	362 1	658 3	N	-0-		-0-			-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	342 1	573 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	451 1	696 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	354 1	733 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	378 1	657 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1178 N	844	-0-	-334	-0-	71 1	773 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1085 N	760	-0-	-325	-0-	65 1	695 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1050 N	914	-0-	-136	-0-	79 1	835 3	N	-0-		-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-			-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	65 1	682 3	N	-0-		-0-			-0-
12	930 N	617	-0-	-313	-0-	59 1	558 3	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2201 N	1557	-0-	-644	-0-	517 1	1040 3	N	-0-		-0-			-0-
02	2117 N	986	-0-	-1131	-0-	350 1	636 3	N	-0-		-0-			-0-
03	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	558 1	935 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1500 N	1147	-0-	-353	-0-	451 1	696 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	526 1	1088 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	531 1	923 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1178 N	919	-0-	-259	-0-	77 1	842 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1612 N	760	-0-	-852	-0-	65 1	695 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1440 N	988	-0-	-452	-0-	86 1	902 3	N	-0-		-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-		-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	86 1	893 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1023 N	939	-0-	-84	-0-	90 1	849 3	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
KISER		WELL #:		1	RRCID ->	138929	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8278 - 8608	
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		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	406 1	817 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	668	-0-	-463	-0-	237 1	431 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	577	-0-	-725	-0-	216 1	361 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	422	-0-	-748	-0-	166 1	256 3	N	-0-			-0-
05		713 N	421	-0-	-292	-0-	137 1	284 3	N	-0-			-0-
06		570 N	307	-0-	-263	-0-	112 1	195 3	N	-0-			-0-
07		434 N	174	-0-	-260	-0-	15 1	159 3	N	-0-			-0-
08		434 N	279	-0-	-155	-0-	24 1	255 3	N	-0-			-0-
09		300 N	173	-0-	-127	-0-	15 1	158 3	N	-0-			-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11		270 N	78	-0-	-192	-0-	7 1	71 3	N	-0-			-0-
12		186 N	74	-0-	-112	-0-	7 1	67 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KISER		WELL #:		2	RRCID ->	141193	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8346 - 8733	
01		1364 N	1150	-0-	-214	-0-	382 1	768 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1056	-0-	-46	-0-	375 1	681 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	380 1	637 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	995	-0-	-115	-0-	391 1	604 3	N	-0-			-0-
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	388 1	804 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	449 1	781 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	894	-0-	-129	-0-	75 1	819 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	785	-0-	-393	-0-	67 1	718 3	N	-0-			-0-
09		1230 N	791	-0-	-439	-0-	69 1	722 3	N	-0-			-0-
10		899 N	771	-0-	-128	-0-	771 3		N	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	70 1	729 3	N	-0-			-0-
12		806 N	643	-0-	-163	-0-	62 1	581 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	144092	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8460 - 9048	
01		1147 N	1038	-0-	-109	-0-	345 1	693 3	N	-0-			-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	350 1	636 3	N	-0-			-0-
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	380 1	637 3	N	-0-			-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	415 1	641 3	N	-0-			-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	377 1	781 3	N	-0-			-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	429 1	746 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	721	-0-	-364	-0-	61 1	660 3	N	-0-			-0-
08		1147 N	709	-0-	-438	-0-	60 1	649 3	N	-0-			-0-
09		1170 N	939	-0-	-231	-0-	82 1	857 3	N	-0-			-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	77 1	799 3	N	-0-			-0-
12		961 N	667	-0-	-294	-0-	64 1	603 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
KISER		WELL #:		3	RRCID ->	144096	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8287 -	8784
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		1488 N	1371	-0-	-117	-0-	455 1	916 3	N	-0-		-0-
02		1363 N	1302	-0-	-61	-0-	462 1	840 3	N	-0-		-0-
03		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	469 1	786 3	N	-0-		-0-
04		1320 N	1176	-0-	-144	-0-	462 1	714 3	N	-0-		-0-
05		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	446 1	923 3	N	-0-		-0-
06		1200 N	1006	-0-	-194	-0-	367 1	639 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	86 1	933 3	N	-0-		-0-
08		1364 N	1063	-0-	-301	-0-	90 1	973 3	N	-0-		-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	90 1	948 3	N	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
11		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	88 1	917 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	815	-0-	-270	-0-	78 1	737 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICKS, GERALD		WELL #:		4	RRCID ->	144097	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8234 -	8559
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		744 N	630	-0-	-114	-0-	209 1	421 3	N	-0-		-0-
02		667 N	493	-0-	-174	-0-	175 1	318 3	N	-0-		-0-
03		558 N	475	-0-	-83	-0-	178 1	297 3	N	-0-		-0-
04		600 N	483	-0-	-117	-0-	190 1	293 3	N	-0-		-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	206 1	426 3	N	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	469 1	817 3	N	-0-		-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	94 1	1024 3	N	-0-		-0-
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	86 1	927 3	N	-0-		-0-
09		1290 N	618	-0-	-672	-0-	54 1	564 3	N	-0-		-0-
10		1116 N	497	-0-	-619	-0-	497 3		N	-0-		-0-
11		990 N	412	-0-	-578	-0-	36 1	376 3	N	-0-		-0-
12		651 N	569	-0-	-82	-0-	55 1	514 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICKS, GERALD		WELL #:		5	RRCID ->	144216	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9211	PERF. 8215 -	8747
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		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	394 1	792 3	N	-0-		-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	300 1	545 3	N	-0-		-0-
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	380 1	637 3	N	-0-		-0-
04		1140 N	905	-0-	-235	-0-	356 1	549 3	N	-0-		-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	366 1	757 3	N	-0-		-0-
06		990 N	979	-0-	-11	-0-	357 1	622 3	N	-0-		-0-
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	90 1	978 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	86 1	927 3	N	-0-		-0-
09		990 N	791	-0-	-199	-0-	69 1	722 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845 3		N	-0-		-0-
11		990 N	773	-0-	-217	-0-	68 1	705 3	N	-0-		-0-
12		806 N	741	-0-	-65	-0-	71 1	670 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	332 1	669 3	N	-0-		-0-
02		1073 N	457	-0-	-616	-0-	162 1	295 3	N	-0-		-0-
03		961 N	950	-0-	-11	-0-	355 1	595 3	N	-0-		-0-
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	439 1	677 3	N	-0-		-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	206 1	426 3	N	-0-		-0-
06		930 N	783	-0-	-147	-0-	286 1	497 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	721	-0-	-426	-0-	61 1	660 3	N	-0-		-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	67 1	718 3	N	-0-		-0-
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	67 1	699 3	N	-0-		-0-
10		713 N	597	-0-	-116	-0-	597 3		N	-0-		-0-
11		750 N	618	-0-	-132	-0-	54 1	564 3	N	-0-		-0-
12		806 N	519	-0-	-287	-0-	50 1	469 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925				
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	334	-0-	-131	-0-	111 1	223 3	N	-0-		-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	237 1	431 3	N	-0-		-0-
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	139 1	234 3	N	-0-		-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	142 1	220 3	N	-0-		-0-
05		713 N	491	-0-	-222	-0-	160 1	331 3	N	-0-		-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	173 1	302 3	N	-0-		-0-
07		372 N	25	-0-	-347	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
08		496 N	405	-0-	-91	-0-	34 1	371 3	N	-0-		-0-
09		480 N	297	-0-	-183	-0-	26 1	271 3	N	-0-		-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	N	-0-		-0-
*12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	38 1	357 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155				
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		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	394 1	792 3	N	-0-		-0-
02		1363 N	1267	-0-	-96	-0-	450 1	817 3	N	-0-		-0-
03		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	418 1	701 3	N	-0-		-0-
04		1140 N	422	-0-	-718	-0-	166 1	256 3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1228	-0-	-136	-0-	400 1	828 3	N	-0-		-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	429 1	746 3	N	-0-		-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	79 1	864 3	N	-0-		-0-
08		1240 N	709	-0-	-531	-0-	60 1	649 3	N	-0-		-0-
09		1170 N	791	-0-	-379	-0-	69 1	722 3	N	-0-		-0-
10		930 N	696	-0-	-234	-0-	696 3		N	-0-		-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	63 1	658 3	N	-0-		-0-
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	66 1	625 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
NOBLES		WELL #:		6	RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8487	- 8978		
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		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	332 1	669 3	N	-0-		-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	425 1	772 3	N	-0-		-0-
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	380 1	637 3	N	-0-		-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	391 1	604 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	411 1	852 3	N	-0-		-0-
06		990 N	839	-0-	-151	-0-	306 1	533 3	N	-0-		-0-
07		1023 N	770	-0-	-253	-0-	65 1	705 3	N	-0-		-0-
08		1271 N	760	-0-	-511	-0-	65 1	695 3	N	-0-		-0-
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	94 1	993 3	N	-0-		-0-
10		775 N	622	-0-	-153	-0-	622 3		N	-0-		-0-
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	61 1	635 3	N	-0-		-0-
12		1116 N	717	-0-	-399	-0-	69 1	648 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOBLES		WELL #:		7	RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8316	- 8854		
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		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	628 1	1263 3	N	-0-		-0-
02		1566 N	1161	-0-	-405	-0-	412 1	749 3	N	-0-		-0-
03		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	380 1	637 3	N	-0-		-0-
04		1830 N	1025	-0-	-805	-0-	403 1	622 3	N	-0-		-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	480 1	994 3	N	-0-		-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	367 1	639 3	N	-0-		-0-
07		1054 N	894	-0-	-160	-0-	75 1	819 3	N	-0-		-0-
08		1488 N	785	-0-	-703	-0-	67 1	718 3	N	-0-		-0-
09		1020 N	741	-0-	-279	-0-	64 1	677 3	N	-0-		-0-
10		899 N	746	-0-	-153	-0-	746 3		N	-0-		-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	72 1	752 3	N	-0-		-0-
12		775 N	691	-0-	-84	-0-	66 1	625 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOBLES		WELL #:		9	RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7914	- 9133		
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	1001	-0-	-394	-0-	332 1	669 3	N	-0-		-0-
02		957 N	704	-0-	-253	-0-	250 1	454 3	N	-0-		-0-
03		992 N	577	-0-	-415	-0-	216 1	361 3	N	-0-		-0-
04		960 N	513	-0-	-447	-0-	202 1	311 3	N	-0-		-0-
05		744 N	562	-0-	-182	-0-	183 1	379 3	N	-0-		-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	214 1	373 3	N	-0-		-0-
07		527 N	422	-0-	-105	-0-	35 1	387 3	N	-0-		-0-
08		558 N	405	-0-	-153	-0-	34 1	371 3	N	-0-		-0-
09		600 N	395	-0-	-205	-0-	34 1	361 3	N	-0-		-0-
10		434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-		-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	43 1	447 3	N	-0-		-0-
12		403 N	346	-0-	-57	-0-	33 1	313 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445										
KISER		WELL #:		5	RRCID ->	185678	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7851 - 9114		
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		1395 N	1112	-0-	-283	-0-	369 1	743 3	N	-0-				-0-
02		1189 N	950	-0-	-239	-0-	337 1	613 3	N	-0-				-0-
03		1116 N	746	-0-	-370	-0-	279 1	467 3	N	-0-				-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	451 1	696 3	N	-0-				-0-
05		1023 N	702	-0-	-321	-0-	229 1	473 3	N	-0-				-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	367 1	639 3	N	-0-				-0-
07		1178 N	621	-0-	-557	-0-	52 1	569 3	N	-0-				-0-
08		713 N	658	-0-	-55	-0-	56 1	602 3	N	-0-				-0-
09		1020 N	643	-0-	-377	-0-	56 1	587 3	N	-0-				-0-
10		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-				-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	56 1	588 3	N	-0-				-0-
12		651 N	617	-0-	-34	-0-	59 1	558 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,443				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		6	RRCID ->	200896	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8423 - 8602		
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		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	542 1	1089 3	N	-0-				-0-
02		1566 N	1549	-0-	-17	-0-	550 1	999 3	N	-0-				-0-
03		1519 N	1493	-0-	-26	-0-	558 1	935 3	N	-0-				-0-
04		1590 N	1327	-0-	-263	-0-	522 1	805 3	N	-0-				-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	640 1	1325 3	N	-0-				-0-
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	561 1	977 3	N	-0-				-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	117 1	1274 3	N	-0-				-0-
08		1953 N	1392	-0-	-561	-0-	118 1	1274 3	N	-0-				-0-
09		1530 N	1359	-0-	-171	-0-	118 1	1241 3	N	-0-				-0-
10		1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1094 3		N	-0-				-0-
11		1350 N	979	-0-	-371	-0-	86 1	893 3	N	-0-				-0-
12		1395 N	1112	-0-	-283	-0-	107 1	1005 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,830				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NOBLES		WELL #:		8	RRCID ->	200901	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8484 - 8905		
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		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	517 1	1040 3	N	-0-				-0-
02		1508 N	1372	-0-	-136	-0-	487 1	885 3	N	-0-				-0-
03		1519 N	1493	-0-	-26	-0-	558 1	935 3	N	-0-				-0-
04		1500 N	1116	-0-	-384	-0-	439 1	677 3	N	-0-				-0-
05		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	434 1	899 3	N	-0-				-0-
06		1440 N	1286	-0-	-154	-0-	469 1	817 3	N	-0-				-0-
07		1147 N	795	-0-	-352	-0-	67 1	728 3	N	-0-				-0-
08		1333 N	810	-0-	-523	-0-	69 1	741 3	N	-0-				-0-
09		1290 N	840	-0-	-450	-0-	73 1	767 3	N	-0-				-0-
10		806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3		N	-0-				-0-
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	90 1	940 3	N	-0-				-0-
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	104 1	983 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,515				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8184 - 8570				
M	O	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	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	382	1	768	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	487	1	885	3	N	-0-			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	456	1	765	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	415	1	641	3	N	-0-			-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	548	1	1136	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	418	1	728	3	N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1013	-0-	-661	-0-	86	1	927	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	939	-0-	-201	-0-	82	1	857	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	1034	3	N	-0-			-0-
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	95	1	893	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8432 - 8880				
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-	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8459 - 8741				
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	496 N	297	-0-	-199	-0-	99	1	198	3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	100	1	182	3	N	-0-			-0-
03	434 N	271	-0-	-163	-0-	101	1	170	3	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	119	1	183	3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	122	1	213	3	N	-0-			-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	3	N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	N	-0-			-0-
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	24	1	248	3	N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
11	420 N	181	-0-	-239	-0-	16	1	165	3	N	-0-			-0-
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909				
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	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	369	1 743 3	N	-0-			-0-
02	1044 N	986	-0-	-58	-0-	350	1 636 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	915	-0-	-108	-0-	342	1 573 3	N	-0-			-0-
04	1080 N	724	-0-	-356	-0-	285	1 439 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	331	1 686 3	N	-0-			-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	327	1 568 3	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	75	1 819 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	886	-0-	-137	-0-	75	1 811 3	N	-0-			-0-
09	900 N	741	-0-	-159	-0-	64	1 677 3	N	-0-			-0-
10	899 N	622	-0-	-277	-0-	622	3	N	-0-			-0-
11	870 N	696	-0-	-174	-0-	61	1 635 3	N	-0-			-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	62	1 581 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809				
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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	37	1 74 3	N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	37	1 68 3	N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	51	1 85 3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	47	1 73 3	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	46	1 95 3	N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	41	1 71 3	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1 91 3	N	-0-			-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	9	1 93 3	N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1 90 3	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1 94 3	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1 67 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891				
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	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	369	1 743 3	N	-0-			-0-
02	1073 N	1056	-0-	-17	-0-	375	1 681 3	N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	406	1 680 3	N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	439	1 677 3	N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	400	1 828 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	449	1 781 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	721	-0-	-426	-0-	61	1 660 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	861	-0-	-379	-0-	73	1 788 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	840	-0-	-390	-0-	73	1 767 3	N	-0-			-0-
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-			-0-
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	59	1 611 3	N	-0-			-0-
12	868 N	791	-0-	-77	-0-	76	1 715 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENISON (STRAWN)		OPERATING LP		//CONT.//	24253 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES				//CONT.//	495445									
NICKS, GERALD				WELL #:	7	RRCID ->	207143	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8314 -	8725	
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		558 N	445	-0-	-113	-0-	148 1	297 3	N	-0-				-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	150 1	272 3	N	-0-				-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	165 1	276 3	N	-0-				-0-
04		420 N	362	-0-	-58	-0-	142 1	220 3	N	-0-				-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	251 1	520 3	N	-0-				-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	204 1	355 3	N	-0-				-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	33 1	364 3	N	-0-				-0-
08		775 N	304	-0-	-471	-0-	26 1	278 3	N	-0-				-0-
09		570 N	222	-0-	-348	-0-	19 1	203 3	N	-0-				-0-
10		403 N	174	-0-	-229	-0-	174 3		N	-0-				-0-
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	16 1	165 3	N	-0-				-0-
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	17 1	156 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,451				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KISER		OPERATING LP		WELL #:	11	RRCID ->	207356	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8345 -	8578	
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	25 1	50 3	N	-0-				-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	25 1	45 3	N	-0-				-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	51 1	85 3	N	-0-				-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	47 1	73 3	N	-0-				-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	46 1	95 3	N	-0-				-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	41 1	71 3	N	-0-				-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	8 1	91 3	N	-0-				-0-
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	9 1	93 3	N	-0-				-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	9 1	90 3	N	-0-				-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	N	-0-				-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,230				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NICKS, GERALD		OPERATING LP		WELL #:	10	RRCID ->	210120	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8510 -	8744	
01		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	406 1	817 3	N	-0-				-0-
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	325 1	590 3	N	-0-				-0-
03		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	393 1	658 3	N	-0-				-0-
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	522 1	805 3	N	-0-				-0-
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	594 1	1230 3	N	-0-				-0-
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	500 1	870 3	N	-0-				-0-
07		1364 N	721	-0-	-643	-0-	61 1	660 3	N	-0-				-0-
08		1829 N	1165	-0-	-664	-0-	99 1	1066 3	N	-0-				-0-
09		1380 N	1038	-0-	-342	-0-	90 1	948 3	N	-0-				-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-				-0-
11		1140 N	902	-0-	-238	-0-	79 1	823 3	N	-0-				-0-
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	104 1	983 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,717				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445											
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953					
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	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	394	1	792	3	N	-0-	-0-	-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	337	1	613	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	848	-0-	-144	-0-	317	1	531	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	439	1	677	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	548	1	1136	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	835	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	88	1	955	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1674 N	1063	-0-	-611	-0-	90	1	973	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	94	1	993	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	88	1	917	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	914	-0-	-202	-0-	88	1	826	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818					
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	2201 N	1631	-0-	-570	-0-	542	1	1089	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1549	-0-	-336	-0-	550	1	999	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	710	1	1189	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1327	-0-	-263	-0-	522	1	805	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	628	1	1301	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	1565	-0-	-265	-0-	571	1	994	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	140	1	1524	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	1292	-0-	-630	-0-	110	1	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	103	1	1083	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1367	-0-	-307	-0-	1367	3			N	-0-	-0-	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1505	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	939	-0-	-301	-0-	90	1	849	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920					
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	816 N	816	-0-	-0-	-0-	271	1	545	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	668	-0-	-115	-0-	237	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	661	-0-	-83	-0-	247	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	558	-0-	-222	-0-	219	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	217	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	204	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	46	1	500	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	431	-0-	-220	-0-	37	1	394	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	40	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	39	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	369	1	743	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	362	1	658	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	984	-0-	-225	-0-	368	1	616	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	845	-0-	-235	-0-	332	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	982	-0-	-103	-0-	320	1	662	3	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	783	-0-	-177	-0-	286	1	497	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58	1	637	3	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60	1	649	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	60	1	632	3	N	-0-	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	658	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	66	1	625	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAUGHAN 83		WELL #:		2	RRCID ->	170695	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7632 - 7660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	4	14	9	Y	13	13	1	3
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	4	12	9	Y	11	11	1	3
03	403 N	183	-0-	-220	-0-	169	4	14	9	Y	13	14	1	2
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	303	4	8	9	Y	7	8	1	1
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	597	4	8	9	Y	7	8	1	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	4	8	9	Y	7	7	1	-0-
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	80	4	8	9	Y	7	4	1	3
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	7	9	1	1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5	4	1	2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	7	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1	3
TOTAL GAS PROD:		4,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

OIL AND GAS DIVISION

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		//CONT.//		25079 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
VAUGHAN 83		WELL #:		1	RRCID ->	171874	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7524 - 7554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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-				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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	405	-0-	405	8104	405 2			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	348	-0-	348	8452	348 2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	346	-0-	346	8798	346 2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	9105	307 2			N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	311	-0-	311	9416	311 2			N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	259	-0-	259	9675	259 2			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	247	-0-	247	9922	247 2			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	10097	175 2			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	186	-0-	186	10283	186 2			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	152	-0-	152	10435	152 2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	189	-0-	189	10624	189 2			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10624				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC		458821		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
BEAN, JOE		040277										
BEAN, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	040277	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	1334	PERF. N/A	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-		-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 3			N	-0-		-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-		-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3			N	-0-		-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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		423 N	423	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
04		420 N	343	-0-	-77	343 3		N	-0-		-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
10		403 N	368	-0-	-35	368 3		N	-0-		-0-
*11		316 N	316	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DONHAM (SAN ANDRES) BEAN & BEAN INC. BEAN, JOE "47"		25304 500 059966		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	1	RRCID ->	062453	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	1209	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*02		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
*03		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-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		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			172	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOUBLE R (SOMA) SUNDOWN ENERGY LP SHANNON ESTATE "B"		25710 600 829482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	41	RRCID ->	158700	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1238 - 1250	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOVE CREEK (CANYON -B-) GANADOR OPERATING, LLC WINTERBOTHAM "B"		25930 142 293514		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
		WELL #:	2	RRCID ->	276136	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 6434 - 6440	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-		-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -B-)		//CONT.//		25930 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
OXY USA INC.				630591									
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 037812	COMPL. DATE 12/06/1965	TOTAL DEPTH 6417	PERF. N/A					
M	O	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		310 #	263	-0-	-47	-0-	263 2		Y	-0-			56
02		290 #	272	-0-	-18	-0-	272 2		Y	-0-			56
03		469 R	469	-0-	-0-	-0-	356 2	113 9	Y	103	115 1		44
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	365 2	29 9	Y	26			70
05		385 R	385	-0-	-0-	-0-	368 2	17 9	Y	15			85
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-	361 2	9 9	Y	8			93
07		383 R	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9	Y	10			103
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	354 2	15 9	Y	14			117
09		390 #	339	-0-	-51	-0-	339 2		Y	-0-			117
10		372 #	364	-0-	-8	-0-	364 2		Y	-0-			117
*11		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			117
*12		433 R	433	-0-	-0-	-0-	359 2	74 9	Y	67	149 1		91
TOTAL GAS PROD:		4,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				243			

SIANA OIL & GAS		779259		ASSOCIATED		49B	CNTY: TOM GREEN						
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		3	RRCID -> 078274	COMPL. DATE 07/29/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6240 - 6351					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOVE CREEK (CANYON -C-)		25930 284		ASSOCIATED		49B	CNTY: TOM GREEN						
FORTUNE ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 097970	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6311 - 6443					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
OXY USA INC.				630591									
JONES 11				WELL #:	1	RRCID ->	161534	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6084 - 6110
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	837 #	646	-0-	-191	-0-	646	2		N	-0-			60
02	783 #	463	-0-	-320	-0-	463	2		N	-0-			60
03	837 #	482	-0-	-355	-0-	482	2		N	-0-			60
04	810 #	425	-0-	-385	-0-	425	2		N	-0-			60
05	837 #	416	-0-	-421	-0-	416	2		N	-0-			60
06	630 #	410	-0-	-220	-0-	410	2		N	-0-			60
07	496 #	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-			60
08	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			60
09	420 #	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-			60
10	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			60
11	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			60
12	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		5,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAND ENERGY, L.C.				824758			CNTY: TOM GREEN						
WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	166841	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5662 - 6213
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: TOM GREEN						
WINTERBOTHAM "780"				WELL #:	1	RRCID ->	137804	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6391 - 6402
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	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	155	1	1526	2	Y	-0-		62
02	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	136	1	1284	2	Y	-0-		62
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	153	1	1159	2	Y	8		70
04	DLQ G-10	1744	-0-	1744	1744	150	1	1564	2	Y	27		97
05	DLQ G-10	1476	-0-	1476	3220	150	1	1324	2	Y	2		99
06	DLQ G-10	1396	-0-	1396	4616	150	1	1246	2	Y	-0-		99
07	6128 R	1512	-0-	-4616	-0-	151	1	1361	2	Y	-0-		99
08	1798 #	1446	-0-	-352	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-		99
09	1740 #	1341	-0-	-399	-0-	149	1	1191	2	Y	1		100
10	1519 #	1399	-0-	-120	-0-	154	1	1230	2	Y	14		114
11	1470 #	1136	-0-	-334	-0-	149	1	981	2	Y	5		119
12	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-	6	9			Y	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		15,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		465 #	6	-0-	-459	-0-	6	2				Y	-0-			30		
02		232 #	26	-0-	-206	-0-	14	1	12	2		Y	-0-			30		
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			30		
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30		
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			30		
TOTAL GAS PROD:			32														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572  
 THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

01		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2				Y	-0-			12		
02		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2				Y	-0-			12		
03		341 #	245	-0-	-96	-0-	245	2				Y	-0-			12		
04		330 #	83	-0-	-247	-0-	83	2				Y	-0-			12		
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	7	7	8	12		
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-			12		
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			12		
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			12		
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			12		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12		
TOTAL GAS PROD:			1,105														TOTAL CONDENSATE PROD:	7

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

01		527 #	299	-0-	-228	-0-	269	2	30	9	N	27				186		
02		319 #	221	-0-	-98	-0-	208	2	13	9	N	12				198		
03		310 #	279	-0-	-31	-0-	261	2	18	9	N	16	182	1		32		
04		300 #	290	-0-	-10	-0-	259	2	31	9	N	28				60		
05		310 #	286	-0-	-24	-0-	255	2	31	9	N	28				88		
06		300 #	299	-0-	-1	-0-	268	2	31	9	N	28				116		
07		381 R	381	-0-	-0-	-0-	351	2	30	9	N	27				143		
08		468 R	468	-0-	-0-	-0-	438	2	30	9	N	27				170		
09		300 #	281	-0-	-19	-0-	255	2	26	9	N	24				194		
10		372 #	284	-0-	-88	-0-	260	2	24	9	N	22	177	1		39		
11		450 #	294	-0-	-156	-0-	263	2	31	9	N	28				67		
12		465 #	289	-0-	-176	-0-	261	2	28	9	N	25				92		
TOTAL GAS PROD:			3,671														TOTAL CONDENSATE PROD:	292

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572  
 THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			12	
02		319 #	316	-0-	-3	-0-	316	2		Y	-0-			12	
03		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			12	
04		330 #	138	-0-	-192	-0-	138	2		Y	-0-			12	
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			12	
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			12	
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			12	
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			12	
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			12	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:			1,092											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992  
 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

01		558 #	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			105	
02		522 #	485	-0-	-37	-0-	485	3		N	-0-			105	
03		558 #	534	-0-	-24	-0-	533	3	1 9	N	1	13 1		93	
04		510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3		N	-0-			93	
05		527 #	329	-0-	-198	-0-	317	3	12 9	N	11			104	
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	72			176	
07		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			176	
08		527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2		N	-0-			176	
09		450 #	202	-0-	-248	-0-	202	2		N	-0-			176	
10		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	5			181	
11		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	10			191	
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	5			196	
TOTAL GAS PROD:			3,450											TOTAL CONDENSATE PROD:	104

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

01		527 #	475	-0-	-52	-0-	475	3		Y	-0-			11	
02		493 #	437	-0-	-56	-0-	437	3		Y	-0-			11	
03		527 #	480	-0-	-47	-0-	480	3		Y	-0-	9 1		2	
04		480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3		Y	-0-			2	
05		465 #	312	-0-	-153	-0-	300	3	12 9	Y	11			13	
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			13	
07		465 #	438	-0-	-27	-0-	438	2		Y	-0-			13	
08		465 #	309	-0-	-156	-0-	309	2		Y	-0-			13	
09		420 #	131	-0-	-289	-0-	131	2		Y	-0-			13	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			27	
TOTAL GAS PROD:			3,004											TOTAL CONDENSATE PROD:	25

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN							
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992											
TWEEDY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	114644	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5768 - 6458			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			36
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			36
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			36
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			36
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			36
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			36
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			36
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			36
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			36
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			36
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			36
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			321				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TWEEDY		WELL #:		8	RRCID ->	114957	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6075 - 6109			
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			11
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			11
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			11
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			11
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1			12
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2			14
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			14
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			14
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			14
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			15
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			16
TOTAL GAS PROD:			334				TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

TWEEDY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	115156	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5729 - 6099			
01		1209 #	623	-0-	-586	-0-	619	3	4	9	N	4			144
02		1131 #	257	-0-	-874	-0-	251	3	6	9	N	5			149
03		1209 #	275	-0-	-934	-0-	269	3	6	9	N	5			154
04		870 #	383	-0-	-487	-0-	379	3	4	9	N	4			158
05		837 #	798	-0-	-39	-0-	784	3	14	9	N	13			171
06		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	735	2	321	9	N	292	174	1	289
07		403 #	61	-0-	-342	-0-	61	2			N	-0-			289
08		806 #	11	-0-	-795	-0-	11	2			N	-0-			289
09		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			289
10		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			289
11		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			289
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			289
TOTAL GAS PROD:			3,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			323					

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992								
TWEEDY		WELL #:		7	RRCID ->	147200	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5553 - 6268
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-		80
02	87 #	49	-0-	-38	-0-	49	3		Y	-0-		80
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-	8 1	72
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		Y	-0-	1 5	71
05	93 #	35	-0-	-58	-0-	33	3	2 9	Y	2		73
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	17		90
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-		90
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-		90
09	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		Y	-0-		90
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		90
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		90
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		5	RRCID ->	149751	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	6227 - 6261
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-		5
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3		Y	-0-		5
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-		5
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-		5
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-		5
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		5
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		5
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		5
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-		5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWEEDY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	150451	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5497 - 6064
01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-		45
02	783 #	752	-0-	-31	-0-	752	3		Y	-0-		45
03	837 #	800	-0-	-37	-0-	800	3		Y	-0-	16 1	29
04	810 #	656	-0-	-154	-0-	656	3		Y	-0-		29
05	837 #	486	-0-	-351	-0-	467	3	19 9	Y	17		46
06	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-		46
07	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-		46
08	806 #	445	-0-	-361	-0-	445	2		Y	-0-		46
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		6,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		6
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-		6
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	4 1	2
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-		2
05	155 #	104	-0-	-51	-0-	100	3	4	9	Y	4		6
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	1 1	5
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-		5
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-		5
09	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-		5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		1,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		4	RRCID ->	151729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5552 - 6210	
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		31
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	73	3			Y	-0-		31
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2 1	29
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		29
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	67	3	2	9	Y	2		31
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	22		53
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		53
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-		53
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-		53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		644		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

TWEEDY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	151731	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5525 - 6102	
01	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-		61
02	1218 #	1213	-0-	-5	-0-	1213	3			Y	-0-		61
03	1333 #	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			Y	-0-	23 1	38
04	1290 #	1054	-0-	-236	-0-	1054	3			Y	-0-		38
05	1333 #	780	-0-	-553	-0-	750	3	30	9	Y	27		65
06	2371 R	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-		65
07	1302 #	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-		65
08	1271 #	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			Y	-0-		65
09	1500 #	690	-0-	-810	-0-	690	2			Y	-0-		65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		11,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN				
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992								
TWEEDY		WELL #:		2	RRCID ->	209096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6390	PERF. 5590	- 6254
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3					29
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24 3					29
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	Y	1	2 1	28
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		28
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	50 3	2 9	Y	2		30
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	6		36
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		36
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		36
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-		36
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			389				TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

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		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		37
02		435 #	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		37
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

-----

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03		217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		240 #	158	-0-	-82	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05		248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06		240 #	144	-0-	-96	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10		2979 R	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
11		2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
*12		2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIANA OIL & GAS 779259  
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.// 25930 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 2		RRCID -> 078359		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6368 - 6533		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
02	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
03	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08	837 #	49	-0-	-788	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	480 #	198	-0-	-282	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 1		RRCID -> 154515		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 6720		PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154527		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	198 R	198	-0-	-0-	-0-		198	3	Y	-0-			-0-
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-		177	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	167		167	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	329		162	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	491		162	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	169	-0-	169	660		169	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	72	-0-	72	732		72	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	20	-0-	20	752		20	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	72	-0-	72	824		72	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	148	-0-	148	972		148	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	158	-0-	158	1130		158	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	229	-0-	229	1359		229	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 5		RRCID -> 250711		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6436 - 6607			
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 083184		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6504 - 6537				
DUFF, A. H. ESTATE		WELL #: 1												
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	16	1	235	2	N	8	18	1	42
02	290 #	240	-0-	-50	-0-	15	1	219	2	N	5	18	1	29
03	310 #	283	-0-	-27	-0-	18	1	261	2	N	4			33
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	17	1	240	2	N	4			37
05	310 #	270	-0-	-40	-0-	18	1	250	2	N	2			39
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	4	18	1	25
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	4			29
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	5			34
09	300 #	236	-0-	-64	-0-	15	1	212	2	N	8	18	1	24
10	310 #	282	-0-	-28	-0-	18	1	253	2	N	10	18	1	16
11	300 #	253	-0-	-47	-0-	16	1	229	2	N	7			23
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	15	1	219	2	N	8			31
TOTAL GAS PROD:		3,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -D-) TREK RESOURCES, INC. DUFF, A. H. ESTATE		//CONT.// 25930 426 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
		WELL #: 3		RRCID -> 132182		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 6608 - 6659				
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	434 #	352	-0-	-82	-0-	22	1	312	2	Y	16	36	1	84
						18	9							
02	406 #	322	-0-	-84	-0-	292	1	20	2	Y	9	36	1	57
						10	9							
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	10			67
						11	9							
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	22	1	321	2	Y	7			74
						8	9							
05	372 #	361	-0-	-11	-0-	23	1	334	2	Y	4			78
						4	9							
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	6	35	1	49
						7	9							
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	9			58
						10	9							
08	378 R	378	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	11			69
						12	9							
09	360 #	316	-0-	-44	-0-	20	1	282	2	Y	13	35	1	47
						14	9							
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	20	35	1	32
						22	9							
11	360 #	341	-0-	-19	-0-	21	1	305	2	Y	14			46
						15	9							
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	20	1	292	2	Y	16			62
						18	9							

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

UNIT PETROLEUM COMPANY DUFF, ALICE '1193'		877099		WELL #: 1		RRCID -> 093355		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6485 - 6518		
01	496 #	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-			-0-
02	464 #	201	-0-	-263	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7S OIL & GAS, LLC WINTERBOTHAM		954992		WELL #: 6		RRCID -> 112310		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5873 - 6587		
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			63
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			63
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			63
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			63
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			63
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18			81
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			81
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			81
09	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-			81
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			81
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			81
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757  
 WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
02	174 #	164	-0-	-10	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2		Y	-0-			-0-
10	282 R	119	-0-	-163	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,869			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OXY USA INC. 630591  
 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

01	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
02	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
06	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
07	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
08	908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
09	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
10	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*12	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,708			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CISCO) OXY USA INC. WINTERBOTHAM, J. M.		//CONT.// 25930 568 //CONT.// 630591		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION										
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VERDAD OIL & GAS CORPORATION TWEEDY		884572 WELL #: 3		RRCID -> 118581	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5305 - 5806									
01	3286 #	3042	-0-	-244	-0-	3042 2	N	-0-								52
02	2900 #	2652	-0-	-248	-0-	2652 2	N	-0-								52
03	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-								52
04	2940 #	2685	-0-	-255	-0-	2685 2	N	-0-								52
05	3038 #	2711	-0-	-327	-0-	2711 2	N	-0-								52
06	2970 #	2628	-0-	-342	-0-	2624 2	N	4	4	9	4	4	8			52
07	3069 #	2599	-0-	-470	-0-	2599 2	N	-0-								52
08	3069 #	2687	-0-	-382	-0-	2687 2	N	-0-								52
09	2700 #	2673	-0-	-27	-0-	2673 2	N	-0-								52
10	3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2	N	-0-								52
11	2839 R	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	-0-								52
12	2759 #	2691	-0-	-68	-0-	2691 2	N	-0-								52
TOTAL GAS PROD:		34,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

THORP		WELL #: 2		RRCID -> 125221	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5231 - 5458									
01	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-								182
02	2059 #	1870	-0-	-189	-0-	1870 2	N	-0-								182
03	2666 #	2046	-0-	-620	-0-	2016 2	N	27								200
04	2580 #	1574	-0-	-1006	-0-	1573 2	N	1	169	9	1	9	8			32
05	2666 #	2128	-0-	-538	-0-	2126 2	N	2								34
06	2220 #	1926	-0-	-294	-0-	1919 2	N	6	4	7	9	4	8			36
07	2046 #	1824	-0-	-222	-0-	1823 2	N	1								37
08	2688 R	2688	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	24	4	26	9	4	8			57
09	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2655 2	N	4								61
10	2346 R	2346	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	6	4	7	9	4	8			63
11	2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	5								68
12	2759 #	2744	-0-	-15	-0-	2738 2	N	5								73
TOTAL GAS PROD:		26,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		884572									
TWEEDY		WELL #:		5	RRCID ->	134450	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5262 -	5342
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

7S OIL & GAS, LLC		954992											
TWEEDY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	113258	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5648 -	5788
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	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			25
02	493 #	485	-0-	-8	-0-	485	3		Y	-0-			25
03	558 #	533	-0-	-25	-0-	533	3		Y	-0-	10 1		15
04	540 #	445	-0-	-95	-0-	445	3		Y	-0-			15
05	558 #	329	-0-	-229	-0-	317	3	12 9	Y	11			26
06	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			26
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			26
08	527 #	425	-0-	-102	-0-	425	2		Y	-0-			26
09	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	2		Y	-0-			26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	291				Y	-0-			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	291				Y	-0-			26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	291				Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		4,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

TWEEDY "A"		8											
WELL #:		8	RRCID ->	114958	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5452 -	5794		
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	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			12
02	464 #	461	-0-	-3	-0-	461	3		Y	-0-			12
03	496 #	293	-0-	-203	-0-	293	3		Y	-0-	9 1		3
04	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3		Y	-0-			3
05	496 #	312	-0-	-184	-0-	300	3	12 9	Y	11			14
06	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			14
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			14
08	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-			14
09	DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	2		Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	276				Y	-0-			14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	276				Y	-0-			14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	276				Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		4,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.// 954992													
WINTERBOTHAM		WELL #: 5		RRCID -> 138238		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5737 - 5852					
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	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-				45
02	261 #	243	-0-	-18	-0-	243	3			Y	-0-				45
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-	5	1		40
04	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-				40
05	279 #	174	-0-	-105	-0-	167	3	7	9	Y	6				46
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	32				78
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				78
08	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-				78
09	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-				78
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT				78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT				78
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:		1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		38									

TWEEDY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151223		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5560 - 5800					
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				4
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				4
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-	2	1		2
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-				2
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	50	3	2	9	Y	2				4
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				4
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-				4
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-				4
09	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-				4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

TWEEDY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 153249		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5438 - 5820					
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				1
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	3			Y	-0-				1
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				1
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-				1
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-				1
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				1
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-				1
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				1
09	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-				1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT				1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT				1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION								
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992												
TWEEDY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	153421	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 - 5682				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		4	RRCID ->	225735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	5820 - 6038			
01	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1372	3	62	9	N	56		361		
02	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1213	3	68	9	N	62	179	1	244	
03	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1200	3	48	9	N	44	21	1	267	
04	980 R	980	-0-	-0-	-0-	937	3	43	9	N	39			306	
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	667	3	51	9	N	46			352	
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	187	1	166	
07	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1217	2	100	9	N	91	179	1	78	
08	785 R	785	-0-	-0-	-0-	731	2	54	9	N	49			127	
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	285	2	36	9	N	33			160	
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			160	
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			160	
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			160	
TOTAL GAS PROD:			8,084											TOTAL CONDENSATE PROD:	421

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)		25934 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN								
GANADOR OPERATING, LLC		293514													
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3715	RRCID ->	280078	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5251 - 5298			
04	DELQ PR	340	-0-	340	340	340	3			N	-0-		-0-		
05	393	393	-0-	-0-	340	393	3			N	-0-		-0-		
06	330	325	-0-	-5	335	325	3			N	-0-		-0-		
07	341	314	-0-	-27	308	314	3			N	-0-		-0-		
08	341	264	-0-	-77	231	264	3			Y	-0-		-0-		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,636											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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								
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 O	ALLOW 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

04	DELQ PR	227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					-0-
05	450 X	223	-0-	-227	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,776														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

04	DELQ PR	453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					-0-
05	749 X	296	-0-	-453	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	330 X	217	-0-	-113	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	341 X	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	341 X	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,808														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

04	DELQ PR	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
05	50 X	5	-0-	-45	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		170														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.//		293514								
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3814	RRCID ->	280017	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6456 - 6499
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
04	DELQ	PR	226	-0-	226	226	226	3	N	-0-		-0-
05		488 X	262	-0-	-226	-0-	262	3	N	-0-		-0-
06		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
07		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
08		186 X	179	-0-	-7	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
09		180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM 26		WELL #:		2	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6337 - 6365
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2	N	-0-		94
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	773	2	N	1	9	95
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	861	2	N	2	9	97
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	N	1	9	98
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	N	1	9	99
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	818	2	N	1	9	100
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	817	2	N	1	9	101
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		101
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	N	1	9	102
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2	N	-0-		102
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2	N	-0-		102
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:		9,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

DOVE SPRING (CANYON)		25948 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION				
GANADOR OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	276135	COMPL. DATE	05/02/1964	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6588 - 6606
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOVE SPRING, W. (CANYON)		25954 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
WILLIAMS, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 040817		COMPL. DATE 11/12/1966		TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A					
M	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	558 N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	N	2		52
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	485	2	3	9	N	3		55
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2		57
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		57
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1		58
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		58
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2	9	N	2		60
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2		62
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	532	2	1	9	N	1		63
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2		65
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	495	2	2	9	N	2		67
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		5,748				TOTAL CONDENSATE PROD:						17	

DUDLEY (DEVONIAN)		26318 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
PARKER "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 209328		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644					
M	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	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-		-0-
02	986 N	865	-0-	-121	-0-	865	3			N	-0-		-0-
03	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-		-0-
04	990 N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-		-0-
05	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-		-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-		-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-		-0-
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,545				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

THOMPSON, J. CLEO		855610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
COX -C		WELL #: 1A		RRCID -> 099747		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909					
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	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-		-0-
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	267	3			Y	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-		-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-		-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-		-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-		-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-		-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-		-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-		-0-
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,976				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) BAKER RESOURCES PERNER, P.C.		26319 500 044365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
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 ->	091939	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9225 - 9596	
01		401 N	401	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02		464 N	354	-0-	-110	354 2		N	-0-			-0-
03		434 N	402	-0-	-32	402 2		N	-0-			-0-
04		390 N	228	-0-	-162	228 2		N	-0-			-0-
05		372 N	146	-0-	-226	146 2		N	-0-			-0-
06		390 N	220	-0-	-170	220 2		N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
10		310 N	183	-0-	-127	183 2		N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22	128 2		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,859	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERNER, P. C. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	094100	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	8598 - 8883	
01		214 N	214	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02		261 N	190	-0-	-71	190 2		N	-0-			-0-
03		217 N	177	-0-	-40	177 2		N	-0-			-0-
04		210 N	152	-0-	-58	152 2		N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	210 2		N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
08		217 N	128	-0-	-89	128 2		N	-0-			-0-
09		330 N	143	-0-	-187	143 2		N	-0-			-0-
10		186 N	77	-0-	-109	77 2		N	-0-			-0-
11		120 N	65	-0-	-55	65 2		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERNER, P. C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	095560	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8469 - 8709	
01		383 N	383	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02		435 N	338	-0-	-97	338 2		N	-0-			-0-
03		403 N	63	-0-	-340	63 2		N	-0-			-0-
04		360 N	67	-0-	-293	67 2		N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
09		1878 N	1878	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1115	-0-	-63	1115 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	814	-0-	-326	814 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,455	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995			
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
02	522 N	396	-0-	-126	-0-	396 2		N	-0-		-0-
03	496 N	276	-0-	-220	-0-	276 2		N	-0-		-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-		-0-
08	589 N	309	-0-	-280	-0-	309 2		N	-0-		-0-
09	930 N	343	-0-	-587	-0-	343 2		N	-0-		-0-
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11	300 N	93	-0-	-207	-0-	93 2		N	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,380	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
02	406 N	315	-0-	-91	-0-	315 2		N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2		N	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
11	420 N	190	-0-	-230	-0-	190 2		N	-0-		-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,875	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
05		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
06		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
07		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
08		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
*12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		232 N	187	-0-	-45	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02		841 N	803	-0-	-38	-0-	803	3		N	-0-			-0-
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3		N	-0-			-0-
04		840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05		868 N	497	-0-	-371	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07		868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3		N	-0-			-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
09		840 N	804	-0-	-36	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
11		870 N	783	-0-	-87	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
LINN OPERATING, INC.				501545									
PERNER RANCH				WELL #: 3302	RRCID -> 170242	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 8820	- 8976				
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	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERNER RANCH				WELL #: 3301H	RRCID -> 172029	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 9060	- 10923				
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	651 N	401	-0-	-250	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	522 N	355	-0-	-167	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
07	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2		N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 241470	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8860	- 9682				
PERNER RANCH				WELL #: 361									
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	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	31	1	1849	2	N	-0-		5
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	29	1	1637	2	N	-0-		5
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	-0-		5
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	N	-0-		5
05	3100 N	3551	-0-	451	451	31	1	3520	2	N	-0-		5
06	3000 N	2637	-0-	-363	88	30	1	2607	2	N	-0-		5
07	2413 N	2325	-0-	-88	-0-	31	1	2294	2	N	-0-		5
08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	31	1	2159	2	N	-0-		5
09	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	30	1	1941	2	N	-0-		5
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	31	1	2019	2	N	-0-		5
11	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	30	1	1982	2	N	-0-		5
*12	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		25,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PERNER RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 242269		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8657 - 9140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5208 X	5137	-0-	-71	-0-	31 1	5102 2	N	4	4 8					1
02	4872 X	4794	-0-	-78	-0-	29 1	4765 2	N	-0-						1
03	5208 X	4796	-0-	-412	-0-	31 1	4765 2	N	-0-						1
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	30 1	5123 2	N	-0-						1
05	5208 X	5200	-0-	-8	-0-	31 1	5169 2	N	-0-						1
06	4980 X	4903	-0-	-77	-0-	30 1	4871 2	N	2	2 8					1
07	5208 X	5029	-0-	-179	-0-	31 1	4996 2	N	2	2 8					1
08	5208 X	4964	-0-	-244	-0-	31 1	4933 2	N	-0-						1
09	5040 X	4779	-0-	-261	-0-	30 1	4749 2	N	-0-						1
10	5208 X	4935	-0-	-273	-0-	31 1	4903 2	N	1	1 8					1
11	4890 X	4695	-0-	-195	-0-	30 1	4665 2	N	-0-						1
12	5022 X	4911	-0-	-111	-0-	31 1	4880 2	N	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		59,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

PERNER RANCH		WELL #: 362		RRCID -> 250652		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9248 - 9256					
01	6386 X	5969	-0-	-417	-0-	31 1	5938 2	N	-0-		-0-				
02	5974 X	5498	-0-	-476	-0-	29 1	5469 2	N	-0-		-0-				
03	6386 X	5565	-0-	-821	-0-	31 1	5534 2	N	-0-		-0-				
04	6180 X	5527	-0-	-653	-0-	30 1	5497 2	N	-0-		-0-				
05	6386 X	6081	-0-	-305	-0-	31 1	6050 2	N	-0-		-0-				
06	5790 X	5746	-0-	-44	-0-	30 1	5716 2	N	-0-		-0-				
07	5797 X	5716	-0-	-81	-0-	31 1	5685 2	N	-0-		-0-				
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	31 1	5818 2	N	-0-		-0-				
09	5610 X	5533	-0-	-77	-0-	30 1	5503 2	N	-0-		-0-				
10	5797 X	5603	-0-	-194	-0-	31 1	5572 2	N	-0-		-0-				
11	5610 X	5428	-0-	-182	-0-	30 1	5398 2	N	-0-		-0-				
*12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	31 1	5956 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		68,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 094721		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 8874 - 9093					
COX, L. B. JR.		WELL #: 1													
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-				
02	435 X	388	-0-	-47	-0-	388 2		N	-0-		-0-				
03	465 X	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-		-0-				
04	450 X	385	-0-	-65	-0-	385 2		N	-0-		-0-				
05	434 X	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-		-0-				
06	390 X	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-		-0-				
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-				
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-		-0-				
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-				
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-				
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11 1	391 2	N	-0-		-0-				
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----												
DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225												
COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-	-0-
02		1392 N	1368	-0-	-24	-0-	1368	2		N	-0-	-0-
03		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2		N	-0-	-0-
04		1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2		N	-0-	-0-
05		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
06		1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2		N	-0-	-0-
07		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2		N	-0-	-0-
09		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2		N	-0-	-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1321	2	N	-0-
12		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	67	1	1324	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274												
01		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2		N	-0-	-0-
02		870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2		N	-0-	-0-
03		2015 N	928	-0-	-1087	-0-	928	2		N	-0-	-0-
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-	-0-
05		930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-	-0-
06		900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2		N	-0-	-0-
07		1643 N	911	-0-	-732	-0-	911	2		N	-0-	-0-
08		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-	-0-
09		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2		N	-0-	-0-
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	23	1	856	2	N	-0-
12		899 N	891	-0-	-8	-0-	43	1	848	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246												
01		2666 N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2		N	-0-	-0-
02		2494 N	2426	-0-	-68	-0-	2426	2		N	-0-	-0-
03		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-	-0-
04		2580 N	2525	-0-	-55	-0-	2525	2		N	-0-	-0-
05		2604 N	2582	-0-	-22	-0-	2582	2		N	-0-	-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-	-0-
07		2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2		N	-0-	-0-
08		2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2		N	-0-	-0-
09		2550 N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2		N	-0-	-0-
10		2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2		N	-0-	-0-
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	64	1	2445	2	N	-0-
12		2542 N	2495	-0-	-47	-0-	120	1	2375	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
COX, L. B. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	102226	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8992 - 9204
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
02	1450 N	1379	-0-	-71	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		N	-0-		-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	36	1	1394	2	N		-0-
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1466	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, VERNON B. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	103468	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8986 - 9175
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
03	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
09	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1500	-0-	-210	-0-	38	1	1462	2	N		-0-
12	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	84	1	1647	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, VERNON B. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	105274	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8918 - 9150
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
02	928 N	923	-0-	-5	-0-	923	2		N	-0-		-0-
03	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2		N	-0-		-0-
04	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2		N	-0-		-0-
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2		N	-0-		-0-
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2		N	-0-		-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2		N	-0-		-0-
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2		N	-0-		-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	24	1	916	2	N		-0-
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION				945220										
SMITH "35"				WELL #:	1	RRCID ->	227043	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8250 - 8343	
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		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-			57
02		1305 N	1023	-0-	-282	-0-	1023 2			N	-0-			57
03		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013 2			N	-0-			57
04		1080 N	898	-0-	-182	-0-	898 2			N	-0-			57
05		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2			N	-0-			57
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-			57
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-			57
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-			57
09		1140 N	960	-0-	-180	-0-	960 2			N	-0-			57
10		1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1046 2			N	-0-			57
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-			57
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		13,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH "200"				WELL #:	1	RRCID ->	227558	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8652 - 8808
01		713 N	622	-0-	-91	-0-	622 2			N	-0-		23
02		725 N	522	-0-	-203	-0-	522 2			N	-0-		23
03		744 N	479	-0-	-265	-0-	479 2			N	-0-		23
04		600 N	358	-0-	-242	-0-	358 2			N	-0-		23
05		558 N	53	-0-	-505	-0-	53 2			N	-0-		23
06		450 N	77	-0-	-373	-0-	77 2			N	-0-		23
07		372 N	55	-0-	-317	-0-	55 2			N	-0-		23
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-		23
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2			N	-0-		23
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-		23
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		23
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		2,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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
01		2728 #	1380	-0-	-1348	-0-	1380 2			N	-0-		-0-
02		2552 #	1220	-0-	-1332	-0-	1220 2			N	-0-		-0-
03		2573 #	1005	-0-	-1568	-0-	1005 2			N	-0-		-0-
04		1650 #	1081	-0-	-569	-0-	1081 2			N	-0-		-0-
05		1488 #	939	-0-	-549	-0-	938 2	1 9		N	1		1
06		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-		1
07		1302 #	1180	-0-	-122	-0-	1178 2	2 9		N	2		3
08		1116 #	1054	-0-	-62	-0-	1051 2	3 9		N	3		6
09		1410 #	578	-0-	-832	-0-	577 2	1 9		N	1		7
10		1457 #	382	-0-	-1075	-0-	382 2			N	-0-		7
11		1410 #	540	-0-	-870	-0-	539 2	1 9		N	1		8
12		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		10,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) NOW DEVELOPMENT CO., INC. MIKESKA STOCK FARMS		27544 250 615790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WELL #: 1		RRCID -> 139864		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 3564		PERF. 3483		- 3503		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
03	837 N	790	-0-	-47		-0-	790 2	N	-0-			-0-
04	810 N	390	-0-	-420		-0-	390 2	N	-0-			-0-
05	837 N	721	-0-	-116		-0-	721 2	N	-0-			-0-
06	750 N	742	-0-	-8		-0-	742 2	N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-		-0-	736 2	N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-		-0-	766 2	N	-0-			-0-
09	750 N	735	-0-	-15		-0-	735 2	N	-0-			-0-
10	744 N	209	-0-	-535		-0-	209 2	N	-0-			-0-
11	750 N	348	-0-	-402		-0-	348 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAINT ROCK OPERATING, LLC LEIFESTER		634974		RRCID -> 238060		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3322		- 3330
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-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDEN, WEST (GOEN) NOW DEVELOPMENT CO., INC. KRIEG		27549 333 615790		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WELL #: 2		RRCID -> 206669		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3779		PERF. 3531		- 3541		
01	403 N	391	-0-	-12		-0-	391 2	N	-0-			-0-
02	377 N	353	-0-	-24		-0-	353 2	N	-0-			-0-
03	403 N	297	-0-	-106		-0-	297 2	N	-0-			-0-
04	390 N	315	-0-	-75		-0-	315 2	N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-		-0-	486 2	N	-0-			-0-
06	300 N	233	-0-	-67		-0-	233 2	N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341		-0-		N	-0-			-0-
08	496 N	3	-0-	-493		-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	240 N	2	-0-	-238		-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1		-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	347	2	N	-0-					120
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-					120
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	50	1	277	3	N	-0-					120
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		1,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKER B-3		WELL #: 2		RRCID -> 150655		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A								
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	155	1	431	2	N	-0-					13
02	580 N	542	-0-	-38	-0-	145	1	397	2	N	-0-					13
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	145	1	417	2	N	-0-					13
04	570 N	37	-0-	-533	-0-	10	1	27	2	N	-0-					13
05	589 N	299	-0-	-290	-0-	60	1	239	2	N	-0-					13
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	125	1	426	2	N	-0-					13
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	155	1	500	2	N	-0-					13
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-					13
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	150	1	429	2	N	-0-					13
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	155	1	429	3	N	-0-					13
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	150	1	407	3	N	-0-					13
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	155	1	397	3	N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		6,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		RRCID -> 074193		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #: 2 L														
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELA SUGG (WOLFPCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
SIANA OIL & GAS				779259											
SUGG		WELL #:		1	RRCID -> 069281	COMPL. DATE 11/09/1976	TOTAL DEPTH 8300	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	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG		WELL #:		2	RRCID -> 070885	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 7844 - 8034	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	214
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	214
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	214
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	214
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	214
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	214
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	214
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	214
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-	214
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-	214
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-	214
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-	214

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		864047		WELL #:		1	RRCID -> 067183	COMPL. DATE 07/12/1976	TOTAL DEPTH 7998	PERF. N/A
SUGG, ELA C. -N-										
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	86	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	86	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	86	
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	86	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-	86	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	86	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	86	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	86	
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-	86	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	86	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-	86	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	86	

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047								
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	720	-0-	720	720	720	3		Y	-0-		49
02	1318 N	598	-0-	-720	-0-	598	3		Y	-0-		49
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-		49
04	690 N	571	-0-	-119	-0-	571	3		Y	-0-		49
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-		49
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-		49
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-		49
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-		49
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-		49
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3		Y	-0-		49
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-		49
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-		49

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG A		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	665	3	1 9	N	1	1 8	64
02	638 N	614	-0-	-24	-0-	610	3	4 9	N	4		68
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6 9	N	5		73
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	624	3	3 9	N	3		76
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1 9	N	1		77
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	616	3	6 9	N	5		82
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9 9	N	8		90
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4 9	N	4		94
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4 9	N	4		98
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9 9	N	8		106
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	625	3	4 9	N	4		110
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	640	3	6 9	N	5		115

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUGG -D-		WELL #:		1	RRCID ->	071558	COMPL. DATE	04/06/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	941	3	1 9	N	1	1 8	177
02	812 N	606	-0-	-206	-0-	606	3		N	-0-		177
03	992 N	640	-0-	-352	-0-	639	3	1 9	N	1	1 8	177
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-		177
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	3	4 9	N	4	4 8	177
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3		N	-0-		177
07	961 N	38	-0-	-923	-0-	37	3	1 9	N	1	1 8	177
08	1178 N	156	-0-	-1022	-0-	155	3	1 9	N	1		178
09	510 N	204	-0-	-306	-0-	204	3		N	-0-		178
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		178
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		178
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		178

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047								
COX "60"		WELL #:		1	RRCID -> 075481	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8100	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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	33	3		N	-0-		45
02		27 N	27	-0-	-0-	27	3		N	-0-		45
03		45 N	45	-0-	-0-	43	3	2 9	N	2		47
04		30 N	29	-0-	-1	27	3	2 9	N	2	1 8	48
05		31 N	24	-0-	-7	24	3		N	-0-		48
06		30 N	26	-0-	-4	26	3		N	-0-		48
07		31 N	24	-0-	-7	24	3		N	-0-		48
08		31 N	18	-0-	-13	17	3	1 9	N	1		49
09		30 N	23	-0-	-7	23	3		N	-0-		49
10		31 N	23	-0-	-8	23	3		N	-0-		49
11		31 N	31	-0-	-0-	31	3		N	-0-		49
*12		38 N	38	-0-	-0-	38	3		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			341			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

COX "44"		WELL #:		1	RRCID -> 075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A	
01		713 N	629	-0-	-84	621	3	8 9	N	7		167
02		667 N	667	-0-	-0-	658	3	9 9	N	8		175
03		713 N	704	-0-	-9	696	3	8 9	N	7		182
04		684 N	684	-0-	-0-	671	3	13 9	N	12		194
05		713 N	699	-0-	-14	688	3	11 9	N	10		204
06		690 N	690	-0-	-0-	670	3	20 9	N	18	184 1	38
07		713 N	691	-0-	-22	683	3	8 9	N	7		45
08		713 N	694	-0-	-19	686	3	8 9	N	7		52
09		690 N	670	-0-	-20	661	3	9 9	N	8		60
10		694 N	694	-0-	-0-	683	3	11 9	N	10		70
11		660 N	547	-0-	-113	537	3	10 9	N	9		79
*12		692 N	692	-0-	-0-	683	3	9 9	N	8		87
TOTAL GAS PROD:			8,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

SUGG, ELA C. 61		WELL #:		2	RRCID -> 078009	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7604 - 7787	
01		186 N	159	-0-	-27	159	2		N	-0-		77
*02		171 N	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		77
03		155 N	154	-0-	-1	154	3		N	-0-		77
04		150 N	82	-0-	-68	82	3		N	-0-		77
05		186 N	110	-0-	-76	110	3		N	-0-		77
06		1068 N	1068	-0-	-0-	995	3	73 9	N	66		143
07		262 N	262	-0-	-0-	242	3	20 9	N	18		161
08		334 N	334	-0-	-0-	326	3	8 9	N	7		168
09		1080 N	220	-0-	-860	190	3	30 9	N	27		195
10		248 N	184	-0-	-64	178	3	6 9	N	5		200
11		330 N	224	-0-	-106	216	3	8 9	N	7		207
*12		725 N	725	-0-	-0-	725	3		N	-0-		207
TOTAL GAS PROD:			3,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			130			

OIL AND GAS DIVISION

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047									
SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 -	8028	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	1237	1233 3	4 9	Y	4			120
02		1700 N	1146	-0-	-554	683	1144 3	2 9	Y	2			122
03		1876 N	1193	-0-	-683	-0-	1189 3	4 9	Y	4			126
04		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1137 3	2 9	Y	2			128
05		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1171 3	3 9	Y	3			131
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146 3	1 9	Y	1			132
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187 3	3 9	Y	3	115 1		20
08		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1167 3	6 9	Y	5			25
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-			25
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1174 3	6 9	Y	5			30
11		1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021 3		Y	-0-			30
*12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1183 3	3 9	Y	3			33
TOTAL GAS PROD:		13,930				TOTAL CONDENSATE PROD:				32			

COX "60"		WELL #:		2	RRCID ->	079317	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7720 -	7970	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		33				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SUGG, ELA C. 59-A		WELL #:		2 L	RRCID ->	088661	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7726 -	8021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUGG A		WELL #:		1	RRCID ->	164756	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7558 -	7935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2016 - PLUGGED 01/29/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047									
SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7498 - 7917		
M	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			25
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	N	1	1 8	25
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			25
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	N	3	1 8	27
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	3	4	9	N	4	4 8	27
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	N	2	2 8	27
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	N	1	1 8	27
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			27
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2	2 8	27
10	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		N	-0-			27
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			27
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION	
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047					
ROCKER B		WELL #:		1	RRCID -> 183495	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7848	- 8043
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7914 3	43 9	N	144
02	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796 3		N	144
03	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	2171 3		N	144
04	2940 X	2660	-0-	-280	-0-	2657 3	3 9	N	147
05	3038 X	2473	-0-	-565	-0-	2471 3	2 9	N	149
06	2940 X	2472	-0-	-468	-0-	2391 3	81 9	N	223
07	3038 X	2507	-0-	-531	-0-	2382 3	125 9	N	153
08	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	2371 3	10 9	N	162
09	2670 X	2262	-0-	-408	-0-	2254 3	8 9	N	169
10	2542 X	2411	-0-	-131	-0-	2393 3	18 9	N	185
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2307 3	6 9	N	190
*12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2384 3	8 9	N	197
TOTAL GAS PROD:		39,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		276			

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		17	RRCID -> 186534	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7836	- 8047
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10
02	T. A.	126	-0-	126	126	126 3		Y	10
03	T. A.	647	-0-	647	773	647 3		Y	10
04	1497 X	724	-0-	-773	-0-	724 3		Y	10
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	10
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3		Y	10
07	744 N	480	-0-	-264	-0-	480 3		Y	10
08	744 N	265	-0-	-479	-0-	265 3		Y	10
09	540 N	276	-0-	-264	-0-	276 3		Y	10
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	10
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	10
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	10
TOTAL GAS PROD:		5,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		3	RRCID -> 186942	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7717	- 8018
01	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 3		Y	61
02	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	61
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	61
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	61
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	61
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	61
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	61
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	61
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	61
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	61
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	61
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	61
TOTAL GAS PROD:		651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	3		Y	-0-		39	
02	902 N	434	-0-	-468	-0-	434	3		Y	-0-		39	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-		39	
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		Y	-0-		39	
05	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	3		Y	-0-		39	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		39	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		39	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		39	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39	
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG A		WELL #:		6	RRCID ->	204057	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8250 PERF.	7856 - 7888	
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	9	3	2 9	N	2	66	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	66	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	2	68	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	2	70	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	1	71	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF.	7709 - 7963	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4 9	N	4	71	
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	53	3	1 9	N	1	72	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2 9	N	2	74	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3 9	N	3	77	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	55	3	9 9	N	8	85	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	73	3	2 9	N	2	87	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	61	3	7 9	N	6	93	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	82	3	9 9	N	8	101	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2 9	N	2	103	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6 9	N	5	108	
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	39	3	2 9	N	2	110	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	3	2 9	N	2	112	
TOTAL GAS PROD:		824		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION								
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047												
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		19	RRCID ->	210415	COMPL. DATE	01/00/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7847 - 8036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRILOGY OPERATING, INC.		869713		WELL #:		1	RRCID ->	276134	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 8076 - 8404
DENTILSON													
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-				27
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-				27
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-				27
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-				27
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-				27
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-				27
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-				27
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-				27
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-				27
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-				27
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-				27
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		4,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO (CANYON)		28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:		1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF. N/A
MITTEL, PERRY GAS UNIT													
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-				77
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3	N	-0-				77
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-				77
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-				77
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-				77
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-				77
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-				77
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-				77
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-				77
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3	N	-0-				77
11	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3	N	-0-				77
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				77
TOTAL GAS PROD:		671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	771 3	8 9	Y	7			51
02	638 N	554	-0-	-84	-0-	548 3	6 9	Y	5			56
03	806 N	618	-0-	-188	-0-	616 3	2 9	Y	2	52 1		6
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	733 3	3 9	Y	3			9
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	732 3	3 9	Y	3			12
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664 3	2 9	Y	2			14
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	708 3	2 9	Y	2			16
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	735 3	2 9	Y	2			18
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697 3	2 9	Y	2			20
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729 3	3 9	Y	3			23
11	720 N	481	-0-	-239	-0-	479 3	2 9	Y	2			25
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		7,447		TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661 3	4 9	Y	4			31
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602 3	3 9	Y	3			34
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	664 3	1 9	Y	1	31 1		4
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629 3	2 9	Y	2			6
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	620 3	2 9	Y	2			8
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 3	1 9	Y	1			9
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	637 3	1 9	Y	1			10
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 3	1 9	Y	1			11
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3		Y	-0-			11
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	632 3	2 9	Y	2			13
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	613 3	1 9	Y	1			14
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		7,014		TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

ROBINSON, T.P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855				
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	729 3	8 9	Y	7			130
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	732 3	33 9	Y	30			160
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	636 3	9 9	Y	8	168 1		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	751 3	11 9	Y	10			10
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	688 3	7 9	Y	6			16
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653 3	7 9	Y	6			22
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	651 3	3 9	Y	3			25
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	721 3	6 9	Y	5			30
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	612 3	11 9	Y	10			40
10	651 N	361	-0-	-290	-0-	355 3	6 9	Y	5			45
11	690 N	521	-0-	-169	-0-	517 3	4 9	Y	4			49
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		7,150		TOTAL CONDENSATE PROD:				94				



ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812								
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		1023 N	972	-0-	-51	-0-	966 3	6	9	Y	5					56
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	909 3	8	9	Y	7	54	1			9
03		1054 N	983	-0-	-71	-0-	976 3	7	9	Y	6					15
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	932 3	9	9	Y	8					23
05		992 N	937	-0-	-55	-0-	933 3	4	9	Y	4					27
06		960 N	938	-0-	-22	-0-	932 3	6	9	Y	5					32
07		961 N	887	-0-	-74	-0-	878 3	9	9	Y	8					40
08		930 N	776	-0-	-154	-0-	772 3	4	9	Y	4					44
09		930 N	805	-0-	-125	-0-	801 3	4	9	Y	4					48
10		899 N	809	-0-	-90	-0-	806 3	3	9	Y	3					51
11		750 N	729	-0-	-21	-0-	725 3	4	9	Y	4					55
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD:		9,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				58						

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811								
01		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595 3			Y	-0-	64	1			4
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1520 3	4	9	Y	4					8
03		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1653 3	15	9	Y	14					22
04		1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1467 3	11	9	Y	10					32
05		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1520 3	14	9	Y	13					45
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660 3	18	9	Y	16					61
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1602 3	12	9	Y	11	64	1			8
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1622 3	12	9	Y	11					19
09		1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1572 3	7	9	Y	6					25
10		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1598 3	6	9	Y	5					30
11		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1561 3	6	9	Y	5					35
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		17,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				95						

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750								
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3			N	-0-					51
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313 3			N	-0-					51
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-					51
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-					51
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-					51
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-					51
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-					51
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3			N	-0-					51
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3			N	-0-					51
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3			N	-0-					51
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 3			N	-0-					51
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		3,689				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883			
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	682 N	560	-0-	-122	-0-	546 3	14 9	Y	13		88
02	551 N	518	-0-	-33	-0-	510 3	8 9	Y	7		95
03	744 N	541	-0-	-203	-0-	539 3	2 9	Y	2	89 1	8
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	480 3	6 9	Y	5		13
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	493 3	6 9	Y	5		18
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	486 3	4 9	Y	4		22
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	467 3	2 9	Y	2		24
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	444 3	2 9	Y	2		26
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	423 3	3 9	Y	3		29
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	410 3	6 9	Y	5		34
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	381 3	3 9	Y	3		37
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		5,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

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 CODE	* EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	Y	1	54 1	3
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351 3	4 9	Y	4		7
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376 3	13 9	Y	12		19
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	354 3	10 9	Y	9		28
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	340 3	12 9	Y	11		39
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412 3	14 9	Y	13		52
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	410 3	10 9	Y	9	53 1	8
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	393 3	10 9	Y	9		17
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	Y	4		21
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 3	4 9	Y	4		25
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 3	6 9	Y	5		30
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		4,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

ROBINSON, T. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152102		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306			
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	0 N	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3	1 9	Y	1	64 1	4
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	675 3	4 9	Y	4		8
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	723 3	15 9	Y	14		22
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	691 3	12 9	Y	11		33
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	656 3	14 9	Y	13		46
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	728 3	18 9	Y	16		62
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	693 3	12 9	Y	11	64 1	9
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710 3	11 9	Y	10		19
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	703 3	6 9	Y	5		24
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	700 3	6 9	Y	5		29
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	665 3	7 9	Y	6		35
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		7,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858			
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	556 3	13 9	Y	12	126 1	121
02	580 N	253	-0-	-327	-0-	235 3	18 9	Y	16		11
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	609 3	15 9	Y	14		25
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	601 3	19 9	Y	17		42
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	645 3	9 9	Y	8		50
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	634 3	12 9	Y	11		61
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	477 3	21 9	Y	19		80
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	712 3	10 9	Y	9		89
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	664 3	11 9	Y	10		99
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567 3	9 9	Y	8		107
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	648 3	11 9	Y	10		117
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		6,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 091109		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439			
JACKSON		WELL #: 1									
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		152
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231 3		N	-0-		152
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-		152
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		152
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		152
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		152
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	134 1	18
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		18
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		18
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		18
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		N	-0-		18
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		2,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
MCDONNOLD OPERATING, INC.				548163										
JOHNSON 104				WELL #: 1	RRCID -> 076209	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 6861	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MULLOY OPERATING, INC.				593077			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	234	-0-	234	1284	234	3		Y	-0-			2
02		1499 N	215	-0-	-1284	-0-	215	3		Y	-0-			2
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			2
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		Y	-0-			2
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			2
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			2
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	224	3	1 9	Y	1			3
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			3
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		Y	-0-			3
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			3
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			3
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			2,496				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

NEILL, D. KYLE				2			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
NEILL, D. KYLE				WELL #: 2	RRCID -> 210017	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6278 - 6358						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	5780	1053	3		Y	-0-			8
02		2900 N	969	-0-	-1931	3849	969	3		Y	-0-			8
03		3100 N	1020	-0-	-2080	1769	1019	3	1 9	Y	1			9
04		2804 N	1035	-0-	-1769	-0-	1035	3		Y	-0-			9
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		Y	-0-			9
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		Y	-0-			9
07		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1009	3	3 9	Y	3			12
08		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		Y	-0-			12
09		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3		Y	-0-			12
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		Y	-0-			12
*11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-			12
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			11,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
MULLOY OPERATING, INC.		//CONT.// 593077										
NEILL, D. KYLE		WELL #: 3		RRCID -> 228105		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336				
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	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			8
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			8
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1019	3	1 9	N	1		9
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		9
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-		9
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		9
07	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1009	3	3 9	N	3		12
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		N	-0-		12
09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3		N	-0-		12
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		12
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		12
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		11,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 030762		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A				
WHITTEN -A-		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031191		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 6809 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	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-			-0-
04	28 X	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	6	8			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	8			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	8			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				54						

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1					6
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					8
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					8
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					8
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					8
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					8
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					8
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		733				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A								
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					22
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					22
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					22
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	Y	3					25
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					25
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					25
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					25
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					25
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					25
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					25
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		1,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	039381	COMPL. DATE	06/17/1965	TOTAL DEPTH	7000	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		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-		1
02		406 N	355	-0-	-51	-0-	354 2		N	1		2
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	378 2	1 9	N	1		3
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-		3
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		3
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		3
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-		3
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		3
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		3
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-		3
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-		3
12		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		4,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WHITTEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	039665	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	6870	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		341 N	281	-0-	-60	-0-	278 2	3 9	N	3		6
02		319 N	276	-0-	-43	-0-	275 2	1 9	N	1		7
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-		7
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		7
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-		7
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-		7
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		7
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		7
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		7
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-		7
11		270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2		N	-0-		7
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		3,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WILLIAMS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	046152	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	6547	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		775 N	753	-0-	-22	-0-	750 2	3 9	N	3		6
02		725 N	614	-0-	-111	-0-	613 2	1 9	N	1		7
03		775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2		N	-0-		7
04		720 N	594	-0-	-126	-0-	594 2		N	-0-		7
05		651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2		N	-0-		7
06		630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2		N	-0-		7
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-		7
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		7
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		7
10		589 N	425	-0-	-164	-0-	425 2		N	-0-		7
11		600 N	417	-0-	-183	-0-	417 2		N	-0-		7
12		620 N	372	-0-	-248	-0-	372 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		6,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	080822	COMPL. DATE	12/21/1978	TOTAL DEPTH	6294	PERF. 6164 - 6183	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	48
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	48
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	48
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	48
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-	48
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-	48
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-	48
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	48
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	48
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	48
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-	48
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:		1,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELHI JONES		WELL #:		2	RRCID ->	083338	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6235 - 6258	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	42	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

JONES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	088813	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6730 - 6760	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-	1	
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	124	2	1 9	N	1	2	
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1 9	N	1	3	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-	3	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	3	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	3	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-	3	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	3	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	3	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	3	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	3	
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	3	
TOTAL GAS PROD:		1,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						



ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372								
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416								
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	N	2					5
02	319 N	270	-0-	-49	-0-	269	2	1	9	N	1					6
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	280	2	1	9	N	1					7
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					7
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	194	2	1	9	N	1					8
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					8
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					8
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					8
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					8
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		3,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	N	2	5
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	4	9
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	12
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	33
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2	5
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	4	9
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	12
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	33
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	5
02	348 N	273	-0-	-75	-0-	272	2	1	9	N	1	6
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	293	2	1	9	N	1	7
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-	7
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-	7
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-	7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	7
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	7
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	7
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	7
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	N	2		5
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	273 2	1 9	N	1		6
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	293 2	1 9	N	1		7
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 2		N	-0-		7
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-		7
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-		7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		7
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		7
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		7
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		7
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		3,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432			
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-	-0-	
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-	-0-	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-	-0-	
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-	-0-	
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920								
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	2					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				6						

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954								
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	174						
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	174						
03	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2	N	-0-	174						
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2	N	-0-	174						
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2	N	-0-	174						
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	174						
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	174						
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	174						
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	2	N	-0-	174						
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6 9	N	5	179					
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2	N	-0-	179						
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		8,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964								
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-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451				
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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			9
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			9
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-			9
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			9
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			9
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	Y	-0-			9
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-			9
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			9
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			9
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-			9
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			9
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726				
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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426				
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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	180
02	696 N	584	-0-	-112	-0-	584	2			N	-0-	180
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6	186
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8	9	N	7	193
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7	22
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	877	2	6	9	N	5	27
07	1085 N	873	-0-	-212	-0-	869	2	4	9	N	4	31
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	35
09	870 N	801	-0-	-69	-0-	798	2	3	9	N	3	38
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	795	2	8	9	N	7	45
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	743	2	6	9	N	5	50
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9	59
TOTAL GAS PROD:		9,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WEST A		WELL #:		7	RRCID ->	171183	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6262 -	6416		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			308				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON		WELL #:		6	RRCID ->	171388	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6340 -	6384		
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2	2	8
03		837 N	434	-0-	-403	-0-	434	2			N	-0-		-0-
04		1020 N	231	-0-	-789	-0-	231	2			N	-0-		-0-
05		651 N	149	-0-	-502	-0-	149	2			N	-0-		-0-
06		420 N	24	-0-	-396	-0-	24	2			N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		-0-
*12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

WEST "B"		WELL #:		8	RRCID ->	175047	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6325 -	6476		
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-		29
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		29
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		29
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369					
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	251	-0-	-865	-0-	251	2	N	-0-			-0-
02	899 N	264	-0-	-635	-0-	264	2	N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	719	-0-	-521	-0-	719	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	417	-0-	-603	-0-	417	2	N	-0-			-0-
12	899 N	288	-0-	-611	-0-	288	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM
O										AMT CODE	BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		95
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	Y	-0-		95
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		95
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2 9 Y	2		97
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		97
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	Y	-0-		97
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	193	2	2 9 Y	2		99
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-		99
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		99
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		99
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2	Y	-0-		99
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	Y	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		4,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402			
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2	N	-0-		-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2	N	-0-		-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2	N	-0-		-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2	N	-0-		-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379			
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-		-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	Y	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		17
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2	N	-0-		17
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		17
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		17
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		17
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		17
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		17
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		17
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		17
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		17
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		17
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178			
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	992 X	499	-0-	-493	-0-	499	2	N	-0-		-0-
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
03	527 X	458	-0-	-69	-0-	458	2	N	-0-		-0-
04	510 X	465	-0-	-45	-0-	465	2	N	-0-		-0-
05	992 X	457	-0-	-535	-0-	457	2	N	-0-		-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-		-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-		-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON		WELL #: 9		RRCID -> 208361		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500				
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	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 2		Y	-0-			25
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-			25
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-			25
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-			25
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			25
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 2		Y	-0-			25
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	375 2		Y	-0-			25
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 2	1 9	Y	1			26
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-			26
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-			26
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			26
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474				
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			113
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	284 2		Y	-0-			113
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 2		Y	-0-			113
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2		Y	-0-			113
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-			113
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		Y	-0-			113
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2		Y	-0-			113
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	Y	1			114
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			114
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			114
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			114
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

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		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-			-0-
02		377 N	306	-0-	-71	-0-	306 2		N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		N	-0-			-0-
07		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,298	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			11
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			11
03		651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2		N	-0-			11
04		630 N	555	-0-	-75	-0-	555 2		N	-0-			11
05		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 2		N	-0-			11
06		570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2		N	-0-			11
07		589 N	460	-0-	-129	-0-	460 2		N	-0-			11
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			11
09		540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2		N	-0-			11
10		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-			11
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			11
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			6,134	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			566	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352					
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-					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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332					
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	6	0		93
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				93
03	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1141	2	4	9	N	4				97
04	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1055	2	2	9	N	2				99
05	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-				99
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			N	-0-				99
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-				99
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				99
09	990 N	936	-0-	-54	-0-	933	2	3	9	N	3				102
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	953	2	7	9	N	6				108
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	910	2	10	9	N	9	102	0		15
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	915	2	10	9	N	9				24
TOTAL GAS PROD:		12,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404					
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
03	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-				-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
06	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-				-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-				-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-				-0-
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-				-0-
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-				-0-
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428				
M	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
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	87 N	47	-0-	-40	-0-	47	2	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413				
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2	N	-0-			-0-
02	928 N	891	-0-	-37	-0-	891	2	N	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370				
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414				
M	O	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	775 N	746	-0-	-29	-0-	745 2	1 9	N	1			55
02	754 N	682	-0-	-72	-0-	682 2		N	-0-			55
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	724 2	2 9	N	2			57
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	705 2	3 9	N	3			60
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	730 2	4 9	N	4			64
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	680 2	2 9	N	2			66
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	702 2	2 9	N	2			68
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			68
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690 2	2 9	N	2			70
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717 2	2 9	N	2			72
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	665 2	4 9	N	4			76
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		8,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466				
01	868 N	734	-0-	-134	-0-	734 2		N	-0-			158
02	783 N	666	-0-	-117	-0-	664 2	2 9	N	2			160
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			160
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	801 2	15 9	N	14			174
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	701 2	9 9	N	8			182
06	810 N	646	-0-	-164	-0-	646 2		N	-0-			182
07	837 N	673	-0-	-164	-0-	670 2	3 9	N	3			185
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			185
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656 2	8 9	N	7			192
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2		N	-0-			192
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	638 2	3 9	N	3	82 0		113
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

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		1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
02		1102 N	1005	-0-	-97	-0-	1005	2			N	-0-				-0-
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
05		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
06		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
07		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
10		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
11		1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
12		1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

01		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-				108
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-				108
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3				111
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				111
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3				114
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	N	4				118
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1				119
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	N	7				126
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3				129
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				129
11		180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-				129
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	N	4				133

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-				-0-
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-				-0-
03		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-				-0-
04		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-				-0-
05		248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-				-0-
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-				-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-				-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	2249 2	2 9	N	2		63
02	2175 X	2095	-0-	-80	-0-	2087 2	8 9	N	7		70
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3548 2	7 9	N	6		76
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3046 2	8 9	N	7		83
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2883 2	2 9	N	2		85
06	2250 X	1839	-0-	-411	-0-	1838 2	1 9	N	1		86
07	2325 X	224	-0-	-2101	-0-	224 2		N	-0-		86
08	2325 X	1394	-0-	-931	-0-	1394 2		N	-0-		86
09	2250 X	1568	-0-	-682	-0-	1568 2		N	-0-		86
10	2325 X	1986	-0-	-339	-0-	1986 2		N	-0-		86
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-		86
*12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1810 2	2 9	N	2		88
TOTAL GAS PROD:		25,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		RRCID -> 041071		COMPL. DATE 12/26/1966		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A			
BLAYLOCK		WELL #: 1									
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 2		N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-		-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 2		N	-0-		-0-
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #:		1	RRCID -> 036619	COMPL. DATE 07/07/1965	TOTAL DEPTH 6437	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		927 N	927	-0-	-0-	890 2		37 9	N	34	187 1	-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	770 2			N	-0-		-0-
03		837 N	740	-0-	-97	740 2			N	-0-		-0-
04		900 N	839	-0-	-61	838 2		1 9	N	1		1
05		837 N	813	-0-	-24	805 2		8 9	N	7		8
06		727 N	727	-0-	-0-	724 2		3 9	N	3		11
07		868 N	391	-0-	-477	385 2		6 9	N	5		16
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	4		20
09		94 N	94	-0-	-0-	91 2		3 9	N	3		23
10		403 N	395	-0-	-8	389 2		6 9	N	5		28
*11		431 N	431	-0-	-0-	428 2		3 9	N	3		31
*12		476 N	476	-0-	-0-	472 2		4 9	N	4		35
TOTAL GAS PROD:		6,603				TOTAL CONDENSATE PROD:				69		

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 040067	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH 7171	PERF. N/A				
01		1085 N	834	-0-	-251	834 2			N	-0-		-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	986 2			N	-0-		-0-
03		1181 N	1181	-0-	-0-	1181 2			N	-0-		-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0-	1140 2			N	-0-		-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0-	1193 2			N	-0-		-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	1172 2			N	-0-		-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0-	1205 2			N	-0-		-0-
08		1215 N	1215	-0-	-0-	1215 2			N	-0-		-0-
09		1170 N	1160	-0-	-10	1160 2			N	-0-		-0-
10		1209 N	1195	-0-	-14	1195 2			N	-0-		-0-
11		1170 N	1156	-0-	-14	1156 2			N	-0-		-0-
12		1209 N	941	-0-	-268	941 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,378				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: SCHLEICHER				
WHITTEN		WELL #:		1	RRCID -> 034575	COMPL. DATE 11/06/1964	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A				
01		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		66
02		58 N	-0-	-0-	-58				N	-0-		66
03		279 N	-0-	-0-	-279				N	-0-		66
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
08		8 N	8	-0-	-0-	8 2			N	-0-		66
09		11 N	11	-0-	-0-	11 2			N	-0-		66
10		12 N	12	-0-	-0-	12 2			N	-0-		66
11		14 N	14	-0-	-0-	14 2			N	-0-		66
12		11 N	NO RPT	-0-	-11				N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		45				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

-----																	
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	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 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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420																	
-----																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428																	
-----																	
01	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300					
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		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-			-0-
02		174 N	111	-0-	-63	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157					
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		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02		116 N	36	-0-	-80	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485					
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		436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 2	8 9	N	7			97
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			97
03		527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2		N	-0-			97
04		420 N	143	-0-	-277	-0-	143 2		N	-0-			97
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			97
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	894 2	76 9	N	69	69 1		97
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			97
08		868 N	823	-0-	-45	-0-	823 2		N	-0-			97
09		960 N	787	-0-	-173	-0-	787 2		N	-0-			97
10		837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-			97
11		810 N	662	-0-	-148	-0-	662 2		N	-0-			97
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		7,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
KEENEY "80"		WELL #:		3	RRCID ->	243610	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6402 - 6416		
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	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2		N	-0-			147
02	406 N	283	-0-	-123	-0-	281	2	2 9	N	2			149
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1 9	N	1			150
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4 9	N	4			154
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1 9	N	1			155
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			155
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			155
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			155
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			155
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			155
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2		N	-0-			155
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:		3,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

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	
01	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	2		N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
05	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2		N	-0-		-0-
06	540 N	67	-0-	-473	-0-	67	2		N	-0-		-0-
07	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-		-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2		N	-0-		-0-
12	527 N	306	-0-	-221	-0-	306	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-		-0-
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3		N	-0-		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-		-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-		-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-		-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-		-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	3		N	-0-		-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
WHITTEN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 070562	COMPL. DATE 12/04/1976	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 5942	- 6036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			-0-
02	551 N	546	-0-	-5	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTEN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 074478	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1463	-0-	-118	-0-	1454	2	9 9	N	8			123
02	1479 X	1391	-0-	-88	-0-	1389	2	2 9	N	2			125
03	1581 X	1459	-0-	-122	-0-	1456	2	3 9	N	3			128
04	1530 X	1397	-0-	-133	-0-	1393	2	4 9	N	4			132
05	1488 X	1423	-0-	-65	-0-	1422	2	1 9	N	1			133
06	1440 X	1346	-0-	-94	-0-	1344	2	2 9	N	2			135
07	1519 X	1264	-0-	-255	-0-	1264	2		N	-0-			135
08	1457 X	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1 9	N	1			136
09	1410 X	554	-0-	-856	-0-	554	2		N	-0-			136
10	1426 X	818	-0-	-608	-0-	818	2		N	-0-			136
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			136
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:		14,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

WHITTEN "C"				WELL #: 1 U	RRCID -> 082603	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6036	- 6152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
WHITTEN		WELL #:		1 D	RRCID -> 083359	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5946 - 5996
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		667 N	667	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	677 2		N	-0-	-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	694 2		N	-0-	-0-
04		660 N	638	-0-	-22	638 2		N	-0-	-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	580 2		N	-0-	-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-
07		789 N	789	-0-	-0-	789 2		N	-0-	-0-
08		784 N	784	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-
09		750 N	710	-0-	-40	710 2		N	-0-	-0-
10		775 N	760	-0-	-15	760 2		N	-0-	-0-
11		750 N	709	-0-	-41	709 2		N	-0-	-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITTEN "D"		WELL #:		2	RRCID -> 203366	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5520 - 5532
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		217 N	135	-0-	-82	135 2		N	-0-	-0-
02		174 N	130	-0-	-44	130 2		N	-0-	-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
06		180 N	107	-0-	-73	107 2		N	-0-	-0-
07		186 N	164	-0-	-22	164 2		N	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
10		155 N	153	-0-	-2	153 2		N	-0-	-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELDORADO, E. (CANYON)		28279 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
MERCURY OPERATING, LLC		560337								
JEFFREY		WELL #:		2	RRCID -> 278059	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 6104 - 6134
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1488 #	929	-0-	-559	929 2		N	-0-	-0-
02		1305 #	845	-0-	-460	845 2		N	-0-	-0-
03		775 #	295	-0-	-480	295 2		N	-0-	-0-
04		1200 #	710	-0-	-490	710 2		N	-0-	-0-
05		1240 #	505	-0-	-735	505 2		N	-0-	-0-
06		570 R	570	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-
07		899 #	184	-0-	-715	184 2		N	-0-	-0-
08		744 #	-0-	-0-	-744			N	-0-	-0-
09		720 #	-0-	-0-	-720			N	-0-	-0-
10		589 #	-0-	-0-	-589			N	-0-	-0-
11		570 #	-0-	-0-	-570			N	-0-	-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
COG OPERATING LLC		166150											
SCHRANK		WELL #: 1		RRCID -> 132867		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 6550					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/30/2016 - PLUGGED		12/30/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		ROYSER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 040257		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A	
01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3144	3	3	9	N	3		42
02	2929 X	2928	-0-	-1	-0-	2926	3	2	9	N	2		44
03	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3111	3	3	9	N	3		47
04	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	2963	3	3	9	N	3		50
05	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	3071	3	4	9	N	4		54
06	3030 X	3007	-0-	-23	-0-	3001	3	6	9	N	5		59
07	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	3063	3	3	9	N	3		62
08	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3035	3	3	9	N	3		65
09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2912	3	3	9	N	3		68
10	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	3068	3	3	9	N	3		71
11	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2965	3	3	9	N	3		74
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		33,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327					
01	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	1133	3	7	9	N	6		70
02	1247 N	1114	-0-	-133	-0-	1097	3	17	9	N	15		85
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	3	8	9	N	7		92
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	3	7	9	N	6		98
05	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1145	3	13	9	N	12		110
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	3	11	9	N	10		120
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	3	6	9	N	5		125
08	1147 N	664	-0-	-483	-0-	658	3	6	9	N	5		130
09	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1203	3	8	9	N	7		137
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	3	8	9	N	7		144
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	3	8	9	N	7		151
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:		12,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							



ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 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		1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222 3		Y	-0-	-0-
02		1276 N	1190	-0-	-86	-0-	1190 3		Y	-0-	-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-	-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		Y	-0-	-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		Y	-0-	-0-
06		1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360 3		Y	-0-	-0-
07		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389 3		Y	-0-	-0-
08		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542 3		Y	-0-	-0-
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552 3	6 9	Y	5	5
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1546 3	4 9	Y	4	9
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1513 3	1 9	Y	1	10
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		15,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249			
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		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	17
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	17
03		651 N	284	-0-	-367	-0-	280 3	4 9	N	4	21
04		570 N	200	-0-	-370	-0-	198 3	2 9	N	2	23
05		620 N	315	-0-	-305	-0-	313 3	2 9	N	2	25
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	394 3	2 9	N	2	27
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 3	2 9	N	2	29
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	487 3	2 9	N	2	31
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	461 3	2 9	N	2	33
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 3	1 9	N	1	34
11		480 N	438	-0-	-42	-0-	436 3	2 9	N	2	36
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		4,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150			
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		341 N	198	-0-	-143	-0-	198 3		N	-0-	-0-
02		493 N	204	-0-	-289	-0-	204 3		N	-0-	-0-
03		434 N	201	-0-	-233	-0-	201 3		N	-0-	-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
07		341 N	223	-0-	-118	-0-	223 3		N	-0-	-0-
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-	-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-	-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-	-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178		
M	O	GAS 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	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
03	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3	N	-0-		-0-
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	874 3	N	-0-		-0-
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3	N	-0-		-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
07	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3	N	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	848 3	N	-0-		-0-
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3	N	-0-		-0-
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		135
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		135
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 3	N	1	1 8	135
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		135
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-		135
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		135
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		135
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		135
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	N	-0-		135
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	196 3	N	4	4	139
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	147 3	N	2	2	141
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	156 3	N	2	123 1	20
TOTAL GAS PROD:		2,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

GANADOR OPERATING, LLC		293514		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
WHITTEN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046425		COMPL. DATE 06/11/1969		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	21		105
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	20		125
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	14		139
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1887 3	N	17		156
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1880 3	N	21		177
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	12		189
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	9	173 1	25
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	15		40
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	14		54
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	7		61
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	3		64
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	972 3	N	15		79
TOTAL GAS PROD:		20,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		168				

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.// 293514														
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 128203		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431								
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 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILTEX OIL COMPANY		569415		RRCID -> 055948		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A								
WHITTEN		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-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.				630591								
NEILL, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6275 - 6340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,040	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAGE		WELL #:		2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6560 - 6585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-	-0-	
02		1015 N	949	-0-	-66	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
03		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	
04		990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2	N	-0-	-0-	
05		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2	N	-0-	-0-	
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-	
07		992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	
09		990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
10		961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2	N	-0-	-0-	
11		900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
12		899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #:		1	RRCID ->	044175	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A
SCHRANK, CLEONE													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	61		
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	61		
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	61		
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	61		
05		372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2	N	-0-	61		
06		300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2	N	-0-	61		
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2	N	-0-	61		
08		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2	N	-0-	61		
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	61		
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	61		
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-	61		
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	61		
TOTAL GAS PROD:			2,337	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 099893		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 097068		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448				
ROYSTER, GETTY		WELL #: 1										
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2	N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2	N	-0-			-0-
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2	N	-0-			-0-
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2	N	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2	N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WHITTEN, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 099895		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROYSSTER		WELL #: 1		RRCID -> 122814		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396								
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-							-0-
02	319 N	267	-0-	-52	-0-	267	2	N	-0-							-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-							-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-							-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-							-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-							-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-							-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-							-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-							-0-
10	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	2	N	-0-							-0-
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2	N	-0-							-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROYSSTER, GETTY		WELL #: 2		RRCID -> 180440		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440								
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2	N	-0-							-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-							-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-							-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-							-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-							-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-							-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-							-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-							-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-							-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-							-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-							-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 196275		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500				
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	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			104
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			104
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			104
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			104
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			104
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			104
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			104
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			104
09	2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2	N	-0-			104
10	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2	N	-0-			104
11	2250 N	559	-0-	-1691	-0-	559	2	N	-0-			104
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		22,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO, N. (CANYON B)		28280 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
COPPERTOP		177301										
FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #: 1029		RRCID -> 099136		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931				
M	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			112
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			112
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			112
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			112
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			112
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			112
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-	112	7	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT		WELL #: 2029		RRCID -> 101534		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884				
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	303	-0-	-69	-0-	303 1	N	-0-			-0-
02		290 N	284	-0-	-6	-0-	284 1	N	-0-			-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 1	N	-0-			-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 1	N	-0-			-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 1	N	-0-			-0-
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 1	N	-0-			-0-
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 1	N	-0-			-0-
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 1	N	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 1	N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 1	N	-0-			-0-
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 1	N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER OIL & GAS INC.		781880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-			-0-
02		348 N	289	-0-	-59	-0-	289 3	N	-0-			-0-
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-
07		310 N	63	-0-	-247	-0-	63 3	N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
11		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3	N	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 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		1860 X	659	-0-	-1201	-0-	659 3	N	-0-			-0-
02		1740 X	637	-0-	-1103	-0-	637 3	N	-0-			-0-
03		899 X	693	-0-	-206	-0-	693 3	N	-0-			-0-
04		720 X	658	-0-	-62	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05		682 X	670	-0-	-12	-0-	670 3	N	-0-			-0-
06		660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3	N	-0-			-0-
07		682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3	N	-0-			-0-
08		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3	N	-0-			-0-
09		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3	N	-0-			-0-
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3	N	-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			-0-
12		651 N	623	-0-	-28	-0-	623 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880  
EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630  
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			125
02	319 N	296	-0-	-23	-0-	296	3		N	-0-			125
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3		N	-0-			125
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			125
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			125
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			125
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			125
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			125
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			125
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			125
11	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	3		N	-0-			125
12	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	3		N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		2,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

01	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3		N	-0-			10
02	928 N	897	-0-	-31	-0-	897	3		N	-0-			10
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	3		N	-0-			10
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			10
05	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3		N	-0-			10
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3		N	-0-			10
07	961 N	534	-0-	-427	-0-	534	3		N	-0-			10
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			10
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			10
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			10
11	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	3		N	-0-			10
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		10,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. JONES RANCH		28285 666 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 1863	RRCID -> 162464	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 7366	- 7461					
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
02		354 N	354	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			3
03		713 N	713	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			3
04		390 N	390	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			3
05		343 N	343	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			3
06		346 N	346	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			3
07		360 N	360	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			3
08		341 N	341	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			3
09		325 N	325	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			3
10		297 N	297	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	3 1		-0-
*11		272 N	272	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.//	28285 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
JONES RANCH		WELL #:	303	RRCID ->	173716	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7648 - 7828	
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	832	-0-	832	832	3	Y	-0-		7
02		1585 N	753	-0-	-832	-0-	753 3	Y	-0-		7
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	Y	-0-		7
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	Y	-0-		7
05		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3	Y	-0-		7
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	Y	-0-		7
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	Y	-0-		7
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	Y	-0-		7
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	Y	-0-		7
10		775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3	Y	-0-	6 1	1
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			8,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES RANCH		WELL #:	305	RRCID ->	174452	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7660 - 7747	
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	971	-0-	971	971	3	Y	-0-		5
02		900 N	915	-0-	15	-0-	986 915 3	Y	-0-		5
03		1963 N	977	-0-	-986	-0-	977 3	Y	-0-		5
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	947 3	1 9	Y	1 8	5
05		992 N	979	-0-	-13	-0-	978 3	1 9	Y	1 8	5
06		960 N	940	-0-	-20	-0-	940 3	Y	-0-		5
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	Y	-0-		5
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	Y	-0-		5
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	Y	-0-		5
10		992 N	963	-0-	-29	-0-	963 3	Y	-0-	4 1	1
*11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			10,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	3	Y	-0-		2
02		27 N	12	-0-	-15	-0-	12 3	Y	-0-		2
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		2
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		2
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	-0-		2
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-		2
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-		2
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	-0-		2
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-		2
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-	2 1	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			207			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----																
ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840																
M	O	ALLOW 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258451		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162								
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

INCLINE ENERGY		423656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018866		COMPL. DATE 03/22/1953		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870								
01	19437	X	15619	-0-	-3818	-0-	15551 2	68 9	N	62	177 1					86
02	18183	X	14992	-0-	-3191	-0-	14925 2	67 9	N	61	2 8					145
03	19437	X	17701	-0-	-1736	-0-	17628 2	73 9	N	66	177 1					34
04	17130	X	13921	-0-	-3209	-0-	13893 2	28 9	N	25						59
05	16647	X	16288	-0-	-359	-0-	16258 2	30 9	N	27						86
06	17130	X	16445	-0-	-685	-0-	16381 2	64 9	N	58						144
07	17701	X	17321	-0-	-380	-0-	17278 2	43 9	N	39						183
08	17701	X	12675	-0-	-5026	-0-	12649 2	26 9	N	24	172 1					35
09	16440	X	16146	-0-	-294	-0-	16105 2	41 9	N	37						72
10	17329	X	17184	-0-	-145	-0-	17129 2	55 9	N	50						122
11	16770	X	16363	-0-	-407	-0-	16300 2	63 9	N	57						179
12	17329	X	12082	-0-	-5247	-0-	12056 2	26 9	N	24	181 1					22
TOTAL GAS PROD:		186,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		530								

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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-		-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	N	-0-		-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	N	-0-		-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	146	1	594	2	N	-0-		-0-
05		589 N	391	-0-	-198	-0-	26	1	365	2	N	-0-		-0-
06		720 N	391	-0-	-329	-0-	130	1	261	2	N	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-
*09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		-0-
*10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5123 - 5187			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	25	1	55	2	N	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
*10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST, W. W.			WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	-0-		-0-
05		155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
06		210 N	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-		107
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		107
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		107
04	1770 N	1261	-0-	-509	-0-	1261	2	N	-0-		107
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		107
06	1440 N	1299	-0-	-141	-0-	1299	2	N	-0-		107
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		107
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		107
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-		107
10	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2	N	-0-		107
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		107
*12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		18,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARMER (SAN ANDRES)		30243 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
WYNCO ENERGY, INC.		945522									
UNIVERSITY		WELL #: 3011		RRCID -> 050661		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A			
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 #	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	58 #	20	-0-	-38	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	
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		2325 #	2317	-0-	-8	-0-	2308 3	9 9	N	8		171	
02		2175 #	2172	-0-	-3	-0-	2163 3	9 9	N	8	156 1	23	
03		2387 #	2325	-0-	-62	-0-	2317 3	8 9	N	7		30	
04		2310 #	2205	-0-	-105	-0-	2198 3	7 9	N	6		36	
05		2387 #	2212	-0-	-175	-0-	2200 3	12 9	N	11		47	
06		2250 #	2092	-0-	-158	-0-	2071 3	21 9	N	19		66	
07		2325 #	2215	-0-	-110	-0-	2193 3	22 9	N	20		86	
08		2325 #	2137	-0-	-188	-0-	2137 3		N	-0-		86	
09		2220 #	2090	-0-	-130	-0-	2062 3	28 9	N	25		111	
*10		2201 #	1554	-0-	-647	-0-	1550 3	4 9	N	4		115	
*11		2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2268 3	8 9	N	7		122	
*12		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2233 3	15 9	N	14		136	
TOTAL GAS PROD:		25,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4241 - 4259	
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2 1	28 3	N	-0-		-0-	
02		174 N	144	-0-	-30	-0-	10 1	134 3	N	-0-		-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	N	-0-		-0-	
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-		-0-	
05		155 N	38	-0-	-117	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-	
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	77 1	1221 3	N	-0-		-0-	
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	131 1	2044 3	N	-0-		-0-	
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	90 1	1360 3	N	-0-		-0-	
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	41 1	589 3	N	-0-		-0-	
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	76 1	1103 3	N	-0-		-0-	
*11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87 1	1124 3	N	2		2	
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		8,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 5555				PERF. 2710 - 2750	
01	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	76 1	545 3	Y	-0-		-0-	
02		1218 N	597	-0-	-621	-0-	72 1	525 3	Y	-0-		-0-	
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	81 1	585 3	Y	-0-		-0-	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	62 1	439 3	Y	-0-		-0-	
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	86 1	608 3	Y	-0-		-0-	
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	87 1	639 3	Y	-0-		-0-	
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	93 1	652 3	Y	-0-		-0-	
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	80 1	540 3	Y	-0-		-0-	
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	78 1	526 3	Y	-0-		-0-	
10		713 N	582	-0-	-131	-0-	75 1	507 3	Y	-0-		-0-	
*11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	72 1	481 3	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FIELDS 21		WELL #:		11	RRCID ->	174486	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3650 - 3802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5	1	58	3	N	-0-		-0-
02	127 N	64	-0-	-63	-0-	5	1	59	3	N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-		-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 21		WELL #:		8	RRCID ->	176799	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3498 - 3538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	11	1	125	3	N	-0-		-0-
02	275 N	139	-0-	-136	-0-	11	1	128	3	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-		-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	3	N	-0-		-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	3	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PFLUGER 86		WELL #:		7	RRCID ->	178902	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2664 - 2698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	62	1	446	3	Y	-0-		-0-
02	1100 N	592	-0-	-508	-0-	71	1	521	3	Y	-0-		-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	3	Y	-0-		-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	-0-		-0-
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	64	1	451	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	56	1	414	3	Y	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	3	Y	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	42	1	282	3	Y	-0-		-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
THOMSON "C"		WELL #:		7	RRCID ->	186714	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	4762 -	4766	
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		76 N	76	-0-	-0-		5 1	71 3	N	-0-				-0-
02		21 N	21	-0-	-0-		1 1	20 3	N	-0-				-0-
03		28 N	28	-0-	-0-		2 1	26 3	N	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-		1 1	9 3	N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-				-0-
06		33 N	33	-0-	-0-		2 1	31 3	N	-0-				-0-
07		33 N	33	-0-	-0-		2 1	31 3	N	-0-				-0-
08		29 N	29	-0-	-0-		2 1	27 3	N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		31 N	18	-0-	-13		1 1	17 3	N	-0-				-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-		2 1	34 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			284			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANDERSTUCKEN 27		WELL #:		3	RRCID ->	188833	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	3377 -	3428	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-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-
07		164 N	164	-0-	-0-		17 1	147 3	Y	-0-				-0-
08		387 N	387	-0-	-0-		44 1	343 3	Y	-0-				-0-
09		334 N	334	-0-	-0-		38 1	296 3	Y	-0-				-0-
10		371 N	371	-0-	-0-		42 1	329 3	Y	-0-				-0-
*11		299 N	299	-0-	-0-		36 1	263 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,555			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

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	DLQ G-10	53	-0-	53	53	11	1	42	3	N	-0-			1
02	100 N	47	-0-	-53	-0-	5	1	42	3	N	-0-			1
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	1	1	1	1
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	44	3	N	-0-			1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-			1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-	1	1	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FAWCETT (WOLFPCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

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	* 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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HICKS 57		WELL #:		1	RRCID ->	259054	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	3145 - 3175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-		-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	27	1	191	3	N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	26	1	190	3	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	3	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	N	-0-		-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		4	RRCID ->	261659	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #:		1713	RRCID ->	262230	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	3822 - 4286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-		-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	N	-0-		-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	172 3	N	14	170
						15 9				
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	N	21	191
						23 9				
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	N	-0-	191
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-	191
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	12 1	181 3	N	-0-	191
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	13 1	193 3	N	-0-	191
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3	N	-0-	191
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	N	23	214
						25 9				
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	N	-0-	214
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	12 1	178 3	N	-0-	214
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	N	-0-	214
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOLLENBECK		WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464		
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-	-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-	-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 264738		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284		
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	733 N	733	-0-	-0-	-0-	47 1	686 3	N	-0-	-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40 1	563 3	N	-0-	-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	38 1	577 3	N	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33 1	529 3	N	-0-	-0-
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	34 1	571 3	N	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32 1	574 3	N	-0-	-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34 1	598 3	N	-0-	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34 1	577 3	N	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34 1	570 3	N	-0-	-0-
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	35 1	558 3	N	-0-	-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33 1	528 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265957		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122		
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-	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 267792		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700		
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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	9	198
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 9				198
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	198
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	198
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	7 3		N	-0-	198
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-	198
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	N	-0-	198
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	198
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	272143	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 1283 - 3953		
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 46		WELL #:		16	RRCID ->	274898	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 3115 - 5061	
01	SWR 10	221	-0-	221	11369	14	1	207	3	N	-0-	25
02	SWR 10	199	-0-	199	11568	13	1	186	3	N	-0-	25
03	SWR 10	211	-0-	211	11779	13	1	198	3	N	-0-	25
04	SWR 10	192	-0-	192	11971	11	1	181	3	N	-0-	25
05	SWR 10	197	-0-	197	12168	11	1	186	3	N	-0-	25
06	SWR 10	188	-0-	188	12356	10	1	178	3	N	-0-	25
07	SWR 10	291	-0-	291	12647	112	1	179	3	N	-0-	25
08	SWR 10	185	-0-	185	12832	10	1	175	3	N	-0-	25
09	SWR 10	181	-0-	181	13013	10	1	171	3	N	-0-	25
10	SWR 10	184	-0-	184	13197	11	1	173	3	N	-0-	25
11	SWR 10	179	-0-	179	13376	11	1	168	3	N	-0-	25
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13376					N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		2,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD 127		WELL #:		18	RRCID ->	279519	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2838 - 4748	
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-	207
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-	207
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-	207
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-	207
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-	207
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-	207
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	N	-0-	207
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-	207
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-	207
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	3	N	-0-	207
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-	207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207
TOTAL GAS PROD:		3,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	64	-0-	64	2150	3	1	61	3	N	-0-				328
02		0 W	63	-0-	63	2213	3	1	60	3	N	-0-				328
03		0 W	115	-0-	115	2328	6	1	109	3	N	-0-				328
04		0 W	78	-0-	78	2406	4	1	74	3	N	-0-				328
05		0 W	281	-0-	281	2687	15	1	266	3	N	-0-				328
06		0 W	131	-0-	131	2818	7	1	124	3	N	-0-				328
07		0 W	203	-0-	203	3021	147	1	56	3	N	-0-				328
08		0 W	178	-0-	178	3199	10	1	168	3	N	-0-				328
09		3362 X	163	-0-	-3199	-0-	9	1	154	3	N	-0-				328
10		1116 X	114	-0-	-1002	-0-	6	1	108	3	N	-0-				328
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-				328
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328
TOTAL GAS PROD:			1,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

01		0	262	-0-	262	8793	17	1	245	3	N	-0-				9
02		9026 X	233	-0-	-8793	-0-	15	1	218	3	N	-0-				9
03		775 X	249	-0-	-526	-0-	16	1	233	3	N	-0-				9
04		750 X	223	-0-	-527	-0-	13	1	210	3	N	-0-				9
05		775 X	230	-0-	-545	-0-	13	1	217	3	N	-0-				9
06		750 N	168	-0-	-582	-0-	9	1	159	3	N	-0-				9
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	111	1	157	3	N	-0-				9
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-				9
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-				9
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-				9
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-				9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:			2,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		860 X	NO RPT	-0-	-860	-0-					N	NO RPT				-0-
03		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-
04		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				-0-
05		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-
06		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -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-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -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-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 280290 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639

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		0		77	-0-	77	8096	5 1	72 3	N	-0-			-0-
02		0		45	-0-	45	8141	3 1	42 3	N	-0-			-0-
03		8236 X		95	-0-	-8141	-0-	6 1	89 3	N	-0-			-0-
04		1560 X		100	-0-	-1460	-0-	6 1	94 3	N	-0-			-0-
05		1612 X		114	-0-	-1498	-0-	6 1	108 3	N	-0-			-0-
06		1560 X		125	-0-	-1435	-0-	7 1	118 3	N	-0-			-0-
07		1612 X		231	-0-	-1381	-0-	109 1	122 3	N	-0-			-0-
08		122 X		122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-			-0-
09		123 N		123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-
10		122 N		122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-			-0-
*11		109 N		109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLF CAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280819	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 2220 - 8530				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
MIERS				WELL #:	1511	RRCID ->	207779	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 3350 - 3390			
01	682	N	510	-0-	-172	-0-	39	1	471	2	N	-0-	3		
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	2	N	-0-	3		
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	53	1	666	2	N	-0-	3		
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	49	1	680	2	N	-0-	3		
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	37	1	378	2	N	-0-	3		
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-	3		
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	31	1	452	2	N	-0-	3		
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	2	N	-0-	3		
09	720	N	199	-0-	-521	-0-	19	1	180	2	N	-0-	3		
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	37	1	306	2	N	-0-	3		
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	42	1	310	2	N	-0-	3		
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	3		
TOTAL GAS PROD:		5,408				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FERGUS (GRAYBURG UP)				30664 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
VANCO OIL & GAS CORP.				881484											
HALFF, BUSS				WELL #:	1	RRCID ->	050289	COMPL. DATE	04/15/1971	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A			
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-		-0-		
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	536	2		N	-0-		-0-		
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-		-0-		
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-		
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-		-0-		
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2		N	-0-		-0-		
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-		-0-		
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-		-0-		
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2		N	-0-		-0-		
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2		N	-0-		-0-		
*11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-		-0-		
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,214				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FLAT ROCK (DEVONIAN)		31236 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
DINERO OPERATING COMPANY		220711													
FLATHEAD #2		WELL #: 2		RRCID -> 185254		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	873	3	23	9	N	21				184
02	696 X	662	-0-	-34	-0-	662	3			N	-0-				184
03	2232 X	1440	-0-	-792	-0-	1440	3			N	-0-				184
04	2160 X	548	-0-	-1612	-0-	548	3			N	-0-				184
05	2232 X	730	-0-	-1502	-0-	728	3			N	2				186
06	1380 X	453	-0-	-927	-0-	400	3	53	9	N	48				234
07	1426 X	818	-0-	-608	-0-	810	3	8	9	N	7	186	1		55
08	1426 X	676	-0-	-750	-0-	673	3	3	9	N	3				58
09	720 X	275	-0-	-445	-0-	275	3			N	-0-				58
10	806 X	11	-0-	-795	-0-	11	3			N	-0-				58
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				58
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		6,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
SILVER OIL & GAS INC.		781880													
MERTZ		WELL #: 1		RRCID -> 088533		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		904				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176029		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		//CONT.//		31726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER					
WTG EXPLORATION				945220								
THOMSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 018875	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-			-0-
02		580 N	566	-0-	-14	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-
04		600 N	308	-0-	-292	-0-	308 2	N	-0-			-0-
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	991	-0-	-29	-0-	991 2	N	-0-			-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
11		960 N	915	-0-	-45	-0-	915 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMSON		WELL #:		2	RRCID -> 119292	COMPL. DATE 10/17/1985	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 3959 - 3977				
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		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
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		3100 N	2630	-0-	-470	5523	26 1	2604 2	N	-0-		28
02		2900 N	2368	-0-	-532	4991	23 1	2345 2	N	-0-		28
03		3100 N	2339	-0-	-761	4230	23 1	2316 2	N	-0-		28
04		3000 N	2136	-0-	-864	3366	21 1	2115 2	N	-0-		28
05		3100 N	2228	-0-	-872	2494	22 1	2206 2	N	-0-		28
06		3000 N	2277	-0-	-723	1771	23 1	2254 2	N	-0-		28
07		3100 N	2527	-0-	-573	1198	230 1	2297 2	N	-0-		28
08		3092 N	1894	-0-	-1198	-0-	19 1	1875 2	N	-0-		28
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	21 1	2049 2	N	-0-		28
10		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	213 1	2130 2	N	-0-		28
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	21 1	2054 2	N	-0-		28
*12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	22 1	2245 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		27,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
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	868 N	807	-0-	-61 B	-0-	807 2		N	-0-			65
02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	802 2	1 9	N	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	880 2	2 9	N	2			68
04	780 N	444	-0-	-336 B	-0-	444 2		N	-0-			68
05	868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863 2		N	-0-			68
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-			68
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2		N	-0-			68
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	695	-0-	-175 B	-0-	695 2		N	-0-			68
10	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	775 2	76 9	N	69			137
*11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-			137
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		8,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

J & J WELL SERVICE, INC.		427433		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
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 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



FORT MCKAVITT (LIME 4150)		//CONT.//		32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032											
MCGREGOR -3- C		WELL #:		4	RRCID ->	225133	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	4141 - 4172			
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2015 - TO 7C 19114															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TREADWELL TRUST -19-B		WELL #:		4	RRCID ->	280140	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3780 - 3788			
01	0	13179	-0-	13179	72647	13179	2	N	-0-			-0-			
02	83216 X	10569	-0-	-72647	-0-	10569	2	N	-0-			-0-			
03	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-			-0-			
04	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2	N	-0-			-0-			
05	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2	N	-0-			-0-			
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2	N	-0-			-0-			
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		54,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)		32078 568		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
CJM -7-		WELL #:		4	RRCID ->	264142	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4227 - 4232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEDOM ENERGY, INC.		285084		RRCID ->	018878	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	N/A	
SHEEN -A-		WELL #:		3								
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		713 X	639	-0-	-74	-0-	606 2	33 9	N	30	169 1	42
02		667 X	601	-0-	-66	-0-	575 2	26 9	N	24		66
03		682 X	642	-0-	-40	-0-	606 2	36 9	N	33		99
04		660 X	602	-0-	-58	-0-	572 2	30 9	N	27		126
05		651 X	622	-0-	-29	-0-	590 2	32 9	N	29		155
06		630 X	602	-0-	-28	-0-	571 2	31 9	N	28		183
07		651 X	615	-0-	-36	-0-	586 2	29 9	N	26	167 1	42
08		651 X	614	-0-	-37	-0-	585 2	29 9	N	26		68
09		600 X	587	-0-	-13	-0-	558 2	29 9	N	26		94
10		620 X	602	-0-	-18	-0-	571 2	31 9	N	28		122
11		600 X	567	-0-	-33	-0-	539 2	28 9	N	25		147
12		620 X	579	-0-	-41	-0-	546 2	33 9	N	30		177
-----												
TOTAL GAS PROD:		7,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		332				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 1	58 2	N	-0-		42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	37 1	129 2	N	-0-		42
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	N	-0-		42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
-----												
TOTAL GAS PROD:		312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		930 N	743	-0-	-187	-0-	734 2	9 9	N	8		175
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	916 2	11 9	N	10		185
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	956 2	9 9	N	8	168 1	25
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	763 2	7 9	N	6		31
05		992 N	918	-0-	-74	-0-	910 2	8 9	N	7		38
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	843 2	8 9	N	7		45
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	849 2	6 9	N	5		50
08		930 N	842	-0-	-88	-0-	834 2	8 9	N	7		57
09		840 N	755	-0-	-85	-0-	748 2	7 9	N	6		63
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	889 2	8 9	N	7		70
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	811 2	8 9	N	7		77
*12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	857 2	10 9	N	9		86
-----												
TOTAL GAS PROD:		10,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		87				



FRADEAN (FUSSELMAN)		32449 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
KING RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 018903		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A		
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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANCO (BEND)		32555 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1		WELL #: I 15 U		RRCID -> 145035		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135			
01	2480 #	847	-0-	-1633	-0-	846 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	2320 #	485	-0-	-1835	-0-	485 3		Y	-0-	1 1	-0-
03	2376 R	2376	-0-	-0-	-0-	2331 3	45 9	Y	41	28 1	13
04	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1644 3	18 9	Y	16	22 1	7
05	961 #	601	-0-	-360	-0-	601 3		Y	-0-	7 1	-0-
06	990 #	824	-0-	-166	-0-	824 3		Y	-0-		-0-
07	1023 #	909	-0-	-114	-0-	909 3		Y	-0-		-0-
08	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962 3		Y	-0-		-0-
*09	990 #	936	-0-	-54	-0-	936 3		Y	-0-		-0-
10	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-		-0-
*11	930 #	907	-0-	-23	-0-	907 3		Y	-0-		-0-
*12	979 R	979	-0-	-0-	-0-	977 3	2 9	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		12,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK)		32900 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
THOROUGHbred PETROLEUM INC.		857115									
ONYX		WELL #: 2		RRCID -> 271099		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568			
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
04	990 N	821	-0-	-169	-0-	821 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	489	-0-	-534	-0-	489 2		N	-0-		-0-
06	990 N	229	-0-	-761	-0-	229 2		N	-0-		-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
08	496 N	135	-0-	-361	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-		-0-
02	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-		-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-		-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRITZESS (ODOM LIME)		33050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
ANDERSON, JAMES K. INC.		022275										
CRAVER		WELL #: 1		RRCID -> 110197		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5282 - 5286		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2016		- P/A 08/05/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



FUZZY CREEK (GOEN) FORMATION RECOVERY LLC CAPE, C. E.		33368 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO										
		276932		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3227 -	3264						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEASLIN (WOLFCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. GEASLIN NE 198		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL										
		263696		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5650 -	5746						
01	527 N	341	-0-	-186 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-						
02	493 N	463	-0-	-30 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-						
03	494 N	494	-0-	-0 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-						
04	499 N	499	-0-	-0 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-						
05	510 N	510	-0-	-0 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-						
06	495 N	495	-0-	-0 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-						
07	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-						
08	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-						
09	510 N	244	-0-	-266 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-						
10	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-						
11	423 N	423	-0-	-0 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-						
*12	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343 2	N	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		5,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GEASLIN NW 197		WELL #:	1	RRCID ->	160059	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5764 -	6354				
01	535 N	535	-0-	-0 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-						
02	812 N	482	-0-	-330 B	-0-	482 2	N	-0-		-0-						
03	489 N	489	-0-	-0 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-						
04	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2	N	-0-		-0-						
05	710 N	710	-0-	-0 B	-0-	710 2	N	-0-		-0-						
06	509 N	509	-0-	-0 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-						
07	509 N	509	-0-	-0 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-						
08	713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511 2	N	-0-		-0-						
09	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	436 2	N	-0-		-0-						
10	518 N	518	-0-	-0 B	-0-	518 2	N	-0-		-0-						
11	481 N	481	-0-	-0 B	-0-	481 2	N	-0-		-0-						
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		6,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-				136
02		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	221	2	43	9	N	39	2 8		173
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-				173
04		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	226	2	9	9	N	8			181
05		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	226	2	21	9	N	19	166 1	2 8	32
06		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	220	2	100	9	N	91			123
07		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	222	2	2	9	N	2	2 8		123
08		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	203	2	28	9	N	25	1 8		147
09		330 N	182	-0-	-148 B	-0-	182	2		N	-0-				147
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-				147
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	200	2	37	9	N	34			181
*12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-				181

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

-----

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

01		1116 N	704	-0-	-412 B	-0-	704	2		N	-0-				-0-
02		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-				-0-
03		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-				-0-
04		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-				-0-
05		1302 N	779	-0-	-523 B	-0-	779	2		N	-0-				-0-
06		1050 N	815	-0-	-235 B	-0-	815	2		N	-0-				-0-
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-				-0-
08		775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	2		N	-0-				-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2		N	-0-				-0-
10		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-				-0-
11		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2		N	-0-				-0-
12		1178 N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

01		868 N	411	-0-	-457 B	-0-	411	3		N	-0-				73
02		696 N	603	-0-	-93 B	-0-	603	3		N	-0-				73
03		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-				73
04		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-				73
05		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-				73
06		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-				73
07		1271 N	1075	-0-	-196 B	-0-	1075	3		N	-0-				73
08		961 N	878	-0-	-83 B	-0-	878	3		N	-0-				73
09		1140 N	444	-0-	-696 B	-0-	444	3		N	-0-				73
10		1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3		N	-0-				73
11		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3		N	-0-				73
*12		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-				73

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN		WELL #: 1873		RRCID -> 170155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2 8	-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	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214				
01	713 N	531	-0-	-182 B	-0-	531	2		N	-0-		-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-		-0-
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-		-0-
05	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2		N	-0-		-0-
06	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661	2		N	-0-		-0-
07	744 N	611	-0-	-133 B	-0-	611	2		N	-0-		-0-
08	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704	2		N	-0-		-0-
09	660 N	403	-0-	-257 B	-0-	403	2		N	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-		-0-
*12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	886	-0-	-385 B	-0-	884	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-		-0-
03		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-		-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-		-0-
05		1271 N	1113	-0-	-158 B	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
07		1209 N	1127	-0-	-82 B	-0-	1124	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		1200 N	968	-0-	-232 B	-0-	968	2			N	-0-		-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-		-0-
11		1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051	2			N	-0-		-0-
*12		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

-----

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

01		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-		-0-
02		116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
04		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	112	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
07		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	110	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
08		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			Y	-0-		-0-
09		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-		-0-
12		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

-----

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

01		1891 N	1606	-0-	-285 B	-0-	1606	2			N	-0-		133
02		1798 N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	2			N	-0-		133
03		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-		133
04		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-		133
05		1891 N	1695	-0-	-196 B	-0-	1694	2	1	9	N	1	1 8	133
06		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-		133
07		1767 N	1481	-0-	-286 B	-0-	1481	2			N	-0-		133
08		1705 N	1105	-0-	-600 B	-0-	1105	2			N	-0-		133
09		1740 N	923	-0-	-817 B	-0-	923	2			N	-0-		133
10		1488 N	903	-0-	-585 B	-0-	903	2			N	-0-		133
11		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-		133
*12		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-		133

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	1223	-0-	-1009 B	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
02		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
03		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-
04		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
05		2170 N	1618	-0-	-552 B	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
06		2010 N	1638	-0-	-372 B	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
07		2139 N	1806	-0-	-333 B	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
08		1612 N	1161	-0-	-451 B	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	653	-0-	-997 B	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
10		1798 N	1611	-0-	-187 B	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
11		1110 N	981	-0-	-129 B	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
12		682 N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

01		775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
04		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
05		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06		750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07		806 N	735	-0-	-71 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08		775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
09		720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10		744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
11		720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
12		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

01		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
05		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07		465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08		496 N	302	-0-	-194 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09		330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11		300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12		310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
GEASLIN SW 204		WELL #:		13	RRCID ->	179544	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 5842 - 6592	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 2		N	-0-		33
02		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2		N	-0-		33
03		1550 N	1420	-0-	-130 B	-0-	1420 2		N	-0-		33
04		1800 N	1316	-0-	-484 B	-0-	1316 2		N	-0-		33
05		1550 N	1308	-0-	-242 B	-0-	1308 2		N	-0-		33
06		1380 N	1199	-0-	-181 B	-0-	1199 2		N	-0-		33
07		1364 N	1162	-0-	-202 B	-0-	1162 2		N	-0-		33
08		1302 N	1100	-0-	-202 B	-0-	1100 2		N	-0-		33
09		1200 N	1024	-0-	-176 B	-0-	1024 2		N	-0-		33
10		1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112 2		N	-0-		33
11		1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039 2		N	-0-		33
12		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 2		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		15,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEASLIN NE 197		WELL #:		14	RRCID ->	179577	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 4506 - 5320	
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		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02		174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
05		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
06		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
07		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
08		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
12		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1743	-0-	-179 B	-0-	372 1	1371 2	N	-0-		-0-
02		2465 N	2420	-0-	-45 B	-0-	324 1	2096 2	N	-0-		-0-
03		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	324 1	2164 2	N	-0-		-0-
04		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	324 1	2059 2	N	-0-		-0-
05		2573 N	2372	-0-	-201 B	-0-	300 1	2072 2	N	-0-		-0-
06		2400 N	2113	-0-	-287 B	-0-	336 1	1777 2	N	-0-		-0-
07		2449 N	2108	-0-	-341 B	-0-	372 1	1736 2	N	-0-		-0-
08		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	372 1	2095 2	N	-0-		-0-
09		2100 N	1607	-0-	-493 B	-0-	360 1	1247 2	N	-0-		-0-
10		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	372 1	2089 2	N	-0-		-0-
11		2400 N	1939	-0-	-461 B	-0-	360 1	1579 2	N	-0-		-0-
*12		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	300 1	1600 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	2		N	-0-			54
02		1044 N	821	-0-	-223 B	-0-	808	2	13	9	N	4 8		62
03		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	889	2	2	9	N			64
04		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	2	3	9	N			67
05		868 N	638	-0-	-230 B	-0-	628	2	10	9	N	1 8		75
06		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-		75
07		1054 N	798	-0-	-256 B	-0-	786	2	12	9	N	2 8		84
08		651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565	2			N	-0-		84
09		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-		84
10		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-		84
11		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	772	2	6	9	N			89
12		961 N	856	-0-	-105 B	-0-	855	2	1	9	N			90
TOTAL GAS PROD:											10,166	TOTAL CONDENSATE PROD:		43

-----

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

01		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
03		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
04		2040 N	2005	-0-	-35 B	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
05		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
07		2077 N	2046	-0-	-31 B	-0-	2044	2	2	9	N	2 8		-0-
08		2077 N	1950	-0-	-127 B	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1851	-0-	-129 B	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	2009	-0-	-37 B	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1855	-0-	-67 B	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											23,765	TOTAL CONDENSATE PROD:		2

-----

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

01		2449 N	2161	-0-	-288 B	-17821	2161	2		N	-0-			15
02		2349 N	2647	-0-	298 B	-17523	2647	2		N	-0-			15
03		1891 N	2537	-0-	646 B	-16877	2537	2		N	-0-			15
04		2100 N	2315	-0-	215 B	-16662	2315	2		N	-0-			15
05		2821 N	2239	-0-	-582 B	-16662	2239	2		N	-0-			15
06		2460 N	2341	-0-	-119 B	-16662	2341	2		N	-0-			15
07		2387 N	2331	-0-	-56 B	-16662	2331	2		N	-0-			15
08		2232 N	2083	-0-	-149 B	-16662	2083	2		N	-0-			15
09		2340 N	1525	-0-	-815 B	-16662	1525	2		N	-0-			15
10		2325 N	2081	-0-	-244 B	-16662	2081	2		N	-0-			15
11		2010 N	2211	-0-	201 B	-16461	2211	2		N	-0-			15
12		1581 N	1817	-0-	236 B	-16225	1817	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:											26,288	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
02		841 N	794	-0-	-47 B	-0-	794 2		N	-0-			-0-
03		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2		N	-0-			-0-
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
05		837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
06		900 N	868	-0-	-32 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
07		899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
08		837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
09		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
10		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
12		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

01		1054 N	74	-0-	-980 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02		986 N	-0-	-0-	-986 B	-0-			N	-0-			-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	72 1	12 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
08		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	135 1	1402 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	135 1	1214 2	N	-0-			-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	139 1	1294 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1289	-0-	-181 B	-0-	135 1	1154 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1239	-0-	-156 B	-0-	117 1	1122 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

01		2263 N	1606	-0-	-657 B	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
02		1827 N	1401	-0-	-426 B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1414	-0-	-415 B	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1339	-0-	-221 B	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1317	-0-	-171 B	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1234	-0-	-146 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1236	-0-	-159 B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1203	-0-	-99 B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
GEASLIN SE 204		WELL #:		21	RRCID ->	185651	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5824 - 6580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			17
02	58 N	44	-0-	-14 B	-0-	44	2		N	-0-			17
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			17
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			17
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			17
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			17
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2		N	-0-			17
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			17
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			17
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			17
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			17
*12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEASLIN SE 205		WELL #:		20	RRCID ->	185655	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5444 - 5790		
01	2077 N	1637	-0-	-440 B	-0-	1637	2		N	-0-			89
02	1943 N	1767	-0-	-176 B	-0-	1767	2		N	-0-			89
03	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2		N	-0-			89
04	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2		N	-0-			89
05	1891 N	1830	-0-	-61 B	-0-	1829	2	1 9	N	1	69 1	1 8	20
06	1860 N	1802	-0-	-58 B	-0-	1802	2		N	-0-			20
07	1860 N	1743	-0-	-117 B	-0-	1743	2		N	-0-			20
08	1829 N	1428	-0-	-401 B	-0-	1428	2		N	-0-			20
09	1800 N	970	-0-	-830 B	-0-	970	2		N	-0-			20
10	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2		N	-0-			20
11	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-			20
*12	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		19,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GEASLIN NE 206		WELL #:		22	RRCID ->	185661	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5626 - 6650		
01	341 N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	145 N	78	-0-	-67 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	341	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08	403 N	266	-0-	-137 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN SE 203		WELL #:		5	RRCID ->	185667	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 3850 - 3870		
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	744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
03	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
05	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	691	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GEASLIN SE 206		WELL #:		23	RRCID ->	186340	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5340 - 6250		
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	1550 N	1088	-0-	-462 B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1414	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	1519 N	1260	-0-	-259 B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	944	-0-	-513 B	-0-	944	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	948	-0-	-323 B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	432	-0-	-888 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11	930 N	699	-0-	-231 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

GEASLIN NE 197		WELL #:		24	RRCID ->	186850	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 5966 - 5976		
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	1426 N	1164	-0-	-262 B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1353	-0-	-445 B	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1392	-0-	-108 B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1326	-0-	-224 B	-0-	1324	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	1364 N	936	-0-	-428 B	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	422	-0-	-958 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

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	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	1550 N	619	-0-	-931 B	-0-	619 2				N	-0-			-0-
02	1421 N	1143	-0-	-278 B	-0-	1143 2				N	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 2				N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2				N	-0-			-0-
05	1209 N	860	-0-	-349 B	-0-	860 2				N	-0-			-0-
06	1260 N	1085	-0-	-175 B	-0-	1085 2				N	-0-			-0-
07	1209 N	821	-0-	-388 B	-0-	819 2		2 9		N	2	2 8		-0-
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2				N	-0-			-0-
09	1080 N	202	-0-	-878 B	-0-	202 2				N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2				N	-0-			-0-
11	840 N	684	-0-	-156 B	-0-	684 2				N	-0-			-0-
*12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

GEASLIN SE 204		WELL #:		32	RRCID ->	186961	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	4042 - 6184		
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	1705 N	1491	-0-	-214 B	-0-	1491 2				N	-0-			-0-
02	1537 N	1430	-0-	-107 B	-0-	1430 2				N	-0-			-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 2				N	-0-			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1570 2		3 9		N	3	3 8		-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2				N	-0-			-0-
06	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	1570 2				N	-0-			-0-
07	1612 N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501 2				N	-0-			-0-
08	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489 2				N	-0-			-0-
09	1560 N	1052	-0-	-508 B	-0-	1052 2				N	-0-			-0-
10	1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465 2				N	-0-			-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2				N	-0-			-0-
*12	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

GEASLIN SW 206		WELL #:		26	RRCID ->	186964	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6262 - 6400		
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	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2				N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23 2				N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2				N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2				N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	35 2		1 9		N	1	1 8		-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2				N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2				N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2				N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2				N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2				N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2				N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		262		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470					
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
01	1147	N	1052	-0-	-95 B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1022	-0-	-187 B	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
*12	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480					
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
01	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1260	-0-	-166 B	-0-	1259	2	N	1	8		-0-
06	1350	N	1316	-0-	-34 B	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1372	-0-	-85 B	-0-	1370	2	N	2	8		-0-
08	1271	N	1092	-0-	-179 B	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	790	-0-	-530 B	-0-	790	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716					
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
01	1767	N	1753	-0-	-14 B	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5 B	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	1762	2	N	2	8		-0-
08	1798	N	1677	-0-	-121 B	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1399	-0-	-341 B	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
BROWN NW 203		WELL #:		9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265 2				N	-0-			-0-
02	406 N	206	-0-	-200 B	-0-	206 2				N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2				N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2				N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2				N	-0-			-0-
06	990 N	796	-0-	-194 B	-0-	796 2				N	-0-			-0-
07	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	199 2		2 9		N	2	2 8		-0-
08	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2				N	-0-			-0-
09	810 N	292	-0-	-518 B	-0-	292 2				N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2				N	-0-			-0-
11	960 N	591	-0-	-369 B	-0-	591 2				N	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1550 N	1331	-0-	-219 B	-0-	1331 2				N	-0-			99
02	1595 N	1503	-0-	-92 B	-0-	1503 2				N	-0-			99
03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2				N	-0-			99
04	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1656 2		3 9		N	3	3 8		99
05	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2				N	-0-			99
06	1530 N	1441	-0-	-89 B	-0-	1441 2				N	-0-			99
07	1705 N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417 2				N	-0-	99 5		-0-
08	1612 N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501 2				N	-0-			-0-
09	1440 N	1271	-0-	-169 B	-0-	1271 2				N	-0-			-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2				N	-0-			-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2				N	-0-			-0-
*12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

GEASLIN NW 198		WELL #:		33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2				N	-0-			-0-
02	464 N	425	-0-	-39 B	-0-	425 2				N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2				N	-0-			-0-
04	480 N	418	-0-	-62 B	-0-	418 2				N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2				N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2				N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2				N	-0-			-0-
08	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 2				N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2				N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2				N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2				N	-0-			-0-
*12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
MONROE SE 186		WELL #:		2	RRCID ->	190109	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5260 - 6020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2			N	-0-			-0-
02		435 N	433	-0-	-2 B	-0-	433 2			N	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-			-0-
04		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 2			N	-0-			-0-
05		465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 2			N	-0-			-0-
06		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 2			N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2			N	-0-			-0-
08		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2			N	-0-			-0-
09		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2			N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2			N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2			N	-0-			-0-
12		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONROE NW 181		WELL #:		3	RRCID ->	190111	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 5230 - 5584			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2			N	-0-			-0-
02		348 N	333	-0-	-15 B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2			N	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2			N	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2			N	-0-			-0-
08		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2			N	-0-			-0-
09		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2			N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2			N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2			N	-0-			-0-
12		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBLEY 2 STATE		WELL #:		4	RRCID ->	190112	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6940 - 6970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882 2			N	-0-			-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2			N	-0-			-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2			N	-0-			-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2			N	-0-			-0-
05		992 N	902	-0-	-90 B	-0-	902 2			N	-0-			-0-
06		960 N	870	-0-	-90 B	-0-	870 2			N	-0-			-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
08		899 N	802	-0-	-97 B	-0-	802 2			N	-0-			-0-
09		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2			N	-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2			N	-0-			-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
MOBLEY 35		WELL #:		5	RRCID ->	190422	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 5900 - 6760		
M	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	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	551 N	541	-0-	-10 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
03	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	572	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
07	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	558 N	442	-0-	-116 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12	868 N	565	-0-	-303 B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BROWN SE 211		WELL #:		2	RRCID ->	191252	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 5982 - 6416		
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	1085 N	985	-0-	-100 B	-0-	983	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	831	-0-	-192 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09	990 N	924	-0-	-66 B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
11	810 N	758	-0-	-52 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*12	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GEASLIN NE 199		WELL #:		36	RRCID ->	191253	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6066 - 6086		
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	713 N	465	-0-	-248 B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	667 N	388	-0-	-279 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03	651 N	444	-0-	-207 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09	660 N	493	-0-	-167 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
*12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. BROWN NW 210		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 263696		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	348	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440			
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	377 N	313	-0-	-64 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	360 N	281	-0-	-79 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	288	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	372 N	252	-0-	-120 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000			
01	775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05	837 N	705	-0-	-132 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07	775 N	586	-0-	-189 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
09	840 N	564	-0-	-276 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
11	750 N	510	-0-	-240 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

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		1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
02		1073 N	1045	-0-	-28 B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	956	-0-	-64 B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
07		1054 N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
08		1023 N	943	-0-	-80 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09		960 N	839	-0-	-121 B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
10		961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
11		900 N	874	-0-	-26 B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
*12		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

01		1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
03		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
06		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1095	-0-	-176 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1107	-0-	-123 B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
11		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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)	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	2015 N	1568	-0-	-447 B	-0-	1566	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1798 N	1553	-0-	-245 B	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1468	-0-	-206 B	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1482	-0-	-168 B	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1637	-0-	-99 B	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
*12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GEASLIN NW 205		WELL #:		38	RRCID ->	192660	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	3925 - 6970	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONROE SW 187		WELL #:		7	RRCID ->	192662	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	4702 - 5910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	3410 X	3152	-0-	-258 B	-0-	3151	2	1 9	N	1	1 8		44
02	3190 X	3141	-0-	-49 B	-0-	3141	2		N	-0-			44
03	3410 X	3260	-0-	-150 B	-0-	3260	2		N	-0-			44
04	3300 X	3159	-0-	-141 B	-0-	3159	2		N	-0-			44
05	3348 X	3150	-0-	-198 B	-0-	3150	2		N	-0-			44
06	3240 X	2623	-0-	-617 B	-0-	2623	2		N	-0-			44
07	3348 X	3098	-0-	-250 B	-0-	3098	2		N	-0-			44
08	3255 X	2981	-0-	-274 B	-0-	2981	2		N	-0-			44
09	3150 X	2309	-0-	-841 B	-0-	2309	2		N	-0-			44
10	3162 X	3151	-0-	-11 B	-0-	3151	2		N	-0-			44
11	3000 X	2871	-0-	-129 B	-0-	2871	2		N	-0-			44
12	3100 X	2580	-0-	-520 B	-0-	2580	2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		35,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05		527 N	400	-0-	-127 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06		450 N	382	-0-	-68 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

01		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
02		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
03		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
04		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1770	-0-	-90 B	-0-	1769	2	1 9	N	1	8		-0-
06		1800 N	1259	-0-	-541 B	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1500	-0-	-267 B	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
09		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
10		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
11		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1735	-0-	-125 B	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

01		1333 N	952	-0-	-381 B	-0-	950	2	2 9	N	2	8		-0-
02		1131 N	709	-0-	-422 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04		930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	936	-0-	-324 B	-0-	936	2		N	-0-			-0-
07		930 N	892	-0-	-38 B	-0-	890	2	2 9	N	2	8		-0-
08		837 N	657	-0-	-180 B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09		930 N	451	-0-	-479 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10		899 N	618	-0-	-281 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
*12		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990					
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
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	232 N	223	-0-	-9 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000					
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
01	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03	434 N	286	-0-	-148 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	450 N	124	-0-	-326 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	527 N	180	-0-	-347 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
10	403 N	244	-0-	-159 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270					
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
01	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1145	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1073 N	1046	-0-	-27 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0 B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0 B	-0-	1155	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1150	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0 B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*12	972 N	972	-0-	-0 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696														
MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	630	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	630 N	302	-0-	-328 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056								
01	806 N	533	-0-	-273 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	609 N	602	-0-	-7 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	651 N	474	-0-	-177 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	742	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	720 N	280	-0-	-440 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864								
01	1395 N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1154	-0-	-136 B	-0-	1151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	941	-0-	-349 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN NW 202		WELL #:		28	RRCID ->	195250	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	3240 - 5604	
M	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 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEASLIN NW 205		WELL #:		41	RRCID ->	195254	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	5604 - 6588	
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	744 N	556	-0-	-188 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06	720 N	671	-0-	-49 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	680	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	660 N	296	-0-	-364 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

GEASLIN SW 205		WELL #:		43	RRCID ->	195255	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	5343 - 6254	
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	713 N	368	-0-	-345 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	435 N	355	-0-	-80 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	465 N	347	-0-	-118 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870					
M	O	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	1705 N	1102	-0-	-603 B	-0-	1102	2		N	-0-			29
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2194	2	2 9	N	2	2 8		29
03	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2		N	-0-			29
04	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2226	2	3 9	N	3	3 8		29
05	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2		N	-0-			29
06	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2		N	-0-			29
07	1705 N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465	2		N	-0-			29
08	1705 N	1652	-0-	-53 B	-0-	1652	2		N	-0-			29
09	1650 N	617	-0-	-1033 B	-0-	617	2		N	-0-			29
10	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2		N	-0-			29
11	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2		N	-0-			29
*12	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		20,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374					
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
01	1519 N	1153	-0-	-366 B	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1263	-0-	-71 B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1213	-0-	-151 B	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	852	-0-	-378 B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
*12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649					
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
01	961 N	867	-0-	-94 B	-0-	22	1	845 2	N	-0-			-0-
02	870 N	723	-0-	-147 B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04	840 N	603	-0-	-237 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	36	1	800 2	N	1	1 8		-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	27	1	973 2	N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	27	1	861 2	N	-0-			-0-
08	837 N	715	-0-	-122 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
09	990 N	515	-0-	-475 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	13	1	906 2	N	-0-			-0-
11	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	13	1	601 2	N	-0-			-0-
*12	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	27	1	663 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
GEASLIN SW "204"		WELL #:		48	RRCID ->	199780	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5838 - 6514	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06		210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
09		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*12		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEASLIN SW "204"		WELL #:		49	RRCID ->	199782	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5769 - 6661
01		1736 N	1355	-0-	-381 B	-0-	1355 2		N	-0-		30
02		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2		N	-0-		30
03		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2		N	-0-		30
04		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-		30
05		1736 N	1418	-0-	-318 B	-0-	1417 2	1 9	N	1	1 8	30
06		1590 N	813	-0-	-777 B	-0-	813 2		N	-0-		30
07		1581 N	25	-0-	-1556 B	-0-	25 2		N	-0-		30
08		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2		N	-0-		30
09		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2		N	-0-		30
10		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 2		N	-0-		30
11		2010 N	1423	-0-	-587 B	-0-	1423 2		N	-0-		30
12		1333 N	1296	-0-	-37 B	-0-	1296 2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		16,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GEASLIN SE "206"		WELL #:		51	RRCID ->	199784	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5640 - 5660
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02		145 N	94	-0-	-51 B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
06		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
07		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
08		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
09		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
10		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*12		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354					
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
01	2356 N	2151	-0-	-205 B	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
02	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2175	-0-	-243 B	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2098	-0-	-122 B	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2134	-0-	-160 B	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
08	2170 N	1945	-0-	-225 B	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1406	-0-	-694 B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
*12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720					
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	341 N	214	-0-	-127 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	330 N	219	-0-	-111 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194					
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
GEASLIN SW "198"		WELL #:		47	RRCID ->	201191	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5358 -	6346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
02		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03		775 N	712	-0-	-63 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
04		870 N	674	-0-	-196 B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05		775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09		690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
10		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
12		713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONROE NE "179"		WELL #:		11	RRCID ->	201196	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	4784 -	5776	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	795	-0-	20 B	-65691	795	2		N	-0-			-0-
02		696 N	649	-0-	-47 B	-65691	649	2		N	-0-			-0-
03		682 N	712	-0-	30 B	-65661	712	2		N	-0-			-0-
04		780 N	663	-0-	-117 B	-65661	663	2		N	-0-			-0-
05		682 N	673	-0-	-9 B	-65661	673	2		N	-0-			-0-
06		690 N	639	-0-	-51 B	-65661	639	2		N	-0-			-0-
07		682 N	690	-0-	8 B	-65653	690	2		N	-0-			-0-
08		682 N	727	-0-	45 B	-65608	727	2		N	-0-			-0-
09		630 N	736	-0-	106 B	-65502	736	2		N	-0-			-0-
10		682 N	688	-0-	6 B	-65496	688	2		N	-0-			-0-
11		690 N	654	-0-	-36 B	-65496	654	2		N	-0-			-0-
12		775 N	702	-0-	-73 B	-65496	702	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONROE NE "179"		WELL #:		15	RRCID ->	202198	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4690 -	5020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	285	-0-	-273 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03		248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04		270 N	152	-0-	-118 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05		496 N	152	-0-	-344 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06		180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		155 N	59	-0-	-96 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
11		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
*12		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	1819	-0-	-475 B	-0-	1817	2			2	2	8	64
02		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2						64
03		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2						64
04		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2119	2	3	9	3	3	8	64
05		2387 N	2139	-0-	-248 B	-0-	2139	2						64
06		2160 N	2029	-0-	-131 B	-0-	2029	2						64
07		2201 N	2057	-0-	-144 B	-0-	2057	2						64
08		2139 N	1775	-0-	-364 B	-0-	1775	2						64
09		2040 N	1249	-0-	-791 B	-0-	1249	2						64
10		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2						64
11		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	2						64
*12		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2						64

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN SW "210"		WELL #:		33	RRCID ->	203693	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5696 - 6616		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2						50
02		174 N	165	-0-	-9 B	-0-	165	2						50
03		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2						50
04		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2						50
05		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2						50
06		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2						50
07		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2						50
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2						50
09		1050 N	259	-0-	-791 B	-0-	259	2						50
10		868 N	354	-0-	-514 B	-0-	352	2	2	9	2			52
11		450 N	317	-0-	-133 B	-0-	317	2						52
12		279 N	238	-0-	-41 B	-0-	232	2	6	9	5			57

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GEASLIN NW "197"		WELL #:		59	RRCID ->	203698	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5650 - 6210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	747	-0-	-276 B	-0-	747	2						-0-
02		1102 N	937	-0-	-165 B	-0-	937	2						-0-
03		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2						-0-
04		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2						-0-
05		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1034	2	1	9	1	1	8	-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2						-0-
07		1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951	2						-0-
08		1023 N	761	-0-	-262 B	-0-	761	2						-0-
09		1080 N	231	-0-	-849 B	-0-	231	2						-0-
10		961 N	809	-0-	-152 B	-0-	809	2						-0-
11		750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703	2						-0-
*12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2						-0-

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214					
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
01	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
02	261	N	77	-0-	-184 B	-0-	76 2		N	1	1 8		-0-
03	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09	150	N	26	-0-	-124 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710					
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
01	744	N	646	-0-	-98 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
02	812	N	768	-0-	-44 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
06	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
07	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
08	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
09	750	N	427	-0-	-323 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
10	775	N	722	-0-	-53 B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
11	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872					
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
01	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	906 2	30 9	N	27	2 8		92
02	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	885 2	31 9	N	28			120
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	803 2	34 9	N	31			151
04	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	821 2	14 9	N	13			164
05	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	881 2	20 9	N	18	1 8		181
06	810	N	804	-0-	-6 B	-0-	771 2	33 9	N	30			211
07	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	814 2	28 9	N	25			236
08	899	N	740	-0-	-159 B	-0-	714 2	26 9	N	24	172 1		88
09	810	N	591	-0-	-219 B	-0-	590 2	1 9	N	1			89
10	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	793 2	17 9	N	15			104
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	856 2	44 9	N	40			144
*12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	794 2	20 9	N	18			162
TOTAL GAS PROD:		9,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		270							

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

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		279 N	100	-0-	-179 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		377 N	365	-0-	-12 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03		372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05		403 N	329	-0-	-74 B	-0-	328	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	393	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09		390 N	141	-0-	-249 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10		403 N	111	-0-	-292 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,040				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

01		217 N	138	-0-	-79 B	-0-	136	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09		210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,330				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

01		2976 X	2445	-0-	-531 B	-0-	2443	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		2755 X	2637	-0-	-118 B	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2777	-0-	-137 B	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
04		2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2982	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2886	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2596	-0-	-504 B	-0-	2594	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		2883 N	2358	-0-	-525 B	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
09		2820 N	972	-0-	-1848 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2239	-0-	-365 B	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
11		2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
*12		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,972				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M	O	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		248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2		N	-0-			52
02		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			52
03		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			52
04		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			52
05		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-			52
06		210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2		N	-0-			52
07		217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2		N	-0-			52
08		217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192	2		N	-0-			52
09		210 N	163	-0-	-47	B	-0-	163	2		N	-0-			52
10		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2		N	-0-			52
11		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			52
*12		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

01		1395 N	1125	-0-	-270	B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1173	-0-	-253	B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1088	-0-	-172	B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1011	-0-	-260	B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	933	-0-	-245	B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	492	-0-	-588	B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
*12		703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

01		1891 N	1842	-0-	-49	B	-0-	1842	2		N	-0-			104
02		1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2		N	-0-			104
03		1854 N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	2		N	-0-			104
04		1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	2		N	-0-			104
05		1891 N	1832	-0-	-59	B	-0-	1832	2		N	-0-			104
06		1800 N	1757	-0-	-43	B	-0-	1757	2		N	-0-			104
07		1860 N	1823	-0-	-37	B	-0-	1823	2		N	-0-			104
08		1829 N	1781	-0-	-48	B	-0-	1781	2		N	-0-			104
09		1770 N	1452	-0-	-318	B	-0-	1452	2		N	-0-			104
10		1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	2		N	-0-			104
11		1750 N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	2		N	-0-			104
*12		1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	2		N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918				
M	O	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	2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1884	-0-	-1 B	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
03	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
04	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1970	-0-	-45 B	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1890	-0-	-60 B	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1987	-0-	-28 B	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1850	-0-	-134 B	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1575	-0-	-315 B	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
*12	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450				
01	992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2		N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	734	-0-	-320 B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
06	870 N	828	-0-	-42 B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
07	930 N	754	-0-	-176 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
08	744 N	556	-0-	-188 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
09	840 N	443	-0-	-397 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
*12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392				
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	3	3 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 6331	PERF. 5064	- 6056							
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	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
05	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
06	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
*12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5254	- 6086							
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	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-				84
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-				84
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-				84
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-				84
05	806 N	667	-0-	-139 B	-0-	666	2	1	9	N	1	8			84
06	720 N	609	-0-	-111 B	-0-	609	2			N	-0-				84
07	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594	2			N	-0-				84
08	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535	2			N	-0-				84
09	600 N	282	-0-	-318 B	-0-	282	2			N	-0-				84
10	589 N	346	-0-	-243 B	-0-	346	2			N	-0-				84
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-				84
*12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:		6,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 7234	PERF. 5814	- 6850							
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	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	2			N	-0-				-0-
03	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
04	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-				-0-
05	2542 N	2283	-0-	-259 B	-0-	2283	2			N	-0-				-0-
06	2370 N	2350	-0-	-20 B	-0-	2350	2			N	-0-				-0-
07	2542 N	2368	-0-	-174 B	-0-	2366	2	2	9	N	2	8			-0-
08	2294 N	2059	-0-	-235 B	-0-	2059	2			N	-0-				-0-
09	2340 N	1691	-0-	-649 B	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
10	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2			N	-0-				-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-				-0-
*12	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									



GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
BROWN NE "212"		WELL #:		25	RRCID ->	211836	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6524 - 6808
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		1674 N	1497	-0-	-177 B	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
02		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1540 2	8 9	N	7	7 8	-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1553 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		1643 N	1393	-0-	-250 B	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
06		1560 N	1470	-0-	-90 B	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	1564	-0-	-48 B	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1456	-0-	-94 B	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
12		1302 N	1224	-0-	-78 B	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,300		TOTAL CONDENSATE PROD:						10

GEASLIN NE "198"		WELL #:		54	RRCID ->	212770	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	5970 - 6902
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 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
02		1073 N	1061	-0-	-12 B	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
03		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
04		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1070 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	1030	-0-	-50 B	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	982 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	509	-0-	-511 B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
*12		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				11,854		TOTAL CONDENSATE PROD:						3

BROWN NE "212"		WELL #:		38	RRCID ->	215546	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5878 - 6310
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		2759 N	2530	-0-	-229 B	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
02		2523 N	2477	-0-	-46 B	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
04		2460 N	2451	-0-	-9 B	-0-	2451 2		N	-0-		-0-
05		2635 N	2473	-0-	-162 B	-0-	2473 2		N	-0-		-0-
06		2490 N	2410	-0-	-80 B	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
07		2542 N	2501	-0-	-41 B	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2324	-0-	-156 B	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
10		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
11		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	2410	-0-	-101 B	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				29,557		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//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	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		1240 N	1065	-0-	-175 B	-0-	22	1	1043	2	N	-0-		-0-
02		1102 N	1026	-0-	-76 B	-0-	27	1	999	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	27	1	1025	2	N	-0-		-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	27	1	1028	2	N	-0-		-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	36	1	1055	2	N	-0-		-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	27	1	1013	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	899	-0-	-186 B	-0-	27	1	870	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	36	1	1034	2	N	-0-		-0-
09		1050 N	903	-0-	-147 B	-0-	36	1	867	2	N	-0-		-0-
10		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	36	1	1005	2	N	-0-		-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	36	1	1018	2	N	-0-		-0-
*12		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	36	1	1047	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BROWN NW "212"		WELL #:		36	RRCID ->	215743	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	6210 -	6640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2970	-0-	-130 B	-0-	2970	2		N	-0-			241
02		2900 X	2706	-0-	-194 B	-0-	2695	2	11	9	N	10		251
03		3038 X	2856	-0-	-182 B	-0-	2856	2		N	-0-			251
04		2910 X	2888	-0-	-22 B	-0-	2888	2		N	-0-			251
05		2976 X	2606	-0-	-370 B	-0-	2604	2	2	9	N	2	2 8	251
06		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2		N	-0-			251
07		2976 N	2851	-0-	-125 B	-0-	2850	2	1	9	N	1	171 1	81
08		2604 N	2346	-0-	-258 B	-0-	2346	2		N	-0-			81
09		2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	2974	2		N	-0-			81
10		2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2		N	-0-			81
11		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2		N	-0-			81
12		3069 N	2678	-0-	-391 B	-0-	2678	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		33,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MONROE SE "188"		WELL #:		22	RRCID ->	217062	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	3568 -	4382	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07		527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
08		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

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	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1705 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1551	-0-	-123 B	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1496	-0-	-154 B	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1450	-0-	-193 B	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1335	-0-	-165 B	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1348	-0-	-202 B	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1927 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	2108 N	2002	-0-	-106 B	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1844	-0-	-106 B	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1798	-0-	-279 B	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1608	-0-	-342 B	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1751	-0-	-19 B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			44
02		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			44
03		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			44
04		300 N	186	-0-	-114 B	-0-	186	3		N	-0-			44
05		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3		N	-0-			44
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3		N	-0-			44
07		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			44
08		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3		N	-0-			44
09		150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	3		N	-0-			44
10		186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51	3		N	-0-			44
11		120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11	3		N	-0-			44
12		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GEASLIIN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
03		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1191	-0-	-69 B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1152	-0-	-48 B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1190	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		1209 N	1064	-0-	-145 B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
09		1140 N	968	-0-	-172 B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
12		992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12		217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	2		N	-0-			52
02		1276 N	1263	-0-	-13 B	-0-	1263	2		N	-0-			52
03		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2		N	-0-			52
04		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2		N	-0-			52
05		1364 N	1237	-0-	-127 B	-0-	1237	2		N	-0-			52
06		1290 N	1209	-0-	-81 B	-0-	1209	2		N	-0-			52
07		1364 N	1263	-0-	-101 B	-0-	1263	2		N	-0-			52
08		1240 N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	2		N	-0-			52
09		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2		N	-0-			52
10		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	2		N	-0-			52
11		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			52
12		1271 N	1048	-0-	-223 B	-0-	1048	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2693	-0-	-97 B	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
02		2913 X	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
03		2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
04		2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	2975	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
07		2790 N	2561	-0-	-229 B	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
08		2790 N	2620	-0-	-170 B	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
09		2700 N	2279	-0-	-421 B	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
10		2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2206	-0-	-344 B	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
12		2356 N	2351	-0-	-5 B	-0-	2351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		120 N	26	-0-	-94 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M	O	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		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09		420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

01		775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03		713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
04		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
06		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
08		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

01		1209 N	965	-0-	-244 B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1127	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1068	-0-	-42 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	952	-0-	-133 B	-0-	952	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	811	-0-	-269 B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	990	2		N	-0-			-0-
11		930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
12		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
BROWN SE "221"		WELL #:		39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-		3239 2		2 9	N	2		2 8	-0-
02	2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-		2808 2			N	-0-			-0-
03	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-		3331 2			N	-0-			-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-		3007 2			N	-0-			-0-
05	2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-		2760 2		1 9	N	1		1 8	-0-
06	2600 X	2600	-0-	-0- B	-0-		2600 2			N	-0-			-0-
07	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-		2928 2		2 9	N	2		2 8	-0-
08	2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-		2749 2			N	-0-			-0-
09	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-		3045 2			N	-0-			-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-		3227 2			N	-0-			-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-		2977 2			N	-0-			-0-
*12	2796 X	2796	-0-	-0- B	-0-		2796 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BROWN SE "211"		WELL #:		45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164				
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-		2519 2			N	-0-			-0-
02	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-		2557 2			N	-0-			-0-
03	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-		2608 2			N	-0-			-0-
04	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-		2646 2			N	-0-			-0-
05	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-		2259 2			N	-0-			-0-
06	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-		2517 2			N	-0-			-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-		2320 2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-		1736 2			N	-0-			-0-
09	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-		2430 2			N	-0-			-0-
10	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-		2613 2			N	-0-			-0-
11	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-		2527 2			N	-0-			-0-
*12	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-		1956 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN NE "185"		WELL #:		57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420				
01	1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-		1836 2			N	-0-			-0-
02	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-		3178 2			N	-0-			-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-		3054 2			N	-0-			-0-
04	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-		3004 2			N	-0-			-0-
05	2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-		2559 2			N	-0-			-0-
06	2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-		2936 2			N	-0-			-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-		2955 2		2 9	N	2		2 8	-0-
08	2141 X	2141	-0-	-0- B	-0-		2141 2			N	-0-			-0-
09	1770 X	1106	-0-	-664 B	-0-		1106 2			N	-0-			-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-		2942 2			N	-0-			-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-		2226 2			N	-0-			-0-
*12	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-		1982 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						



OIL AND GAS DIVISION

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	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		2201 N	2141	-0-	-60 B	-0-	2139	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		2030 N	2013	-0-	-17 B	-0-	2013	2			N	-0-		-0-
03		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-		-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2072	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		2139 N	2062	-0-	-77 B	-0-	2062	2			N	-0-		-0-
06		2070 N	2006	-0-	-64 B	-0-	2006	2			N	-0-		-0-
07		2139 N	2076	-0-	-63 B	-0-	2076	2			N	-0-		-0-
08		2077 N	1912	-0-	-165 B	-0-	1912	2			N	-0-		-0-
09		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-		-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-		-0-
11		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-		-0-
*12		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,692			TOTAL CONDENSATE PROD:								5

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

01		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	816	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-		-0-
03		744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2			N	-0-		-0-
04		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2			N	-0-		-0-
05		837 N	766	-0-	-71 B	-0-	765	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-		-0-
07		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-		-0-
08		775 N	299	-0-	-476 B	-0-	299	2			N	-0-		-0-
09		780 N	697	-0-	-83 B	-0-	697	2			N	-0-		-0-
10		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-		-0-
11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-		-0-
*12		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,763			TOTAL CONDENSATE PROD:								3

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

01		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-		-0-
02		58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54	2			N	-0-		-0-
03		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-		-0-
06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-		-0-
08		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-		-0-
10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-		-0-
*12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			703			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 2		N	-0-		-0-			-0-
02		841 N	815	-0-	-26 B	-0-	815 2		N	-0-		-0-			-0-
03		868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861 2		N	-0-		-0-			-0-
04		840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835 2		N	-0-		-0-			-0-
05		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2		N	-0-		-0-			-0-
06		840 N	819	-0-	-21 B	-0-	819 2		N	-0-		-0-			-0-
07		884 N	884	-0-	-0 B	-0-	884 2		N	-0-		-0-			-0-
08		837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 2		N	-0-		-0-			-0-
09		887 N	887	-0-	-0 B	-0-	887 2		N	-0-		-0-			-0-
10		899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853 2		N	-0-		-0-			-0-
11		831 N	831	-0-	-0 B	-0-	831 2		N	-0-		-0-			-0-
12		930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837 2		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,160												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

01		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2		N	-0-		-0-			-0-
02		493 N	474	-0-	-19 B	-0-	474 2		N	-0-		-0-			-0-
03		496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416 2		N	-0-		-0-			-0-
04		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 2		N	-0-		-0-			-0-
05		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2		N	-0-		-0-			-0-
06		412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412 2		N	-0-		-0-			-0-
07		496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414 2		N	-0-		-0-			-0-
08		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-			-0-
09		461 N	461	-0-	-0 B	-0-	461 2		N	-0-		-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413 2		N	-0-		-0-			-0-
11		390 N	311	-0-	-79 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-			-0-
12		465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332 2		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,104												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

01		45 N	45	-0-	-0 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0 B	-0-	20 2		N	-0-		-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29 2		N	-0-		-0-			-0-
07		12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-			-0-
08		434 N	6	-0-	-428 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			679												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
BROWN NE "221"		WELL #:		55	RRCID ->	224936	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	3330 - 6360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329 2				N	-0-			-0-
02		348 N	320	-0-	-28 B	-0-	320 2				N	-0-			-0-
03		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2				N	-0-			-0-
04		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 2				N	-0-			-0-
05		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2				N	-0-			-0-
06		330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282 2				N	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316 2				N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322 2				N	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0 B	-0-	311 2				N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2				N	-0-			-0-
11		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2				N	-0-			-0-
12		310 N	223	-0-	-87 B	-0-	223 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN SE "213"		WELL #:		49	RRCID ->	225928	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	5724 - 6696			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1143	-0-	-35 B	-0-	1143 2				N	-0-			-0-
02		1102 N	1061	-0-	-41 B	-0-	1061 2				N	-0-			-0-
03		1147 N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117 2				N	-0-			-0-
04		1110 N	1065	-0-	-45 B	-0-	1065 2				N	-0-			-0-
05		1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085 2				N	-0-			-0-
06		1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039 2				N	-0-			-0-
07		1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063 2				N	-0-			-0-
08		1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030 2				N	-0-			-0-
09		1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023 2				N	-0-			-0-
10		1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028 2				N	-0-			-0-
11		990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970 2				N	-0-			-0-
12		1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN SE "213"		WELL #:		50	RRCID ->	227005	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	3261 - 6754			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1655	-0-	-19 B	-0-	1655 2				N	-0-			-0-
02		1507 N	1507	-0-	-0 B	-0-	1507 2				N	-0-			-0-
03		1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588 2				N	-0-			-0-
04		1590 N	1479	-0-	-111 B	-0-	1479 2				N	-0-			-0-
05		1612 N	1568	-0-	-44 B	-0-	1567 2	1 9			N	1	1 8		-0-
06		1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526 2				N	-0-			-0-
07		1624 N	1624	-0-	-0 B	-0-	1624 2				N	-0-			-0-
08		1581 N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563 2				N	-0-			-0-
09		1557 N	1557	-0-	-0 B	-0-	1557 2				N	-0-			-0-
10		1612 N	1583	-0-	-29 B	-0-	1583 2				N	-0-			-0-
11		1500 N	1496	-0-	-4 B	-0-	1496 2				N	-0-			-0-
12		1612 N	1431	-0-	-181 B	-0-	1431 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		589 N	520	-0-	-69 B	-0-	520 2				N	-0-			-0-		
02		522 N	464	-0-	-58 B	-0-	464 2				N	-0-			-0-		
03		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 2				N	-0-			-0-		
04		510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473 2				N	-0-			-0-		
05		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2				N	-0-			-0-		
06		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2				N	-0-			-0-		
07		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 2				N	-0-			-0-		
08		496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 2				N	-0-			-0-		
09		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 2				N	-0-			-0-		
10		465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 2				N	-0-			-0-		
11		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2				N	-0-			-0-		
12		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,452													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

01		3596 X	3574	-0-	-22 B	-0-	3572 2	2 9			N	2	2 8		-0-		
02		3364 X	3294	-0-	-70 B	-0-	3294 2				N	-0-			-0-		
03		3596 X	3538	-0-	-58 B	-0-	3538 2				N	-0-			-0-		
04		3480 X	3400	-0-	-80 B	-0-	3400 2				N	-0-			-0-		
05		3565 X	3335	-0-	-230 B	-0-	3335 2				N	-0-			-0-		
06		3450 X	3240	-0-	-210 B	-0-	3240 2				N	-0-			-0-		
07		3534 X	3266	-0-	-268 B	-0-	3264 2	2 9			N	2	2 8		-0-		
08		3534 X	2957	-0-	-577 B	-0-	2957 2				N	-0-			-0-		
09		3333 X	3333	-0-	-0 B	-0-	3333 2				N	-0-			-0-		
10		3351 X	3351	-0-	-0 B	-0-	3351 2				N	-0-			-0-		
11		3240 X	3205	-0-	-35 B	-0-	3205 2				N	-0-			-0-		
12		3410 X	3227	-0-	-183 B	-0-	3227 2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			39,720													TOTAL CONDENSATE PROD:	4

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

01		378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 2				N	-0-			-0-		
02		348 N	338	-0-	-10 B	-0-	338 2				N	-0-			-0-		
03		324 N	324	-0-	-0 B	-0-	324 2				N	-0-			-0-		
04		360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 2				N	-0-			-0-		
05		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2				N	-0-			-0-		
06		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 2				N	-0-			-0-		
07		335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335 2				N	-0-			-0-		
08		415 N	415	-0-	-0 B	-0-	415 2				N	-0-			-0-		
09		360 N	214	-0-	-146 B	-0-	214 2				N	-0-			-0-		
10		412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412 2				N	-0-			-0-		
11		390 N	319	-0-	-71 B	-0-	319 2				N	-0-			-0-		
*12		331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331 2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,068													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03		403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04		360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
08		434 N	283	-0-	-151 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10		372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12		403 N	245	-0-	-158 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

01		1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02		1334 N	1330	-0-	-4 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
03		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1342	-0-	-84 B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1370	-0-	-10 B	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1387	-0-	-70 B	-0-	1385	2	2 9	N	-0-	2 8		-0-
08		1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
09		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
11		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1338	-0-	-119 B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

01		1488 N	1233	-0-	-255 B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
04		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
06		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1316	-0-	-94 B	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
11		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1102	-0-	-262 B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
02		406 N	370	-0-	-36	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
03		465 N	416	-0-	-49	B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04		450 N	406	-0-	-44	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
07		434 N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08		434 N	395	-0-	-39	B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10		434 N	385	-0-	-49	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11		390 N	376	-0-	-14	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12		434 N	385	-0-	-49	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

01		2046 N	1836	-0-	-210	B	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1681	-0-	-175	B	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1647	-0-	-213	B	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1644	-0-	-126	B	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
05		1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1544	-0-	-46	B	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1547	-0-	-251	B	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
10		1911 N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
11		1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1538	-0-	-167	B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

01		4650 X	4455	-0-	-195	B	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
02		4396 X	4396	-0-	-0-	B	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
03		4650 X	4630	-0-	-20	B	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
04		4500 X	4189	-0-	-311	B	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4632	-0-	-18	B	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4140	-0-	-360	B	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
07		4650 X	4317	-0-	-333	B	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4601	-0-	-18	B	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
09		4200 X	4124	-0-	-76	B	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
10		4536 X	4536	-0-	-0-	B	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
11		4200 X	4150	-0-	-50	B	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
*12		4419 X	4419	-0-	-0-	B	-0-	4419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
03		1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1645	-0-	-125 B	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1560	-0-	-60 B	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
07		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
08		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
09		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1612	-0-	-155 B	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1578	-0-	-42 B	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1320	-0-	-447 B	-0-	1320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

01		1054 N	965	-0-	-89 B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
02		899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
03		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
04		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	992	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08		992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
09		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
11		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	895	-0-	-345 B	-0-	895	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
02		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04		810 N	676	-0-	-134 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05		775 N	721	-0-	-54 B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06		720 N	680	-0-	-40 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
09		690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
11		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
*12		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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		1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
02		1015 N	961	-0-	-54 B	-0-	961 2	N	-0-		-0-
03		1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
04		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
06		1020 N	1013	-0-	-7 B	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
07		1364 N	1042	-0-	-322 B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
08		1116 N	739	-0-	-377 B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
09		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
10		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	1019 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "200"		WELL #:		71	RRCID ->	231376	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 5670 - 6482
01		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
02		522 N	509	-0-	-13 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
05		558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
06		480 N	386	-0-	-94 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
07		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	450 2	N	2	2 8	-0-
08		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
09		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
10		465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
*12		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NW "212"		WELL #:		73	RRCID ->	238132	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6390 - 6615
01		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
02		928 N	844	-0-	-84 B	-0-	844 2	N	-0-		-0-
03		868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	837	-0-	-273 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-
05		899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
06		840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 2	N	-0-		-0-
07		868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-
08		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2	N	-0-		-0-
09		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
10		837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803 2	N	-0-		-0-
11		780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
12		837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
05		1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
06		810 N	781	-0-	-29	B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
08		837 N	662	-0-	-175	B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09		2378 N	2378	-0-	-0-	B	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
11		2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
*12		1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

01		186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05		186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06		180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07		186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08		186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09		150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

01		1339 N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
02		1334 N	1194	-0-	-140	B	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1099	-0-	-265	B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	750	-0-	-540	B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1286	-0-	-78	B	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1221	-0-	-9	B	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1267	-0-	-4	B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884	2		N	-0-			-0-	
02		870 N	807	-0-	-63 B	-0-	807	2		N	-0-			-0-	
03		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	2		N	-0-			-0-	
04		870 N	793	-0-	-77 B	-0-	793	2		N	-0-			-0-	
05		868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-	
06		810 N	727	-0-	-83 B	-0-	727	2		N	-0-			-0-	
07		806 N	735	-0-	-71 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-	
08		775 N	598	-0-	-177 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-	
09		775 N	775	-0-	-0 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-	
10		765 N	765	-0-	-0 B	-0-	765	2		N	-0-			-0-	
11		684 N	684	-0-	-0 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-	
12		806 N	663	-0-	-143 B	-0-	663	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,043											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

01		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
02		119 N	119	-0-	-0 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
03		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
04		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
07		107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-	
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
09		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
10		99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
*12		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,316											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

01		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-	
02		203 N	169	-0-	-34 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
04		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
05		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
07		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
08		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
09		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-	
10		193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
11		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-	
*12		167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,002											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
02		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	1031	-0-	-19 B	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	995	-0-	-90 B	-0-	995	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	976	-0-	-44 B	-0-	976	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
08		992 N	798	-0-	-194 B	-0-	798	2	N	-0-			-0-
09		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
11		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	955	-0-	-161 B	-0-	955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

01		3875 X	3628	-0-	-247 B	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
02		3625 X	3343	-0-	-282 B	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
03		3720 X	3715	-0-	-5 B	-0-	3715	2	N	-0-			-0-
04		3600 X	3449	-0-	-151 B	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3428	-0-	-199 B	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3133	-0-	-467 B	-0-	3133	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3451	-0-	-269 B	-0-	3449	2	N	2	2 8		-0-
08		3720 X	2975	-0-	-745 B	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
09		3450 X	3401	-0-	-49 B	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
10		3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2	N	-0-			-0-
11		3330 X	3068	-0-	-262 B	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
12		3503 X	3058	-0-	-445 B	-0-	3058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

01		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
02		493 N	476	-0-	-17 B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
03		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
04		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2	N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-
06		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
08		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
09		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
10		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN NE "225"		WELL #:		88	RRCID ->	244144	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6122 - 7150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1209 N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
04		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	901	-0-	-246 B	-0-	900 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1140 N	1048	-0-	-92 B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	965	-0-	-244 B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
08		899 N	643	-0-	-256 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GEASLIN NW "187"		WELL #:		70	RRCID ->	244305	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4395 - 4410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02		203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
09		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN NE "184"		WELL #:		76	RRCID ->	244419	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5764 - 6437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	22 1	1631 2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1497	-0-	-11 B	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
03		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1454	-0-	-136 B	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1479	-0-	-51 B	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
10		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1514	-0-	-5 B	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M	O	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		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
02		290 N	280	-0-	-10 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
04		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
06		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-	
07		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-	
08		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
09		240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
10		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
*12		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,008											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	531	2	9	9	N	8		151	
02		580 N	538	-0-	-42 B	-0-	536	2	2	9	N	2		153	
03		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	512	2	13	9	N	12		165	
04		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	548	2	4	9	N	4		169	
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	595	2	17	9	N	15	1 8	183	
06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	536	2	7	9	N	6		189	
07		558 N	414	-0-	-144 B	-0-	408	2	6	9	N	5	168 1	26	
08		620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2			N	-0-		26	
09		540 N	500	-0-	-40 B	-0-	459	2	41	9	N	37		63	
10		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	383	2	9	9	N	8		71	
11		570 N	257	-0-	-313 B	-0-	257	2			N	-0-		71	
*12		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-		71	
TOTAL GAS PROD:			6,400											TOTAL CONDENSATE PROD:	97

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-		-0-	
02		580 N	544	-0-	-36 B	-0-	544	2			N	-0-		-0-	
03		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-		-0-	
04		600 N	554	-0-	-46 B	-0-	554	2			N	-0-		-0-	
05		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-		-0-	
06		570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-		-0-	
07		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-		-0-	
08		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-		-0-	
09		540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2			N	-0-		-0-	
10		558 N	484	-0-	-74 B	-0-	484	2			N	-0-		-0-	
11		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470	2			N	-0-		-0-	
*12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,495											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN SE "201"		WELL #:		91	RRCID ->	259360	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	4840 -	7480
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02		754 N	698	-0-	-56 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
03		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 2		N	-0-			-0-
04		750 N	675	-0-	-75 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
05		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
08		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
09		690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
10		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN SW '225'		WELL #:		95	RRCID ->	277527	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	3393 -	6421
01		5952 X	2584	-0-	-3368 B	-0-	2583 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		5568 X	2249	-0-	-3319 B	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
03		5425 X	2843	-0-	-2582 B	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
04		5250 X	2343	-0-	-2907 B	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	2378	-0-	-1683 B	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2247	-0-	-513 B	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2569	-0-	-283 B	-0-	2562 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08		3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	3031 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
10		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
11		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2266	-0-	-214 B	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND)		34309 475		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TERRELL						
THOMPSON, J. CLEO		855610											
BROWN STATE 34		WELL #:		2	RRCID ->	169851	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6109 -	6204
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02		87 N	1	-0-	-86	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,196	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) //CONT.// 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----															
GENEVA (ELLENBURGER)			34394 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: SCHLEICHER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445												
BRUTON 27			WELL #: 1		RRCID -> 220006			COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	68	1	2234	3	N	260	311	1	126
							286	9							
02		2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	64	1	2099	3	N	235	330	1	31
							259	9							
03		2697 #	2537	-0-	-160	-0-	68	1	2229	3	N	218	157	1	92
							240	9							
04		2610 #	2532	-0-	-78	-0-	66	1	2231	3	N	214	152	1	154
							235	9							
05		2697 #	1816	-0-	-881	-0-	68	1	1616	3	N	120	154	1	120
							132	9							
06		2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	66	1	2330	3	N	196	162	1	154
							216	9							
07		2604 #	2246	-0-	-358	-0-	68	1	2033	3	N	132	151	1	135
							145	9							
08		2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	68	1	2423	3	N	184	162	1	157
							202	9							
09		2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	66	1	2351	3	N	176	171	1	162
							194	9							
10		2697 #	2490	-0-	-207	-0-	68	1	2404	3	N	16	158	1	20
							18	9							
11		2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	66	1	2316	3	N	331	154	1	197
							364	9							
12		2697 #	2566	-0-	-131	-0-	68	1	2329	3	N	154	313	1	38
							169	9							
TOTAL GAS PROD:			29,859		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,236							

-----														
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327							CNTY: SCHLEICHER				
POWELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 266981			COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	8171				N	-0-		175
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8171				N	-0-		175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8171				N	-0-		175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8171				N	-0-		175
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8171				N	-0-		175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8171				N	-0-		175
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8171				N	NO RPT		175
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8171				N	NO RPT		175
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8171				N	NO RPT		175
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8171				N	NO RPT		175
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8171				N	NO RPT		175
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8171				N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



GENEVA (STRAWN) COPPERTOP MOORE		34394 500 177301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 1		RRCID -> 153336		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7714 - 7726						
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		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-					61
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					61
03		341 N	35	-0-	-306	-0-	24 2	11 9		N	10					71
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	408 2	22 9		N	20					91
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	356 2	6 9		N	5					96
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	198 2	11 9		N	10					106
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9		N	1					107
08		372 N	332	-0-	-40	-0-	331 2	1 9		N	1					108
09		210 N	53	-0-	-157	-0-	53 2			N	-0-					108
10		465 N	19	-0-	-446	-0-	19 2			N	-0-					108
11		330 N	6	-0-	-324	-0-	6 2			N	-0-					108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

ENERVEST OPERATING, L.L.C. BRUTON		252131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO								
		WELL #: 2 T		RRCID -> 100072		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7631 - 7662						
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-					-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-					-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-					-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-					-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3			N	-0-					-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-					-0-
07		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3			N	-0-					-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-					-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-					-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-					-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GET IT (GOEN LIME) DAMRON ENERGY, LLC PFLUGER		34601 200 198130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO								
		WELL #: 1		RRCID -> 144776		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3473 - 3477						
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2			N	-0-					-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 5			N	-0-					-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 5			N	-0-					-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 5			N	-0-					-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 5			N	-0-					-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 5			N	-0-					-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 5			N	-0-					-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 5			N	-0-					-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 5			N	-0-					-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 5			N	-0-					-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 5			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----												
GRIERSON SPRING (DEVONIAN)				36953 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REAGAN	
APACHE CORPORATION				027200								
UNIVERSITY "5"				WELL #:	1	RRCID ->	150467	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 8705 - 8856
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1891 N	990	-0-	-901	-0-	942 2	48 9	Y	44		251
02		1015 N	705	-0-	-310	-0-	21 1	622 2	Y	56		307
							62 9					
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	47 1	1474 2	Y	137		444
							151 9					
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39 1	1255 2	Y	56	190 1	310
							62 9					
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	52 1	1404 2	Y	61		371
							67 9					
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48 1	1491 2	Y	87		458
							96 9					
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	57 1	1753 2	Y	81		539
							89 9					
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	65 1	1827 2	Y	45	372 1	212
							50 9					
09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	64 1	1761 2	Y	53		265
							58 9					
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	84 1	1855 2	Y	78		343
							86 9					
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	63 1	1606 2	Y	78		421
							86 9					
12		1612 N	1363	-0-	-249	-0-	60 1	1272 2	Y	28		449
							31 9					
TOTAL GAS PROD:			18,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			804			

-----												
GRIERSON SPRING (STRAWN)				36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN	
APACHE CORPORATION				027200								
UNIVERSITY "F"				WELL #:	1	RRCID ->	118580	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8774 - 8822
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6200 X	4295	-0-	-1905	-0-	4021 2	274 9	Y	249	108 1	329
02		5800 X	4461	-0-	-1339	-0-	134 1	3972 2	Y	323	325 1	327
							355 9					
03		6200 X	5724	-0-	-476	-0-	166 1	5222 2	Y	305	399 1	233
							336 9					
04		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	178 1	5760 2	Y	263	263 1	233
							289 9					
05		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	198 1	5324 2	Y	271	293 1	211
							298 9					
06		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	192 1	6004 2	Y	277	198 1	290
							305 9					
07		5952 X	5942	-0-	-10	-0-	180 1	5525 2	Y	215	198 1	307
							237 9					
08		5952 X	5464	-0-	-488	-0-	181 1	5051 2	Y	211	389 1	129
							232 9					
09		5760 X	4996	-0-	-764	-0-	164 1	4547 2	Y	259	185 1	203
							285 9					
10		5952 X	5659	-0-	-293	-0-	229 1	5060 2	Y	336	200 1	339
							370 9					
11		5760 X	4368	-0-	-1392	-0-	152 1	3858 2	Y	325	229 1	435
							358 9					
12		5952 X	4350	-0-	-1602	-0-	183 1	3875 2	Y	265	277 1	423
							292 9					
TOTAL GAS PROD:			63,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,299			

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION GRIERSON A		//CONT.// //CONT.//	36953 500 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN						
		WELL #:	1	RRCID -> 155427	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8784 - 8874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	370	-0-	-312	-0-	19 1	347 2	Y	4	9 1		162
02	435 N	372	-0-	-63	-0-	4 9	24 1	Y	2			164
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2 9	34 1	Y	6	6 1		164
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	7 9	35 1	Y	6			170
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7 9	52 1	Y	1	7 1		164
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	1 9	38 1	Y	8	8 1		164
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	9 9	27 1	Y	8			172
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9 9	25 1	Y	2			174
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	Y	2	9 1		167
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2 9	24 1	Y	9	8 1		168
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	10 9	25 1	Y	8	6 1		170
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	9 9	19 1	Y	3			173
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		6,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

GRIERSON STATE		WELL #:	1	RRCID -> 156490	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 8822 - 8902				
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	238 2	21 9	Y	19			155
02	377 N	307	-0-	-70	-0-	9 1	277 2	Y	19			174
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	21 9	12 1	Y	11	168 1		17
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 9	9 1	Y	-0-			17
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	9 1	11 1	Y	-0-			17
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	11 1	8 1	Y	-0-			17
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11 1	11 1	Y	-0-			17
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13 1	13 1	Y	71			88
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	78 9	13 1	Y	81			169
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	89 9	16 1	Y	58	159 1		68
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	64 9	10 1	Y	76			144
12	465 N	200	-0-	-265	-0-	84 9	9 1	Y	9			153
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		4,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		344						

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	91	2	Y	2	2	1		1
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	9								1
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	1	1	1	1
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	9								1
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				1
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1		1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	9								1
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1		1
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	1	9								2
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	2	Y	1				2
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	9								1
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	1	1		1
						3	1	81	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
						3	1	70	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
						1	1	30	2	Y	1				2
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906						
01	5580 X	5324	-0-	-256	-0-	5203	2	121	9	Y	110	185	1		64
02	5220 X	4113	-0-	-1107	-0-	132	1	3901	2	Y	73				137
03	5580 X	5461	-0-	-119	-0-	80	9								
04	5400 X	5072	-0-	-328	-0-	163	1	5136	2	Y	147	183	1		101
05	5580 X	4779	-0-	-801	-0-	162	9								
06	5280 X	4445	-0-	-835	-0-	149	1	4804	2	Y	108				209
07	5456 X	4980	-0-	-476	-0-	119	9								
08	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	165	1	4429	2	Y	168	344	1		33
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	185	9								
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	135	1	4197	2	Y	103				136
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	113	9								
12	5301 X	4963	-0-	-338	-0-	153	1	4709	2	Y	107	173	1		70
						118	9								
						172	1	4815	2	Y	148	182	1		36
						163	9								
						174	1	4808	2	Y	121				157
						133	9								
						222	1	4897	2	Y	173	182	1		148
						190	9								
						184	1	4687	2	Y	138	183	1		103
						152	9								
						209	1	4434	2	Y	291	187	1		207
						320	9								
TOTAL GAS PROD:		59,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,687									

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	3944	-0-	-1946	-0-	3883	2	61	9	Y	55	24	1			73
02	5510 X	4113	-0-	-1397	-0-	132	1	3900	2	Y	74	72	1			75
						81	9									
03	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	206	1	6475	2	Y	146	109	1			112
						161	9									
04	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	220	1	7104	2	Y	112	125	1			99
						123	9									
05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	247	1	6625	2	Y	112	124	1			87
						123	9									
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	236	1	7348	2	Y	111	82	1			116
						122	9									
07	7285 X	7076	-0-	-209	-0-	220	1	6761	2	Y	86	79	1			123
						95	9									
08	7285 X	7013	-0-	-272	-0-	239	1	6694	2	Y	73	151	1			45
						80	9									
09	7050 X	6764	-0-	-286	-0-	234	1	6478	2	Y	47	55	1			37
						52	9									
10	7285 X	6482	-0-	-803	-0-	279	1	6155	2	Y	44	36	1			45
						48	9									
11	7050 X	4866	-0-	-2184	-0-	183	1	4649	2	Y	31	31	1			45
						34	9									
12	7068 X	4878	-0-	-2190	-0-	219	1	4633	2	Y	24	30	1			39
						26	9									
TOTAL GAS PROD:		74,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				915						

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3173	-0-	-1477	-0-	3111	2	62	9	Y	56	24	1			74
02	4350 X	3375	-0-	-975	-0-	107	1	3184	2	Y	76	74	1			76
						84	9									
03	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	130	1	4076	2	Y	78	95	1			59
						86	9									
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	132	1	4273	2	Y	53	65	1			47
						58	9									
05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	177	1	4744	2	Y	47	57	1			37
						52	9									
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	169	1	5284	2	Y	47	35	1			49
						52	9									
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	158	1	4862	2	Y	37	34	1			52
						41	9									
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	46	70	1			28
						51	9									
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	149	1	4110	2	Y	41	37	1			32
						45	9									
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	209	1	4617	2	Y	26	31	1			27
						29	9									
11	4050 X	3760	-0-	-290	-0-	141	1	3586	2	Y	30	18	1			39
						33	9									
12	4185 X	3769	-0-	-416	-0-	169	1	3574	2	Y	24	24	1			39
						26	9									
TOTAL GAS PROD:		52,202				TOTAL CONDENSATE PROD:				561						

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	114	2	Y	1	3	1	30
						1	9							
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	8	1	120	2	Y	1			31
						1	9							
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	2	2	1	31
						2	9							
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	2			33
						2	9							
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-	2	1	31
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	2	2	1	31
						2	9							
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	2			33
						2	9							
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	167	2	Y	1			34
						1	9							
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	5	1	165	2	Y	-0-	2	1	32
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	166	2	Y	2	2	1	32
						2	9							
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	141	2	Y	2	2	1	32
						2	9							
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	5	1	120	2	Y	1			33
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	285	1	5210	2	N	178	117	1	169
						196	9							
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	391	1	5737	2	N	140	192	1	117
						154	9							
03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	578	1	7367	2	N	272	91	1	298
						299	9							
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	431	1	5868	2	N	80	190	1	188
						88	9							
05	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	633	1	7653	2	N	221	99	1	310
						243	9							
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	451	1	6652	2	N	235	285	1	260
						259	9							
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	317	1	7084	2	N	98	188	1	170
						108	9							
08	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	309	1	6994	2	N	96			266
						106	9							
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	207	1	6252	2	N	154	293	1	127
						169	9							
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	283	1	6656	2	N	106	97	1	136
						117	9							
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	256	1	5377	2	N	91	80	1	147
						100	9							
*12	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	229	1	5272	2	N	71			218
						78	9							
TOTAL GAS PROD:		82,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,742								

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1169	2	N	15	26	1	90
						17	9							
02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	8			98
						9	9							
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	2	N	22	19	1	101
						24	9							
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	113	1	1540	2	N	23			124
						25	9							
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	2	N	5	25	1	104
						6	9							
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	N	26	27	1	103
						29	9							
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	2	N	33			136
						36	9							
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	97	1	2202	2	N	86			222
						95	9							
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	65	1	1949	2	N	65	24	1	263
						72	9							
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1797	2	N	29	28	1	264
						32	9							
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	22	20	1	266
						24	9							
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	10			276
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		20,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		344								

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2201 N	877	-0-	-1324	-0-	45	1	821	2	N	10	23	1	27
						11	9							
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	8			35
						9	9							
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	134	1	1711	2	N	19	20	1	34
						21	9							
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	2	N	17			51
						19	9							
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	152	1	1835	2	N	4	22	1	33
						4	9							
06	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	90	1	1330	2	N	18	20	1	31
						20	9							
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	60	1	1342	2	N	19			50
						21	9							
08	1984 N	1494	-0-	-490	-0-	63	1	1425	2	N	5			55
						6	9							
09	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	44	1	1328	2	N	4	20	1	39
						4	9							
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	59	1	1386	2	N	22	20	1	41
						24	9							
11	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	54	1	1126	2	N	19	16	1	44
						21	9							
12	1426 N	1084	-0-	-342	-0-	45	1	1030	2	N	8			52
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		17,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 - 8794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3311	-0-	-1339	-0-	3220	2	91	9	Y	83	36	110
02	4350 X	3398	-0-	-952	-0-	107	1	3167	2	Y	113	109	114
						124	9						
03	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	186	1	5840	2	Y	133	145	102
						146	9						
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	133	1	4296	2	Y	82	111	73
						90	9						
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	153	1	4101	2	Y	85	92	66
						94	9						
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	140	1	4383	2	Y	80	62	84
						88	9						
07	T. A.	4380	-0-	4380	4380	136	1	4172	2	Y	65	58	91
						72	9						
08	T. A.	4431	-0-	4431	8811	149	1	4160	2	Y	111	134	68
						122	9						
09	T. A.	4542	-0-	4542	13353	153	1	4231	2	Y	144	99	113
						158	9						
10	T. A.	4602	-0-	4602	17955	193	1	4267	2	Y	129	111	131
						142	9						
11	20256 X	2301	-0-	-17955	-0-	87	1	2214	2	Y	-0-	89	42
12	4309 X	2231	-0-	-2078	-0-	101	1	2130	2	Y	-0-	42	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,025					

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 2		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8552 - 8750			
01	9765 X	6285	-0-	-3480	-0-	321	1	5879	2	N	77	152	360
						85	9						
02	9135 X	-0-	-0-	-9135	-0-					N	-0-		360
03	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-	19	341
04	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-		341
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-		341
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-		341
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		341
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		341
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		341
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		341
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	307
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		307
TOTAL GAS PROD:		6,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					



GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 2		RRCID -> 166708		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	N	12	22	1	56
						13	9							
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1130	2	N	7			63
						8	9							
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	N	18	16	1	65
						20	9							
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	N	13			78
						14	9							
05	1302 N	926	-0-	-376	-0-	71	1	854	2	N	1	16	1	63
						1	9							
06	1140 N	882	-0-	-258	-0-	55	1	813	2	N	13	12	1	64
						14	9							
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	38	1	859	2	N	27			91
						30	9							
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	N	34			125
						37	9							
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	26	1	793	2	N	33	13	1	145
						36	9							
10	930 N	910	-0-	-20	-0-	34	1	804	2	N	65	177	1	33
						72	9							
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	32	1	681	2	N	32	12	1	53
						35	9							
12	899 N	632	-0-	-267	-0-	26	1	593	2	N	12			65
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		11,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		267						

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998				TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934						
M O	ALLOW 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	775 N	472	-0-	-303	-0-	472	2			Y	-0-					24
02	522 N	501	-0-	-21	-0-	16	1	485	2	Y	-0-					24
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	Y	5					29
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	6	9									
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	14					43
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	15	9									
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	Y	19					62
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21	9									
09	450 N	251	-0-	-199	-0-	18	1	574	2	Y	44					106
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	48	9									
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	580	2	Y	73					179
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	80	9									
						18	1	493	2	Y	19	181	1			17
						21	9									
						9	1	242	2	Y	-0-					17
						44	1	968	2	Y	162	161	1			18
						178	9									
						22	1	554	2	Y	-0-					18
						21	1	443	2	Y	76					94
						84	9									
TOTAL GAS PROD:		7,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				412						

HENRY RESOURCES LLC		378535		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN						
UNIVKEISHA		WELL #: 7144		RRCID -> 279514		COMPL. DATE 07/24/2013				TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14136 X	10098	-0-	-4038	-0-	133	1	9689	3	Y	251	245	1	6	8	17
02	13224 X	9051	-0-	-4173	-0-	276	9									
03	14136 X	9978	-0-	-4158	-0-	93	1	8726	3	Y	211	211	1			17
04	13680 X	8578	-0-	-5102	-0-	232	9									
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	17	1	9698	3	Y	239	239	1	3	8	14
06	9780 X	7877	-0-	-1903	-0-	263	9									
07	9982 X	7978	-0-	-2004	-0-	79	1	8109	3	Y	149	158	1			5
08	9982 X	7046	-0-	-2936	-0-	226	4	164	9							
09	8790 X	7797	-0-	-993	-0-	50	1	8840	3	Y	154	156	1			3
10	9083 X	9007	-0-	-76	-0-	19	4	169	9							
11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	50	1	7644	3	Y	126	124	1			5
12	8742 X	5722	-0-	-3020	-0-	44	4	139	9							
						50	1	7787	3	Y	128	126	1			7
						141	9									
						25	1	6905	3	Y	105	110	1			2
						116	9									
						25	1	7630	3	Y	129	123	1			8
						142	9									
						25	1	8796	3	Y	169	167	1			10
						186	9									
						25	1	8071	3	Y	123	125	1			8
						135	9									
						25	1	5566	3	Y	119	123	1			4
						131	9									
TOTAL GAS PROD:		100,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,903						

UNIVKEISHA		WELL #: 7091		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN						
				RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016				TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9202 - 9231						
M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	12161	-0-	12161	12161	25	1	11980	3	N	142	134	1			8
11	14B2 EXT	11289	-0-	11289	23450	156	9									
12	14B2 EXT	3270	-0-	3270	26720	25	1	10999	3	N	241	234	1			15
						265	9									
						3233	3	37	9	N	34	48	1			1
TOTAL GAS PROD:		26,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				417						

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.//		36953 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN				
PERMIAN RESOURCES, LLC				655836								
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	264261	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8662 - 8826	
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	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		263
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, J. CLEO				855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIVERSITY 6-6				220865								
		WELL #:		1	RRCID ->	186344	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8690 - 8791	
01	4714	X	4714	-0-	-0-	4521	2	193	9	N	175	227
02	4002	X	3589	-0-	-413	3457	2	132	9	N	120	160
03	4123	X	3550	-0-	-573	3362	2	188	9	N	171	140
04	4140	X	3982	-0-	-158	3814	2	168	9	N	153	108
05	4278	X	3751	-0-	-527	3650	2	101	9	N	92	200
06	4140	X	3641	-0-	-499	3500	2	141	9	N	128	143
07	3441	X	2585	-0-	-856	2524	2	61	9	N	55	198
08	3441	X	3214	-0-	-227	3197	2	17	9	N	15	213
09	3330	X	1843	-0-	-1487	1834	2	9	9	N	8	110
10	3976	X	3976	-0-	-0-	3849	2	127	9	N	115	225
11	3608	X	3608	-0-	-0-	3474	2	134	9	N	122	157
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	3326	2	144	9	N	131	288
TOTAL GAS PROD:			41,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,285					

GUSTAV (CANYON)				37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #:		1	RRCID ->	120436	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 6980 - 7091	
01	403	N	130	-0-	-273	130	3			Y	-0-	-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	481	3			Y	-0-	-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	316	3			Y	-0-	-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4
05	434	N	401	-0-	-33	400	3	1	9	Y	1	5
06	308	N	308	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	5
07	341	N	204	-0-	-137	204	3			Y	-0-	5
08	341	N	128	-0-	-213	128	3			Y	-0-	5
09	300	N	143	-0-	-157	143	3			Y	-0-	5
10	755	N	755	-0-	-0-	755	3			Y	-0-	5
11	149	N	149	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	5
*12	419	N	419	-0-	-0-	419	3			Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			3,951	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311				
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	465 N	274	-0-	-191	-0-	273	3	1 9	Y	1		29
02	464 N	412	-0-	-52	-0-	412	3		Y	-0-		29
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-		29
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		29
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-		29
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3		Y	-0-		29
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3		Y	-0-		29
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3		Y	-0-		29
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3		Y	-0-		29
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		Y	-0-		29
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	3	10 9	Y	9		38
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8 9	Y	7	27 1	18
TOTAL GAS PROD:		4,440		TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 2		RRCID -> 141305		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 2		RRCID -> 142382		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298				
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3		N	-0-		121
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		121
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		121
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		121
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-		121
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		121
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		121
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		121
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		121
10	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	3		N	-0-		121
11	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	3		N	-0-		121
12	651 N	341	-0-	-310	-0-	341	3		N	-0-	37 1	84
TOTAL GAS PROD:		4,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865								
STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 2		RRCID -> 148478		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2 5	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331		
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	130 3	3 9	Y	3	32
02	290 N	133	-0-	-157	-0-	132 3	1 9	Y	1	33
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	33
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	33
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	33
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3		Y	-0-	33
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	33
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-	33
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3		Y	-0-	33
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 3		Y	-0-	33
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	251 3	19 9	Y	17	50
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	247 3	15 9	Y	14	9

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299		
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 3		Y	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-	-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559 3	4 9	Y	4	4
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	527 3	1 9	Y	1	5
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479 3		Y	-0-	5
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 3		Y	-0-	5
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3		Y	-0-	5
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		Y	-0-	5
10	527 N	322	-0-	-205	-0-	322 3		Y	-0-	5
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-	5
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUSTAV (CANYON)		//CONT.//		37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.				630591								
UNIVERSITY 6				WELL #: 1	RRCID -> 190067	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 6813	- 6874			
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 N	434	-0-	-0-	434	2	N	-0-			48
02		377 N	366	-0-	-11	366	2	N	-0-			48
03		403 N	390	-0-	-13	390	2	N	-0-			48
04		420 N	364	-0-	-56	364	2	N	-0-			48
05		403 N	332	-0-	-71	332	2	N	-0-			48
06		394 N	394	-0-	-0-	394	2	N	-0-			48
07		372 N	355	-0-	-17	355	2	N	-0-			48
08		319 N	319	-0-	-0-	319	2	N	-0-			48
09		390 N	265	-0-	-125	265	2	N	-0-			48
10		341 N	256	-0-	-85	256	2	N	-0-			48
11		300 N	281	-0-	-19	281	2	N	-0-			48
*12		287 N	287	-0-	-0-	287	2	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		4,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 6				WELL #: 3	RRCID -> 206279	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6824	- 6892			
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		93 N	82	-0-	-11	82	2	N	-0-			86
02		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			86
03		188 N	188	-0-	-0-	188	2	N	-0-			86
04		166 N	166	-0-	-0-	166	2	N	-0-			86
05		124 N	84	-0-	-40	84	2	N	-0-			86
06		120 N	108	-0-	-12	108	2	N	-0-			86
07		124 N	97	-0-	-27	97	2	N	-0-			86
08		33 N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-			86
09		120 N	19	-0-	-101	19	2	N	-0-			86
10		93 N	9	-0-	-84	9	2	N	-0-			86
*11		30 N	6	-0-	-24	6	2	N	-0-			86
*12		131 N	131	-0-	-0-	131	2	N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 6				WELL #: 2	RRCID -> 206773	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 6852	- 6860			
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		54 N	54	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	19	2	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	15	2	N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	23	2	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	7	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUSTAV (CANYON) TXP, INCORPORATED UNIVERSITY "17"		//CONT.//	37505 200 875395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
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 -> 209264	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 7162	PERF. 6952	-	7000		
01		558 X	491	-0-	-67	-0-	491 2	N	-0-			-0-
02		551 X	461	-0-	-90	-0-	461 2	N	-0-			-0-
03		589 X	495	-0-	-94	-0-	495 2	N	-0-			-0-
04		570 X	487	-0-	-83	-0-	487 2	N	-0-			-0-
05		527 X	525	-0-	-2	-0-	525 2	N	-0-			-0-
06		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
07		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-			-0-
08		527 X	505	-0-	-22	-0-	505 2	N	-0-			-0-
09		510 X	494	-0-	-16	-0-	494 2	N	-0-			-0-
10		527 X	495	-0-	-32	-0-	495 2	N	-0-			-0-
11		510 X	489	-0-	-21	-0-	489 2	N	-0-			-0-
12		527 X	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY "17"		WELL #: 2	RRCID -> 211834	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 7223	PERF. 7020	-	7064				
01		682 X	632	-0-	-50	-0-	632 2	N	-0-			-0-
02		1015 X	599	-0-	-416	-0-	599 2	N	-0-			-0-
03		1085 X	651	-0-	-434	-0-	651 2	N	-0-			-0-
04		1050 X	674	-0-	-376	-0-	674 2	N	-0-			-0-
05		713 X	678	-0-	-35	-0-	678 2	N	-0-			-0-
06		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
07		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-
08		682 X	681	-0-	-1	-0-	681 2	N	-0-			-0-
09		660 X	646	-0-	-14	-0-	646 2	N	-0-			-0-
10		682 X	664	-0-	-18	-0-	664 2	N	-0-			-0-
11		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-
12		682 X	669	-0-	-13	-0-	669 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY UNIVERSITY '14'		877099 WELL #: 3	RRCID -> 213209	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6953	-	6986				
01		341 X	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-			61
02		319 X	300	-0-	-19	-0-	293 2	N	7 9			67
03		341 X	308	-0-	-33	-0-	308 2	N				67
04		330 X	307	-0-	-23	-0-	303 2	N	4 9			71
05		310 X	288	-0-	-22	-0-	288 2	N				71
06		300 X	293	-0-	-7	-0-	293 2	N				71
07		310 X	306	-0-	-4	-0-	305 2	N	1 9			72
08		310 X	306	-0-	-4	-0-	303 2	N	3 9			75
09		300 X	287	-0-	-13	-0-	284 2	N	3 9			78
10		310 X	293	-0-	-17	-0-	293 2	N				78
11		300 X	282	-0-	-18	-0-	282 2	N				78
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:			3,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

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							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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							
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	19 2	6 9	Y	5						108
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	24 2	6 9	Y	5						113
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	32 2	4 9	Y	4						117
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1						118
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2						120
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	3	57	1				66
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2						68
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	1				25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						25
PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2016 - PLUGGED		10/19/16											
TOTAL GAS PROD:		91				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

HARTGROVE (HARKEY)		39458 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO						
AGNEW, DARRELL W. NOELKE		008723		WELL #: 1		RRCID -> 202330		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2345 - 2358		
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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - PLUGGED 05/13/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARTGROVE (TANNEHILL)		39458 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO						
CAPITAL EXPLORATION, INC. SALEWSKY, RAYMOND		130383		WELL #: 1A		RRCID -> 193216		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 1093		PERF. 1044 - 1093		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2016 - P/A 08/01/2016														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALESWKY, RAYMOND		WELL #: 3		RRCID -> 210018		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 1018 - 1028				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - P/A 08/02/2016														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P,B&B OPERATING INC. SLAUGHTER, FAE		631644		RRCID -> 191166		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 1078		PERF. 1071 - 1078				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HARTGROVE (TANNEHILL)		//CONT.//		39458 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO					
P,B&B OPERATING INC.		//CONT.//		631644									
KYLE		WELL #:		1	RRCID ->	191169	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1145 - 1162	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAZEL DEEP (FUSSELMAN)				39917 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON					
STALEY OPERATING CO.				811415									
VAUGHN DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	118898	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	11997 - 12085	
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-		619	2	7	9	N	6	115
02	783 N	540	-0-	-243	-0-		537	2	3	9	N	3	118
03	961 N	725	-0-	-236	-0-		722	2	3	9	N	3	121
04	600 N	411	-0-	-189	-0-		407	2	4	9	N	4	125
05	589 N	294	-0-	-295	-0-		294	2			N	-0-	125
06	690 N	200	-0-	-490	-0-		200	2			N	-0-	125
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-		521	2	32	9	N	29	154
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			N	-0-	154
09	210 N	164	-0-	-46	-0-		164	2			N	-0-	154
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-		716	2	43	9	N	39	193
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2121	2	33	9	N	30	223
*12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211	2	90	9	N	82	112
TOTAL GAS PROD:		9,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		196					

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D")				40052 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
MERCURY OPERATING, LLC				560337									
JEFFREY		WELL #:		1B	RRCID ->	279599	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	4283	PERF.	N/A	
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") //CONT.// 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337  
 SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 279888 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 4297 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525  
 THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 #	95	-0-	-1238	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02		464 #	72	-0-	-392	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03		496 #	98	-0-	-398	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04		300 #	25	-0-	-275	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
09		480 #	442	-0-	-38	-0-	442	3		N	-0-			-0-
10		527 #	131	-0-	-396	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11		540 #	65	-0-	-475	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12		558 #	85	-0-	-473	-0-	85	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,990											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HELMBING (CLEARFORK)		40212 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HELMBING "9"		WELL #: 3		RRCID -> 117115		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 2844 - 2863						
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		519 N	519	-0-	-0-		118 1		401 2	N	-0-					-0-
02		441 N	441	-0-	-0-		93 1		348 2	N	-0-					-0-
03		527 N	442	-0-	-85		93 1		349 2	N	-0-					-0-
04		510 N	99	-0-	-411		99 1			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		420 N	174	-0-	-246		25 1		149 2	N	-0-					-0-
07		533 N	533	-0-	-0-		100 1		432 2	N	1		1 8			-0-
							1 9									
08		474 N	474	-0-	-0-		95 1		379 2	N	-0-					-0-
09		466 N	466	-0-	-0-		98 1		368 2	N	-0-					-0-
10		527 N	482	-0-	-45		102 1		380 2	N	-0-					-0-
11		503 N	503	-0-	-0-		111 1		392 2	N	-0-					-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MCDONALD -12-		40300 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
RHONDA OPERATING COMPANY		706300														
DAMRON		WELL #: 1C		RRCID -> 147775		COMPL. DATE 04/04/1986		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 2816 - 2834						
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		341 N	247	-0-	-94		47 1		200 2	N	-0-					-0-
02		377 N	244	-0-	-133		49 1		195 2	N	-0-					-0-
03		310 N	239	-0-	-71		44 1		195 2	N	-0-					-0-
04		240 N	42	-0-	-198		42 1			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		240 N	168	-0-	-72		52 1		116 2	N	-0-					-0-
07		329 N	329	-0-	-0-		53 1		276 2	N	-0-					-0-
08		304 N	304	-0-	-0-		53 1		251 2	N	-0-					-0-
09		317 N	317	-0-	-0-		58 1		259 2	N	-0-					-0-
10		341 N	321	-0-	-20		57 1		264 2	N	-0-					-0-
11		315 N	315	-0-	-0-		64 1		251 2	N	-0-					-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)		40300 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
RHONDA OPERATING COMPANY		706300														
DAMRON		WELL #: 1C		RRCID -> 147775		COMPL. DATE 04/04/1986		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8203 - 8229						
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		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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDEYSON (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	20	1	941	3	Y	6	6	1
						7	9						1
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	18	1	864	3	Y	5	5	1
						6	9						
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	20	1	914	3	Y	5	5	1
						6	9						
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	26	1	879	3	Y	4	4	1
						4	9						
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	20	1	917	3	Y	4	4	1
						4	9						
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	40	1	840	3	Y	4	4	1
						4	9						
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	19	1	883	3	Y	4	4	1
						4	9						
08	992 N	895	-0-	-97	-0-	21	1	870	3	Y	4	4	1
						4	9						
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	14	1	711	3	Y	4	4	1
						4	9						
*10	899 N	112	-0-	-787	-0-	2	1	107	3	Y	3	3	1
						3	9						
*11	870 N	149	-0-	-721	-0-	3	1	143	3	Y	3	3	1
						3	9						
12	744 N	306	-0-	-438	-0-	7	1	295	3	Y	4	4	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		8,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071100		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	-0-	-0-	1
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	6	1	293	3	Y	4	3	1
						4	9						
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	Y	4	4	1
						4	9						
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	4	4	1
						4	9						
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	4	4	1
						4	9						
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	4	4	1
						4	9						
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	4	4	1
						4	9						
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	4	4	1
						4	9						
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	Y	4	4	1
						4	9						
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	4	4	1
						4	9						
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	4	4	1
						4	9						
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	7	1	328	3	Y	4	4	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		4,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WEST, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071696		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8 1	384 3	Y	6	6	1	1	
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	7 9	358 3	Y	5	5	1	1	
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	6 9	368 3	Y	5	5	1	1	
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	8 1	357 3	Y	4	4	1	1	
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	6 9	349 3	Y	4	4	1	1	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	349 3	Y	4	4	1	1	
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	4 9	353 3	Y	4	4	1	1	
08	403 N	244	-0-	-159	-0-	7 1	234 3	Y	4	4	1	1	
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	4 9	238 3	Y	3	3	1	1	
*10	372 N	204	-0-	-168	-0-	5 1	196 3	Y	4	4	1	1	
*11	240 N	146	-0-	-94	-0-	3 9	139 3	Y	4	4	1	1	
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4 1	261 3	Y	-0-	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 11		RRCID -> 118397		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	8 1	389 3	Y	6	6	1	1	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7 9	331 3	Y	9	8	1	2	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10 9	437 3	Y	9	9	1	2	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10 9	435 3	Y	8	8	1	2	
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13 1	448 3	Y	10	9	1	3	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 9	418 3	Y	7	7	1	3	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	381 3	Y	8	9	1	2	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 9	383 3	Y	8	8	1	2	
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	9 9	413 3	Y	8	7	1	3	
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8 1	439 3	Y	8	9	1	2	
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 9	431 3	Y	8	8	1	2	
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	11 1	422 3	Y	8	7	1	3	
TOTAL GAS PROD:		5,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

HENDEYSON (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	14 1	668 3	Y	5	5 1	1	1
02	609 N	577	-0-	-32	-0-	6 9	559 3	Y	5	5 1	1	1
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	12 1	623 3	Y	5	5 1	1	1
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	6 9	597 3	Y	4	4 1	1	1
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	17 1	628 3	Y	4	4 1	1	1
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	4 9	595 3	Y	4	4 1	1	1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	13 1	636 3	Y	4	4 1	1	1
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	4 9	621 3	Y	4	4 1	1	1
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	15 1	646 3	Y	4	4 1	1	1
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	13 1	654 3	Y	4	4 1	1	1
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4 9	639 3	Y	4	4 1	1	1
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	16 1	735 3	Y	4	4 1	1	1
TOTAL GAS PROD:		7,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	244 3	Y	6	6 1	1	1
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 9	224 3	Y	5	5 1	1	1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5 1	243 3	Y	5	5 1	1	1
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	6 9	228 3	Y	4	4 1	1	1
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	7 1	234 3	Y	4	4 1	1	1
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	4 9	217 3	Y	4	4 1	1	1
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	10 1	228 3	Y	4	4 1	1	1
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	5 1	228 3	Y	4	4 1	1	1
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	4 9	216 3	Y	4	4 1	1	1
*10	248 N	156	-0-	-92	-0-	4 1	149 3	Y	4	4 1	1	1
*11	240 N	207	-0-	-33	-0-	3 1	198 3	Y	4	4 1	1	1
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	4 9	171 3	Y	4	4 1	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

-----														
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	12 1	555 3	Y	11	10 1				2
						12 9								
02	551 N	515	-0-	-36	-0-	10 1	494 3	Y	10	10 1				2
						11 9								
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	12 1	537 3	Y	9	9 1				2
						10 9								
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	14 1	488 3	Y	8	8 1				2
						9 9								
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	11 1	527 3	Y	10	9 1				3
						11 9								
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	589 3	Y	7	7 1				3
						8 9								
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	17 1	784 3	Y	8	9 1				2
						9 9								
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	17 1	736 3	Y	8	8 1				2
						9 9								
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	12 1	598 3	Y	8	7 1				3
						9 9								
*10	651 N	620	-0-	-31	-0-	12 1	599 3	Y	8	9 1				2
						9 9								
*11	630 N	558	-0-	-72	-0-	13 1	536 3	Y	8	8 1				2
						9 9								
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	13 1	577 3	Y	8	7 1				3
						9 9								
TOTAL GAS PROD:		7,306			TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

-----														
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	43 1	1978 3	Y	11	11 1				3
						12 9								
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	38 1	1846 3	Y	9	10 1				2
						10 9								
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	44 1	1986 3	Y	9	9 1				2
						10 9								
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	55 1	1905 3	Y	8	8 1				2
						9 9								
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	42 1	1975 3	Y	10	9 1				3
						11 9								
06	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	88 1	1845 3	Y	7	7 1				3
						8 9								
07	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	41 1	1928 3	Y	8	9 1				2
						9 9								
08	2015 X	1998	-0-	-17	-0-	46 1	1943 3	Y	8	8 1				2
						9 9								
09	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	37 1	1875 3	Y	8	7 1				3
						9 9								
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	38 1	1945 3	Y	8	9 1				2
						9 9								
*11	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	45 1	1842 3	Y	8	8 1				2
						9 9								
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	42 1	1903 3	Y	8	7 1				3
						9 9								
TOTAL GAS PROD:		23,644			TOTAL CONDENSATE PROD:		102							



-----												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		992 N	886	-0-	-106	-0-	19 1	860 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
02		928 N	771	-0-	-157	-0-	15 1	750 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
03		930 N	751	-0-	-179	-0-	16 1	729 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
04		870 N	650	-0-	-220	-0-	18 1	628 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
05		837 N	619	-0-	-218	-0-	13 1	602 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
06		720 N	681	-0-	-39	-0-	31 1	646 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	14 1	653 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
08		992 N	811	-0-	-181	-0-	19 1	788 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	14 1	712 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*10		682 N	474	-0-	-208	-0-	9 1	461 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*11		660 N	486	-0-	-174	-0-	12 1	470 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
12		682 N	498	-0-	-184	-0-	11 1	483 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			8,028	TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

-----												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	420 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	8 1	392 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	9 1	419 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	12 1	412 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	9 1	426 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	491 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	15 1	708 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	17 1	708 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	13 1	652 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	13 1	664 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	15 1	613 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
*12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	13 1	567 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			6,683	TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159668		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7838 - 7918					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
02	667 N	594	-0-	-73	-0-	12	1	576	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	12	1	540	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
04	690 N	544	-0-	-146	-0-	15	1	525	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	11	1	535	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	24	1	502	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	11	1	536	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
08	713 N	559	-0-	-154	-0-	13	1	542	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	10	1	503	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
*10	558 N	427	-0-	-131	-0-	8	1	415	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
*11	540 N	500	-0-	-40	-0-	12	1	484	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
12	527 N	427	-0-	-100	-0-	9	1	414	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		6,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7858 - 7932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	Y	11	11	1		3
						12	9								
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	674	3	Y	9	10	1		2
						10	9								
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	15	1	689	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	20	1	683	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	15	1	706	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	775	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	728	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	14	1	713	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	17	1	688	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		8,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	833	-0-	-128	-0-	17 1	804 3	Y	11	11 1			3
						12 9							
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	16 1	774 3	Y	9	10 1			2
						10 9							
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	19 1	851 3	Y	9	9 1			2
						10 9							
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	25 1	863 3	Y	8	8 1			2
						9 9							
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	20 1	945 3	Y	10	9 1			3
						11 9							
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42 1	874 3	Y	7	7 1			3
						8 9							
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	19 1	916 3	Y	7	8 1			2
						8 9							
08	961 N	781	-0-	-180	-0-	18 1	757 3	Y	5	6 1			1
						6 9							
09	900 N	627	-0-	-273	-0-	12 1	611 3	Y	4	4 1			1
						4 9							
*10	930 N	659	-0-	-271	-0-	12 1	643 3	Y	4	4 1			1
						4 9							
*11	750 N	590	-0-	-160	-0-	14 1	572 3	Y	4	4 1			1
						4 9							
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	13 1	583 3	Y	4	4 1			1
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		9,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 28		RRCID -> 172675		COMPL. DATE 03/29/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19 1	864 3	Y	11	11 1			3
						12 9							
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	9 1	445 3	Y	9	10 1			2
						10 9							
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	10 1	449 3	Y	9	9 1			2
						10 9							
04	540 N	451	-0-	-89	-0-	12 1	430 3	Y	8	8 1			2
						9 9							
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	8 1	390 3	Y	10	9 1			3
						11 9							
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24 1	494 3	Y	5	6 1			2
						6 9							
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10 1	462 3	Y	8	8 1			2
						9 9							
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	13 1	546 3	Y	8	8 1			2
						9 9							
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	9 1	482 3	Y	8	7 1			3
						9 9							
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10 1	528 3	Y	8	9 1			2
						9 9							
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	12 1	475 3	Y	7	7 1			2
						8 9							
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13 1	578 3	Y	8	7 1			3
						9 9							
TOTAL GAS PROD:		6,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 172855		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	10	1	470	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	10	1	475	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	9	1	420	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	12	1	409	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	527 N	437	-0-	-90	-0-	9	1	424	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	8	1	369	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	868 N	379	-0-	-489	-0-	9	1	366	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	510 N	378	-0-	-132	-0-	7	1	367	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	401	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	8	1	368	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		5,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

WEST, H. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 172982		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	6	1	247	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-	6	1	293	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	300 N	289	-0-	-11	-0-	7	1	278	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		4,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

HENDEYSON (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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	164	-0-	-115	-0-	3	1	161	3	Y	-0-		-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	5	1	242	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	6	1	263	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	12	1	247	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	6	1	246	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	4	1	229	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	5	1	236	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		2,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	9	1	417	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	540	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	667	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	592	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	12	1	576	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	11	1	546	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*10	589 N	580	-0-	-9	-0-	11	1	565	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
*11	570 N	548	-0-	-22	-0-	13	1	531	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	12	1	545	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		6,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	23 1	1075 3	Y	11	11 1			3
							12 9							
02		1073 N	1028	-0-	-45	-0-	21 1	997 3	Y	9	10 1			2
							10 9							
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	24 1	1081 3	Y	9	9 1			2
							10 9							
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	31 1	1062 3	Y	8	8 1			2
							9 9							
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	23 1	1089 3	Y	10	9 1			3
							11 9							
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	1024 3	Y	7	7 1			3
							8 9							
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	23 1	1069 3	Y	8	9 1			2
							9 9							
08		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	25 1	1043 3	Y	8	8 1			2
							9 9							
09		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	19 1	999 3	Y	8	7 1			3
							9 9							
*10		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	20 1	1026 3	Y	8	9 1			2
							9 9							
*11		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	24 1	969 3	Y	8	8 1			2
							9 9							
12		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	22 1	999 3	Y	8	7 1			3
							9 9							
TOTAL GAS PROD:			12,851		TOTAL CONDENSATE PROD:			102						

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916					
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		310 N	287	-0-	-23	-0-	6 1	281 3	Y	-0-				-0-
02		348 N	278	-0-	-70	-0-	6 1	272 3	Y	-0-				-0-
03		310 N	220	-0-	-90	-0-	5 1	215 3	Y	-0-				-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	9 1	308 3	Y	-0-				-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	305 3	Y	-0-				-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	6 1	306 3	Y	-0-				-0-
08		372 N	292	-0-	-80	-0-	7 1	285 3	Y	-0-				-0-
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	5 1	262 3	Y	-0-				-0-
*10		310 N	267	-0-	-43	-0-	5 1	262 3	Y	-0-				-0-
*11		270 N	257	-0-	-13	-0-	6 1	251 3	Y	-0-				-0-
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	6 1	257 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,378		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	12 1	536 3	Y	11	11 1	3				
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12 9	509 3	Y	9	10 1	2				
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	10 9	515 3	Y	9	9 1	2				
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	12 1	509 3	Y	8	8 1	2				
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10 9	541 3	Y	10	9 1	3				
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	11 9	440 3	Y	7	7 1	3				
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	8 9	522 3	Y	8	9 1	2				
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	11 1	528 3	Y	8	8 1	2				
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	9 9	509 3	Y	8	7 1	3				
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	10 1	509 3	Y	8	9 1	2				
*11	540 N	505	-0-	-35	-0-	9 9	484 3	Y	8	8 1	2				
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	12 1	493 3	Y	8	7 1	3				
TOTAL GAS PROD:						6,358	TOTAL CONDENSATE PROD:						102		

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854						
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	386 3	Y	6	6 1	1				
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	7 9	368 3	Y	5	5 1	1				
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	8 1	386 3	Y	5	5 1	1				
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	6 9	383 3	Y	4	4 1	1				
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	9 1	526 3	Y	4	4 1	1				
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11 1	520 3	Y	4	4 1	1				
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4 9	548 3	Y	4	4 1	1				
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	478 3	Y	4	4 1	1				
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12 1	458 3	Y	4	4 1	1				
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4 9	498 3	Y	4	4 1	1				
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	426 3	Y	4	4 1	1				
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	4 9	454 3	Y	4	4 1	1				
TOTAL GAS PROD:						5,620	TOTAL CONDENSATE PROD:						52		

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-
02	290 N	220	-0-	-70	-0-	4	1	216	3	Y	-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	5	1	244	3	Y	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	4
						4	9				3 1
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	3
						3	9				3 1
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	4
						4	9				4 1
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	6	1	234	3	Y	1
						1	9				2 1
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	3	1	175	3	Y	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	779	3	Y	11
						12	9				10 1
02	725 N	711	-0-	-14	-0-	14	1	686	3	Y	10
						11	9				10 1
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	Y	9
						10	9				9 1
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8
						9	9				8 1
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	724	3	Y	10
						11	9				9 1
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	Y	7
						8	9				7 1
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	14	1	652	3	Y	8
						9	9				9 1
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	16	1	686	3	Y	8
						9	9				8 1
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	13	1	650	3	Y	8
						9	9				7 1
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	855	3	Y	8
						9	9				9 1
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	19	1	762	3	Y	8
						9	9				8 1
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	8
						9	9				7 1
TOTAL GAS PROD:		9,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		103					



HENDERSON (CANYON) CHEVRON U. S. A. INC. SCHEUBER-WILKINS		//CONT.// //CONT.//	40352 600 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	28 1	1287 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	1392 N	1051	-0-	-341	-0-	21 1	1020 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	24 1	1087 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	31 1	1082 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	29 1	1340 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58 1	1202 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	23 1	1079 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
08	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	25 1	1070 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
09	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	21 1	1101 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
*10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	21 1	1064 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	25 1	1038 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
12	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	24 1	1090 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		13,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			79			

PERRY STATE 32		WELL #:	1	RRCID -> 183876	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684	-	8828		
01	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	23 1	1070 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	1073 N	1051	-0-	-22	-0-	21 1	1020 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	24 1	1082 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	24 1	1119 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50 1	1052 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	24 1	1117 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	26 1	1102 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	21 1	1077 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	21 1	1111 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*11	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	26 1	1054 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	25 1	1149 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		13,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183878	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 -	8919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	26 7 9	1 1227	3 Y	6	6	1		1
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	24 6 9	1 1143	3 Y	5	5	1		1
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28 6 9	1 1237	3 Y	5	5	1		1
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	37 4 9	1 1267	3 Y	4	4	1		1
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	28 4 9	1 1311	3 Y	4	4	1		1
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	58 4 9	1 1221	3 Y	4	4	1		1
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	27 4 9	1 1256	3 Y	4	4	1		1
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	30 9 9	1 1251	3 Y	8	7	1		2
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	23 9 9	1 1187	3 Y	8	7	1		3
*10	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	24 9 9	1 1219	3 Y	8	9	1		2
*11	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	27 9 9	1 1104	3 Y	8	8	1		2
12	1271 N	519	-0-	-752	-0-	11 7 9	1 501	3 Y	6	6	1		2
TOTAL GAS PROD:		14,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

PERRY STATE 32		WELL #:		3	RRCID ->	183880	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 7800 -	7884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	15 7 9	1 708	3 Y	6	6	1		1
02	667 N	664	-0-	-3	-0-	13 6 9	1 645	3 Y	5	5	1		1
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	15 6 9	1 673	3 Y	5	5	1		1
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	19 4 9	1 645	3 Y	4	4	1		1
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	14 9 9	1 632	3 Y	8	7	1		2
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	28 9 9	1 594	3 Y	8	7	1		3
07	682 N	645	-0-	-37	-0-	13 9 9	1 623	3 Y	8	9	1		2
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	13 9 9	1 569	3 Y	8	8	1		2
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	13 9 9	1 651	3 Y	8	7	1		3
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	13 8 9	1 659	3 Y	7	8	1		2
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	16 9 9	1 652	3 Y	8	8	1		2
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	15 9 9	1 661	3 Y	8	7	1		3
TOTAL GAS PROD:		7,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

OIL AND GAS DIVISION

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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237 3	Y	-0-			-0-
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	4	1	187 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	5	1	155 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93 3	Y	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	169 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
*10	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	1	128 3	Y	4	3 1		1
						4	9						
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	106 3	Y	4	4 1		1
						4	9						
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	2	1	97 3	Y	2	2 1		1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		1,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WEST, H. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	190424	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 7732 -	7882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	13	1	627 3	Y	5	4 1		1
						6	9						
02	609 N	593	-0-	-16	-0-	12	1	575 3	Y	5	5 1		1
						6	9						
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	14	1	611 3	Y	5	5 1		1
						6	9						
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	17	1	585 3	Y	4	4 1		1
						4	9						
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	13	1	600 3	Y	4	4 1		1
						4	9						
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	25	1	522 3	Y	3	3 1		1
						3	9						
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	613 3	Y	4	4 1		1
						4	9						
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	15	1	621 3	Y	4	4 1		1
						4	9						
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	11	1	575 3	Y	6	5 1		2
						7	9						
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	600 3	Y	8	8 1		2
						9	9						
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	569 3	Y	8	8 1		2
						9	9						
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	565 3	Y	8	7 1		3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		7,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064						
M O	ALLOW 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	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	30	1	1409	3	Y	11	11	1		3
						12	9								
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	27	1	1325	3	Y	9	10	1		2
						10	9								
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	32	1	1414	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
04	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	39	1	1333	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	29	1	1356	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1239	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	26	1	1251	3	Y	7	8	1		2
						8	9								
08	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	31	1	1318	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	25	1	1281	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
*10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	26	1	1319	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
*11	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	31	1	1273	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
12	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	25	1	1135	3	Y	7	7	1		2
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		16,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		100									

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	8	7	1		2
						9	9								
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	10	9	1		3
						11	9								
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	8	9	1		2
						9	9								
*11	360 N	175	-0-	-185	-0-	4	1	164	3	Y	6	6	1		2
						7	9								
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	7	1	297	3	Y	8	7	1		3
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		4,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		90									

HENDEYSON (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	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	26 1	1205 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	26 1	1257 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	27 1	1210 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	34 1	1184 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	27 1	1246 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56 1	1162 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	26 1	1251 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	30 1	1278 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	23 1	1164 3	Y	9	8 1	3
						10 9					
*10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	22 1	1131 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	29 1	1201 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
12	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	26 1	1189 3	Y	12	11 1	4
						13 9					
TOTAL GAS PROD:		14,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	22 1	1005 3	Y	11	10 1	2
						12 9					
02	986 N	972	-0-	-14	-0-	19 1	942 3	Y	10	10 1	2
						11 9					
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	23 1	1026 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	1020 N	983	-0-	-37	-0-	27 1	947 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	21 1	986 3	Y	10	9 1	3
						11 9					
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	44 1	928 3	Y	7	7 1	3
						8 9					
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	20 1	930 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	22 1	938 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	18 1	927 3	Y	8	7 1	3
						9 9					
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	18 1	956 3	Y	8	9 1	2
						9 9					
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	23 1	928 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	19 1	850 3	Y	6	6 1	2
						7 9					
TOTAL GAS PROD:		11,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

HENDERSON (CANYON) CHEVRON U. S. A. INC. SCHEUBER-WEST UNIT		//CONT.// //CONT.//	40352 600 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1	RRCID -> 196804	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7738 - 7830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	25 1	1176 3	Y	11	10 1		2
						12 9						
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	23 1	1110 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	27 1	1216 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	33 1	1139 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	25 1	1157 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	52 1	1084 3	Y	7	7 1		3
						8 9						
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	23 1	1090 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
08	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	26 1	1088 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	20 1	1043 3	Y	9	8 1		3
						10 9						
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	22 1	1123 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	26 1	1054 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
12	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	24 1	1067 3	Y	12	11 1		4
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		13,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

WEST, H. H. "B"		WELL #:	10	RRCID -> 196914	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 7690 - 7790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	21 1	982 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	18 1	881 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
03	961 N	867	-0-	-94	-0-	19 1	842 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	25 1	855 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21 1	989 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44 1	922 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	21 1	985 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	23 1	980 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	19 1	960 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	19 1	996 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*11	960 N	929	-0-	-31	-0-	22 1	898 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	22 1	986 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		11,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1519 N	895	-0-	-624	-0-	19	1	864	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	1102 N	1087	-0-	-15	-0-	22	1	1055	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1350	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	28	1	1197	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	24	1	1266	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	27	1	1121	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	26	1	1155	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		15,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	643	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	682 N	633	-0-	-49	-0-	15	1	614	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	660 N	580	-0-	-80	-0-	11	1	565	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	682 N	642	-0-	-40	-0-	12	1	626	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	15	1	597	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	592	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		7,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

-----															
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----															
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	11	11	1	3
							12	9							
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	13	1	622	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
05		620 N	512	-0-	-108	-0-	11	1	492	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
06		600 N	532	-0-	-68	-0-	24	1	501	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	695	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
08		620 N	601	-0-	-19	-0-	14	1	578	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
09		540 N	498	-0-	-42	-0-	9	1	480	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
*10		682 N	547	-0-	-135	-0-	10	1	528	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
*11		570 N	515	-0-	-55	-0-	12	1	495	3	Y	7	7	1	2
							8	9							
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			7,223	TOTAL CONDENSATE PROD:			92								

-----															
PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----															
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	25	1	1171	3	Y	11	11	1	3
							12	9							
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	22	1	1052	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	26	1	1178	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
04		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	32	1	1102	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1122	3	Y	10	9	1	3
							11	9							
06		1170 N	1081	-0-	-89	-0-	49	1	1024	3	Y	7	7	1	3
							8	9							
07		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	23	1	1070	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
08		1209 N	859	-0-	-350	-0-	20	1	830	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	23	1	1198	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
*10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1114	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
*11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1081	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
12		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	24	1	1103	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			13,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			101								



HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	11 7	1 9	515	3	Y	6	6 1 1
02	493 N	481	-0-	-12	-0-	10 6	1 9	465	3	Y	5	5 1 1
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	11 6	1 9	494	3	Y	5	5 1 1
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	14 4	1 9	467	3	Y	4	4 1 1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	565	3	Y	4	4 1 1
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	639	3	Y	4	4 1 1
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	689	3	Y	4	4 1 1
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	670	3	Y	4	4 1 1
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	627	3	Y	4	4 1 1
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	637	3	Y	4	4 1 1
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	546	3	Y	4	4 1 1
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	565	3	Y	4	4 1 1
TOTAL GAS PROD:		7,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	981	3	Y	6	6 1 1
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	892	3	Y	5	5 1 1
03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	22 6	1 9	963	3	Y	5	5 1 1
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	27 4	1 9	918	3	Y	4	4 1 1
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	21 4	1 9	959	3	Y	4	4 1 1
06	960 N	936	-0-	-24	-0-	43 4	1 9	889	3	Y	4	4 1 1
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	20 4	1 9	967	3	Y	4	4 1 1
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	22 4	1 9	922	3	Y	4	4 1 1
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	18 4	1 9	900	3	Y	4	4 1 1
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	947	3	Y	4	4 1 1
*11	930 N	889	-0-	-41	-0-	21 4	1 9	864	3	Y	4	4 1 1
12	961 N	941	-0-	-20	-0-	20 4	1 9	917	3	Y	4	4 1 1
TOTAL GAS PROD:		11,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	590 3	Y 6	6 1	1
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	518 3	Y 5	5 1	1
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	571 3	Y 5	5 1	1
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	14 4	1 9	495 3	Y 4	4 1	1
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	634 3	Y 4	4 1	1
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	22 3	1 9	465 3	Y 3	3 1	1
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	594 3	Y 4	4 1	1
08	651 N	561	-0-	-90	-0-	13 4	1 9	544 3	Y 4	4 1	1
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	497 3	Y 4	4 1	1
*10	527 N	506	-0-	-21	-0-	10 4	1 9	492 3	Y 4	4 1	1
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	570 3	Y 4	4 1	1
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	580 3	Y 4	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		6,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	657 3	Y 6	6 1	1
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	605 3	Y 5	5 1	1
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	597 3	Y 5	5 1	1
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	567 3	Y 4	4 1	1
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	607 3	Y 4	4 1	1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	578 3	Y 4	4 1	1
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	597 3	Y 4	4 1	1
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	611 3	Y 4	4 1	1
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	621 3	Y 4	4 1	1
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	639 3	Y 4	4 1	1
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	589 3	Y 4	4 1	1
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	12 4	1 9	548 3	Y 4	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		7,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

HENDERSON (CANYON) CHEVRON U. S. A. INC. WEST, H. H. "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 228521	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7745 - 7755					
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	25 1 7 9	1143 3	Y	6	6 1		1
02	1102 N	1071	-0-	-31	-0-	21 1 6 9	1044 3	Y	5	5 1		1
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25 1 6 9	1127 3	Y	5	5 1		1
04	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	31 1 9 9	1069 3	Y	8	7 1		2
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	24 1 11 9	1121 3	Y	10	9 1		3
06	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	50 1 7 9	1050 3	Y	6	7 1		2
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	23 1 4 9	1107 3	Y	4	5 1		1
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	26 1 4 9	1101 3	Y	4	4 1		1
09	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	21 1 6 9	1077 3	Y	5	4 1		2
*10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	21 1 9 9	1090 3	Y	8	8 1		2
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1 9 9	1046 3	Y	8	8 1		2
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	24 1 9 9	1090 3	Y	8	7 1		3
TOTAL GAS PROD:		13,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 230016	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 7842 - 7852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	580 3	Y	6	6 1		1
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9	535 3	Y	5	5 1		1
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9	575 3	Y	5	5 1		1
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16 1 9 9	549 3	Y	8	7 1		2
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	12 1 11 9	551 3	Y	10	9 1		3
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	24 1 8 9	504 3	Y	7	7 1		3
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	11 1 9 9	538 3	Y	8	9 1		2
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	13 1 9 9	547 3	Y	8	8 1		2
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9	523 3	Y	8	7 1		3
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9	544 3	Y	8	9 1		2
*11	540 N	485	-0-	-55	-0-	11 1 9 9	465 3	Y	8	8 1		2
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	9 1 9 9	416 3	Y	8	7 1		3
TOTAL GAS PROD:		6,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 241964		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788			
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	BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5 1	245 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	228 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 1	266 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7 1	258 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	242 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	5 1	238 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	255 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	4 1	203 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*10	248 N	214	-0-	-34	-0-	4 1	206 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6 1	243 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	232 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		2,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		HENDERSON "2"		WELL #: 2		RRCID -> 159503		COMPL. DATE 05/27/1996			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760		
01	899 N	824	-0-	-75	-0-	824 3		N	-0-					-0-	
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	759 3		N	-0-					-0-	
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3		N	-0-					-0-	
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790 3		N	-0-					-0-	
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-					-0-	
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-					-0-	
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-					-0-	
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-					-0-	
09	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3		N	-0-					-0-	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-					-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 057505		COMPL. DATE 08/06/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941		
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	31 1	274 2	Y	-0-					-0-	
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	28 1	221 2	Y	-0-					-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48 1	351 2	Y	-0-					-0-	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	44 1	316 2	Y	-0-					-0-	
*05	279 N	247	-0-	-32	-0-	30 1	217 2	Y	-0-					-0-	
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	33 1	243 2	Y	-0-					-0-	
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46 1	329 2	Y	-0-					-0-	
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41 1	301 2	Y	-0-					-0-	
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40 1	303 2	Y	-0-					-0-	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-					-0-	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36 1	260 2	Y	-0-					-0-	
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	43 1	289 2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDEYSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
		WELL #:	138	RRCID ->	057506	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	1026	RRCID ->	057507	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	N/A						
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	25	1	222	2	Y	10	7	1				7
						11	9										
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	Y	6	7	1				6
						7	9										
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	5	8	1				3
						6	9										
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	12	1	87	2	Y	-0-	3	1				-0-
*05	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	Y	-0-						-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-						-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	Y	-0-						-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	Y	-0-						-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	1030	RRCID ->	057508	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	N/A						
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	2	1	1				2
						2	9										
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	2	Y	-0-	1	1				1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	2	2	1				1
						2	9										
04	270 N	114	-0-	-156	-0-	14	1	98	2	Y	2	1	1				2
						2	9										
*05	279 N	208	-0-	-71	-0-	25	1	181	2	Y	2	2	1				2
						2	9										
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	24	1	178	2	Y	1	2	1				1
						1	9										
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	Y	2	2	1				1
						2	9										
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	344	2	Y	2	2	1				1
						2	9										
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	463	2	Y	1	2	1				-0-
						1	9										
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	3	2	1				1
						3	9										
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	609	2	Y	1	1	1				1
						1	9										

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENNDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.//	40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		//CONT.//	881585											
		WELL #:	2038	RRCID ->	057768	COMPL. DATE	10/22/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	20	1	146	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
*05	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	126	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	9	1	66	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	70	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
*09	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	56	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		1,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:	1031	RRCID ->	057769	COMPL. DATE	01/22/1974	TOTAL DEPTH	8006	PERF. N/A				
01	899 N	556	-0-	-343	-0-	57	1	499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	29	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	136	1	991	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	226	RRCID ->	057770	COMPL. DATE	10/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43 1	376 2	Y	2	1 1		2
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36 1	284 2	Y	-0-	1 1		1
04	300 N	225	-0-	-75	-0-	40 1	293 2	Y	2	2 1		1
*05	310 N	271	-0-	-39	-0-	2 9						
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27 1	196 2	Y	2	1 1		2
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 9						
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33 1	236 2	Y	2	2 1		2
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2 9						
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	43 1	320 2	Y	1	2 1		1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 9						
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	39 1	280 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
						30 1	217 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
						35 1	265 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
						44 1	314 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
						38 1	275 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
						44 1	302 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		3,829				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

H & H DRILLING CO.		WELL #:	1039	RRCID ->	057842	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 2	Y	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	289 2	Y	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	149 1	1093 2	Y	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58 1	418 2	Y	-0-			-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45 1	324 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	4 1	26 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	7 1	53 2	Y	-0-			-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	Y	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	26 2	Y	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70 1	504 2	Y	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31 1	213 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,829				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		231	RRCID ->	057844	COMPL. DATE	01/04/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	562 2	Y	15	10	1	11
						17	9						
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	547 2	Y	8	10	1	9
						9	9						
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	58	1	425 2	Y	14	15	1	8
						15	9						
04	630 N	345	-0-	-285	-0-	41	1	289 2	Y	14	10	1	12
						15	9						
*05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	89	1	635 2	Y	16	16	1	12
						18	9						
06	480 N	236	-0-	-244	-0-	26	1	195 2	Y	14	16	1	10
						15	9						
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	41	1	298 2	Y	13	16	1	7
						14	9						
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	58	1	421 2	Y	14	10	1	11
						15	9						
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	283 2	Y	9	16	1	4
						10	9						
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	31	1	219 2	Y	15	16	1	3
						17	9						
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	409 2	Y	14	11	1	6
						15	9						
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	71	1	483 2	Y	11	11	1	6
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		5,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		157					

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		101	RRCID ->	057868	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	8006	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	75	1	650 2	Y	3	2	1	2
						3	9						
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	71	1	558 2	Y	1	2	1	1
						1	9						
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	83	1	611 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	504 2	Y	3	2	1	2
						3	9						
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	652 2	Y	3	3	1	2
						3	9						
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	90	1	669 2	Y	3	3	1	2
						3	9						
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	673 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	639 2	Y	3	2	1	2
						3	9						
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	466 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	63	1	449 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	391 2	Y	2	2	1	1
						2	9						
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	369 2	Y	2	2	1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		7,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					



HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		201	RRCID ->	058220	COMPL. DATE	02/21/1974	TOTAL DEPTH	7990	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	58 1	508 2	Y	4	3 1		3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4 9	471 2	Y	2	3 1		2
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	60 1	372 2	Y	4	4 1		2
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	2 9	445 2	Y	4	3 1		3
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	51 1	790 2	Y	4	4 1		3
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	4 9	972 2	Y	3	4 1		2
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	132 1	980 2	Y	2	3 1		1
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	3 9	964 2	Y	4	2 1		3
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	136 1	674 2	Y	2	4 1		1
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2 9	714 2	Y	4	4 1		1
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	89 1	485 2	Y	3	3 1		1
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	101 1	482 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		8,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		3030	RRCID ->	062066	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	235 2	Y	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134 2	Y	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	58 1	428 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	10 1	74 2	Y	-0-			-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22 1	157 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	8 1	61 2	Y	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13 1	92 2	Y	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 2	Y	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 2	Y	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28 1	200 2	Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 2	Y	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33 1	225 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	227	RRCID ->	062773	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7734 - 7848		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	5	3 1	3
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	6	9	658	2	Y	3	3 1	3
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	7	6 1	4
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	3	9	547	2	Y	7	5 1	6
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	550	2	Y	8	8 1	6
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	8	9	806	2	Y	7	8 1	5
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	77	1	373	2	Y	4	7 1	2
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8	9	676	2	Y	2	3 1	1
*09	540 N	468	-0-	-72	-0-	93	1	412	2	Y	1	2 1	-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2	9	689	2	Y	2	2 1	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	Y	2	1 1	1
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	97	1	1128	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		9,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

JONES RANCH "A"		WELL #:	4027	RRCID ->	072607	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	N/A	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	89	1	673	2	Y	-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	2	Y	-0-	
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	87	1	760	2	Y	17	12 1
						19	9					12
02	870 N	760	-0-	-110	-0-	85	1	664	2	Y	10	12 1
						11	9					10
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	107	1	782	2	Y	16	17 1
						18	9					9
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	833	2	Y	16	12 1
						18	9					13
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	713	2	Y	18	18 1
						20	9					13
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	16	18 1
						18	9					11
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	Y	15	18 1
						17	9					8
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	126	1	914	2	Y	16	12 1
						18	9					12
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	Y	11	18 1
						12	9					5
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	171	1	1212	2	Y	17	18 1
						19	9					4
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	105	1	750	2	Y	15	12 1
						17	9					7
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	229	1	1559	2	Y	12	12 1
						13	9					7
TOTAL GAS PROD:		12,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800			
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	126	1	1096	2	Y	8	6 1
						9	9					4
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	5	4 1
										Y	9	9 1
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	748	2	Y		5
						10	9					5
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	47	1	335	2	Y	8	6 1
						9	9					7
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	Y	3	8 1
						3	9					2
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2 1
										Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674			
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3	2 1
										Y	1	2 1
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	3 1
										Y	2	1 1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3 1
										Y	2	1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
										Y	3	3 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
										Y	3	3 1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
										Y	2	3 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
										Y	3	3 1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
										Y	2	3 1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
										Y	3	3 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1
										Y	2	2 1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1
										Y	2	2 1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	151	1	1322	2	Y	9	6 1	6
						10	9						
02	638 N	429	-0-	-209	-0-	48	1	377	2	Y	4	5 1	5
						4	9						
03	713 N	499	-0-	-214	-0-	59	1	430	2	Y	9	9 1	5
						10	9						
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	713	2	Y	8	6 1	7
						9	9						
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	159	1	1135	2	Y	10	10 1	7
						11	9						
06	480 N	233	-0-	-247	-0-	27	1	196	2	Y	9	10 1	6
						10	9						
07	713 N	178	-0-	-535	-0-	21	1	148	2	Y	8	10 1	4
						9	9						
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	315	2	Y	10	7 1	7
						11	9						
*09	240 N	102	-0-	-138	-0-	11	1	84	2	Y	6	10 1	3
						7	9						
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	9	10 1	2
						10	9						
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	Y	9	7 1	4
						10	9						
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	104	1	705	2	Y	7	7 1	4
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		6,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	413	2	Y	9	6 1	6
						10	9						
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	425	2	Y	5	6 1	5
						6	9						
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	9	9 1	5
						10	9						
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	42	1	301	2	Y	8	6 1	7
						9	9						
*05	372 N	371	-0-	-1	-0-	44	1	316	2	Y	10	10 1	7
						11	9						
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	39	1	291	2	Y	9	10 1	6
						10	9						
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	41	1	298	2	Y	8	10 1	4
						9	9						
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	74	1	537	2	Y	10	7 1	7
						11	9						
*09	330 N	249	-0-	-81	-0-	28	1	214	2	Y	6	10 1	3
						7	9						
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	163	1	1152	2	Y	9	10 1	2
						10	9						
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	477	2	Y	9	7 1	4
						10	9						
*12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	176	1	1198	2	Y	7	7 1	4
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		6,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	4031	RRCID ->	105333	COMPL. DATE	02/08/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7723 - 7809	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	124 1 7 9	1085 2	Y	6	4 1		4
02	725 N	679	-0-	-46	-0-	77 1 3 9	599 2	Y	3	4 1		3
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	92 1 6 9	676 2	Y	5	5 1		3
04	750 N	515	-0-	-235	-0-	63 1 6 9	446 2	Y	5	4 1		4
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	88 1 6 9	630 2	Y	5	5 1		4
06	750 N	234	-0-	-516	-0-	27 1 4 9	203 2	Y	4	5 1		3
07	527 N	294	-0-	-233	-0-	35 1 6 9	253 2	Y	5	6 1		2
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38 1 7 9	273 2	Y	6	4 1		4
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35 1 4 9	267 2	Y	4	6 1		2
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	85 1 6 9	604 2	Y	5	6 1		1
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	64 1 6 9	463 2	Y	5	4 1		2
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	71 1 4 9	483 2	Y	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:		6,846										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			57			

DOBSON, FRED W.		WELL #:	1029	RRCID ->	108602	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7837 - 7880	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	47 1 6 9	408 2	Y	5	3 1		4
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	3	4 1		3
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	32 1 6 9	234 2	Y	5	5 1		3
04	390 N	232	-0-	-158	-0-	28 1 6 9	198 2	Y	5	4 1		4
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1 6 9	197 2	Y	5	5 1		4
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	4	5 1		3
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	27 1 6 9	193 2	Y	5	6 1		2
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38 1 7 9	273 2	Y	6	4 1		4
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	44 1 4 9	335 2	Y	4	6 1		2
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44 1 6 9	313 2	Y	5	6 1		1
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	70 1 6 9	502 2	Y	5	4 1		2
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	42 1 4 9	286 2	Y	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:		3,395										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			56			

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	433	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	76	1	554	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	634	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	471	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	26	1	189	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	589	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*09	480 N	340	-0-	-140	-0-	40	1	300	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	590	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		6,290		TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506		COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	76	1	542	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	125	1	922	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	654	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	113	1	821	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
*09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	100	1	751	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	146	1	1031	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	528	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	178	1	1210	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		9,317		TOTAL CONDENSATE PROD:						30			

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	3031	RRCID ->	110607	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7736 - 7827		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	94 1	820 2	Y	6	4 1	4		
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	7 9	711 2	Y	3	4 1	3		
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	91 1	625 2	Y	5	5 1	3		
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	3 9	680 2	Y	5	4 1	4		
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	85 1	715 2	Y	5	5 1	4		
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	6 9	716 2	Y	4	5 1	3		
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	95 1	624 2	Y	5	6 1	2		
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	6 9	667 2	Y	6	4 1	4		
*09	630 N	495	-0-	-135	-0-	92 1	434 2	Y	4	6 1	2		
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	7 9	435 2	Y	5	6 1	1		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4 9	315 2	Y	5	4 1	2		
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	61 1	359 2	Y	4	4 1	2		
TOTAL GAS PROD:						8,122	TOTAL CONDENSATE PROD:						57

H & H DRILLING CO.		WELL #:	3039	RRCID ->	111480	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7623		
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	36 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	464 N	214	-0-	-250	-0-	24 1	190 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	23 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	30 1	212 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*05	217 N	215	-0-	-2	-0-	26 1	189 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	66 1	488 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	22 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39 1	284 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*09	300 N	101	-0-	-199	-0-	12 1	89 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34 1	245 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43 1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:						3,342	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HENNDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1026	RRCID ->	115369	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7338 - 7559	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	117 1 2 9	1020 2	Y	2	1 1		1
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	1	1 1		1
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	147 1 1 9	1075 2	Y	1	1 1		1
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	159 1 1 9	1137 2	Y	1	1 1		1
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	144 1 1 9	1031 2	Y	1	1 1		1
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	1	1 1		1
07	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	130 1 1 9	936 2	Y	1	1 1		1
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	160 1 1 9	1165 2	Y	1	1 1		1
*09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	112 1	843 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	125 1 1 9	883 2	Y	1	1 1		-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	117 1 1 9	841 2	Y	1	1 1		-0-
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	805 2	Y	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	5026	RRCID ->	123502	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7748 - 7862	
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	149 1 4 9	1298 2	Y	4	3 1		3
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	306 2	Y	2	3 1		2
03	341 X	311	-0-	-30	-0-	37 1 4 9	270 2	Y	4	4 1		2
04	1410 X	962	-0-	-448	-0-	118 1 4 9	840 2	Y	4	3 1		3
*05	1457 X	905	-0-	-552	-0-	111 1 4 9	790 2	Y	4	4 1		3
06	1410 X	1102	-0-	-308	-0-	131 1 4 9	967 2	Y	4	4 1		3
07	992 X	924	-0-	-68	-0-	112 1 3 9	809 2	Y	3	4 1		2
*08	992 X	982	-0-	-10	-0-	118 1 4 9	860 2	Y	4	3 1		3
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	689 2	Y	2	4 1		1
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	114 1 4 9	810 2	Y	4	4 1		1
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	77 1 4 9	550 2	Y	4	3 1		2
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	98 1 3 9	669 2	Y	3	3 1		2
TOTAL GAS PROD:		10,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						



HENNDERSON (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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	153 1	1332 2	Y	-0-		-0-
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	154 1	1204 2	Y	-0-		-0-
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	182 1	1331 2	Y	-0-		-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	153 1	1090 2	Y	-0-		-0-
*05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	171 1	1226 2	Y	-0-		-0-
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	149 1	1102 2	Y	-0-		-0-
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	163 1	1180 2	Y	-0-		-0-
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	161 1	1172 2	Y	-0-		-0-
*09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	111 1	834 2	Y	-0-		-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	173 1	1228 2	Y	-0-		-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	265 1	1899 2	Y	-0-		-0-
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	121 1	824 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES RANCH "A"		WELL #:	8027	RRCID ->	124146	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7811 - 7916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		2
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	175 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	123 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	127 2	Y	4	3 1	3
							4 9					
*05		217 N	142	-0-	-75	-0-	17 1	121 2	Y	4	4 1	3
							4 9					
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	95 1	704 2	Y	4	4 1	3
							4 9					
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	43 1	310 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
*08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	60 1	438 2	Y	4	3 1	3
							4 9					
*09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	42 1	313 2	Y	2	4 1	1
							2 9					
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	84 1	592 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	392 2	Y	4	3 1	2
							4 9					
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	54 1	365 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
TOTAL GAS PROD:			4,203				TOTAL CONDENSATE PROD:			36		



HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	44 1	381 2	Y 11	7 1	8
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	12 9	413 2	Y 5	7 1	6
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	53 1	271 2	Y 9	10 1	5
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6 9	393 2	Y 10	7 1	8
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	617 2	Y 11	11 1	8
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10 9	719 2	Y 10	11 1	7
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55 1	685 2	Y 9	11 1	5
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	11 9	784 2	Y 9	7 1	7
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	95 1	653 2	Y 7	11 1	3
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 9	648 2	Y 10	11 1	2
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	87 1	251 2	Y 9	7 1	4
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	11 9	549 2	Y 7	7 1	4
TOTAL GAS PROD:		7,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 8111	PERF. 7761	- 7851	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71 1	615 2	Y -0-	-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	74 1	579 2	Y -0-	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75 1	549 2	Y -0-	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	65 1	464 2	Y -0-	-0-
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	73 1	523 2	Y -0-	-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	96 1	710 2	Y -0-	-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	100 1	721 2	Y -0-	-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	98 1	715 2	Y -0-	-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	63 1	476 2	Y -0-	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	81 1	574 2	Y -0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	449 2	Y -0-	-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	97 1	657 2	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 7030		RRCID -> 125131	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 8111	PERF. 7761	- 7835	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 2	Y -0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	Y -0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 2	Y -0-	-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	6 1	44 2	Y -0-	-0-
*05	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 2	Y -0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	3 1	23 2	Y -0-	-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 2	Y -0-	-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y -0-	-0-
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	Y -0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 2	Y -0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y -0-	-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	65	1	508	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	69	1	490	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
*05	620 N	606	-0-	-14	-0-	74	1	526	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	81	1	592	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
10	713 N	467	-0-	-246	-0-	57	1	404	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	73	1	521	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	87	1	589	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		7,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1574	2	Y	11	7	1	8
						12	9							
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	114	1	886	2	Y	5	7	1	6
						6	9							
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	180	1	1318	2	Y	9	10	1	5
						10	9							
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	238	1	1697	2	Y	10	7	1	8
						11	9							
*05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	149	1	1063	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
06	1110 N	601	-0-	-509	-0-	70	1	520	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
07	1147 N	562	-0-	-585	-0-	67	1	485	2	Y	9	11	1	5
						10	9							
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	130	1	946	2	Y	9	7	1	7
						10	9							
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	133	1	1001	2	Y	7	11	1	3
						8	9							
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	64	1	456	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	719	2	Y	9	7	1	4
						10	9							
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		13,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

HENDESON (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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	2	Y	-0-		-0-		
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	120	1	940	2	Y	-0-		-0-		
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	126	1	926	2	Y	-0-		-0-		
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	Y	-0-		-0-		
*05	1023 N	990	-0-	-33	-0-	121	1	869	2	Y	-0-		-0-		
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	118	1	875	2	Y	-0-		-0-		
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	116	1	838	2	Y	-0-		-0-		
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	97	1	706	2	Y	-0-		-0-		
*09	750 N	719	-0-	-31	-0-	84	1	635	2	Y	-0-		-0-		
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	111	1	790	2	Y	-0-		-0-		
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	111	1	795	2	Y	-0-		-0-		
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	125	1	851	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES RANCH "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	130973	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7715	-	7916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	713 N	207	-0-	-506	-0-	21	1	179	2	Y	6	4	1	4	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	7	9			Y	3	4	1	3	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	Y	5	5	1	3	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	3	3	1	3	
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	Y	3	3	1	3	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	3	9			Y	6	5	1	2	
07	341 N	151	-0-	-190	-0-	36	1	259	2	Y	6	5	1	2	
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	3	4	1	2	
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	Y	6	4	1	4	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	4	6	1	2	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y	4	6	1	2	
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	5	6	1	1	
TOTAL GAS PROD:		4,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		54									

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		8030	RRCID ->	132839	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7751	-	7856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	7820 X	2260	-0-	-5560	-0-	232	1	2028	2	Y	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-		
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	88	1	630	2	Y	-0-		-0-		
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	78	1	559	2	Y	-0-		-0-		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-		-0-		
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-		-0-		
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	Y	-0-		-0-		
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	Y	-0-		-0-		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	-0-		-0-		
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-		-0-		
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881585 WELL #: 4038		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	295 2	Y	-0-			-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32 1	251 2	Y	-0-			-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31 1	226 2	Y	-0-			-0-	
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	24 1	172 2	Y	-0-			-0-	
*05	310 N	238	-0-	-72	-0-	29 1	209 2	Y	-0-			-0-	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48 1	356 2	Y	-0-			-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	71 1	516 2	Y	-0-			-0-	
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32 1	240 2	Y	-0-			-0-	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51 1	363 2	Y	-0-			-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	199 2	Y	-0-			-0-	
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	35 1	234 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 9030		RRCID -> 139974		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7791 - 7844			
M	O	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	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61 1	528 2	Y	-0-			-0-	
02	377 N	246	-0-	-131	-0-	28 1	218 2	Y	-0-			-0-	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	45 1	331 2	Y	-0-			-0-	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	44 1	317 2	Y	-0-			-0-	
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41 1	292 2	Y	-0-			-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-	
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	24 1	170 2	Y	-0-			-0-	
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	126 1	917 2	Y	-0-			-0-	
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	71 1	533 2	Y	-0-			-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	69 1	493 2	Y	-0-			-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	41 1	295 2	Y	-0-			-0-	
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23 1	154 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401		RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 7771 - 7863			
M	O	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	930 N	68	-0-	-862	-0-	7 1	57 2	Y	4	3 1		3	
02	348 N	63	-0-	-285	-0-	4 9	53 2	Y	3	3 1		3	
03	3100 N	4204	-0-	1104	1104	3 9	504 1	3696 2	Y	4	5 1	2	
04	1784 N	680	-0-	-1104	-0-	4 9	83 1	591 2	Y	5	3 1	4	
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	6 9	84 1	598 2	Y	5	5 1	4	
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	6 9	113 1	836 2	Y	4	5 1	3	
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	4 9	105 1	755 2	Y	4	5 1	2	
*08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	4 9	114 1	829 2	Y	4	3 1	3	
*09	960 X	735	-0-	-225	-0-	4 9	86 1	647 2	Y	2	4 1	1	
10	992 X	910	-0-	-82	-0-	2 9	112 1	792 2	Y	5	5 1	1	
11	960 X	894	-0-	-66	-0-	6 9	109 1	781 2	Y	4	3 1	2	
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	4 9	96 1	652 2	Y	3	3 1	2	
TOTAL GAS PROD:		11,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	35	2	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	4	2	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	45	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	58	-0-	-190	-0-	6	1	Y	3	2	1	2
02	232 N	22	-0-	-210	-0-	3	9	Y	1	2	1	1
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	Y	3	3	1	1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	Y	3	2	1	2
*05	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	9	Y	3	3	1	2
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	3	3	1	2
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	3	3	1	2
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	2	3	1	1
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	3	2	1	2
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	2	3	1	1
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	3	3	1	1
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-	1153	2	-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	-0-	1188	2	-0-
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-	725	2	-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-	1119	2	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	-0-	1216	2	-0-
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-	1051	2	-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	-0-	1133	2	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	-0-	984	2	-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	77	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 601		RRCID -> 143877		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801							
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	Y	-0-			-0-	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	Y	-0-			-0-	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-			-0-	
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	39	1	275	2	Y	-0-			-0-	
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	Y	-0-			-0-	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	106	1	784	2	Y	-0-			-0-	
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	Y	-0-			-0-	
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	749	2	Y	-0-			-0-	
*09	570 N	556	-0-	-14	-0-	65	1	491	2	Y	-0-			-0-	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	Y	-0-			-0-	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	Y	-0-			-0-	
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	77	1	520	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,129		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

JONES RANCH "A"		WELL #: 1127		RRCID -> 146192		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890							
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	37	1	327	2	Y	4	3	1	3	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	4	9								
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	25	1	184	2	Y	4	5	1	2	
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	40	1	285	2	Y	5	3	1	4	
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	5	5	1	4	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	4	5	1	3	
07	341 N	211	-0-	-130	-0-	25	1	182	2	Y	4	5	1	2	
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	4	3	1	3	
*09	210 N	185	-0-	-25	-0-	21	1	161	2	Y	3	5	1	1	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	5	5	1	1	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	141	1	1015	2	Y	4	3	1	2	
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	3	3	1	2	
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:										48	



OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7705 - 7878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	169	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	195	1	1519	2	Y	-0-			-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	185	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	159	1	1134	2	Y	-0-			-0-
*05	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	173	1	1235	2	Y	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	226	1	1669	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	150	1	1084	2	Y	-0-			-0-
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	284	1	2063	2	Y	-0-			-0-
*09	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	180	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	156	1	1108	2	Y	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	138	1	988	2	Y	-0-			-0-
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	185	1	1255	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 9026		RRCID -> 146971		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7750 - 7851				
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	162	1	1412	2	Y	-0-			-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	129	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	342	-0-	-650	-0-	41	1	300	2	Y	1	1		-0-
						1	9							
04	960 N	2	-0-	-958	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	163	1	1203	2	Y	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	470	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	166	1	1207	2	Y	-0-			-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	516	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	86	1	612	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	76	1	542	2	Y	-0-			-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	538	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7728 - 7829				
01	713 N	488	-0-	-225	-0-	50	1	438	2	Y	-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	154	1	1203	2	Y	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	151	1	1106	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	197	-0-	-283	-0-	24	1	173	2	Y	-0-			-0-
*05	713 N	287	-0-	-426	-0-	35	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	Y	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	90	1	651	2	Y	-0-			-0-
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	82	1	594	2	Y	-0-			-0-
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	159	1	1199	2	Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	147	1	1041	2	Y	-0-			-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	215	1	1538	2	Y	-0-			-0-
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	150	1	1017	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7761 - 7902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	98	1	858	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	61	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	150	1	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7727 - 7837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	10	7	1	7
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	86	1	673	2	Y	6	7	6
						7	9						
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	678	2	Y	9	10	5
						10	9						
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	Y	10	7	8
						11	9						
*05	682 N	595	-0-	-87	-0-	72	1	512	2	Y	10	10	8
						11	9						
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	100	1	738	2	Y	9	10	7
						10	9						
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	86	1	623	2	Y	5	9	3
						6	9						
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	179	1	1300	2	Y	9	5	7
						10	9						
*09	480 N	393	-0-	-87	-0-	45	1	341	2	Y	6	10	3
						7	9						
10	496 N	14	-0-	-482	-0-	3	3	11	9	Y	10	11	2
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	476	2	Y	9	7	4
						10	9						
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1067	2	Y	7	7	4
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		8,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	38	1	268	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
*05	372 N	294	-0-	-78	-0-	36	1	257	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
06	360 N	85	-0-	-275	-0-	10	1	73	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	34	1	245	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	104	1	754	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	3 1	1
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	91	1	645	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	473	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	646	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		5,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	67	1	585	2	Y	7	5 1	5
						8	9						
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	654	2	Y	4	5 1	4
						4	9						
03	403 N	66	-0-	-337	-0-	7	1	53	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1267	2	Y	7	4 1	6
						8	9						
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	864	2	Y	8	8 1	6
						9	9						
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	7	8 1	5
						8	9						
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	Y	6	8 1	3
						7	9						
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	7	5 1	5
						8	9						
*09	870 N	746	-0-	-124	-0-	87	1	653	2	Y	5	8 1	2
						6	9						
10	899 N	315	-0-	-584	-0-	38	1	268	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	172	1	1233	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		9,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	87	1	758	2	Y	8	6 1	6
						9	9						
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	724	2	Y	3	6 1	3
						3	9						
03	713 N	631	-0-	-82	-0-	75	1	547	2	Y	8	7 1	4
						9	9						
04	840 N	446	-0-	-394	-0-	54	1	383	2	Y	8	6 1	6
						9	9						
*05	868 N	502	-0-	-366	-0-	61	1	434	2	Y	6	8 1	4
						7	9						
06	600 N	20	-0-	-580	-0-	2	1	15	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
07	465 N	85	-0-	-380	-0-	10	1	69	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5 1	6
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	5	9 1	2
						6	9						
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	23	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	160	1	1084	2	Y	7	5 1	4
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		4,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780					
01	248 N	-0-	-0-	-248	-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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788					
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	493	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	58	1	414	2	Y	-0-		-0-
*05	527 N	482	-0-	-45	-0-	59	1	423	2	Y	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	Y	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	83	1	602	2	Y	-0-		-0-
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	Y	-0-		-0-
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	78	1	552	2	Y	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	626	2	Y	-0-		-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1326	RRCID ->	149510	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7753 - 7855	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	85	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	72	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1426	RRCID ->	149512	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7744 - 7828
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	Y	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1526	RRCID ->	149513	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7749 - 7840
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	123	1	1073	2	Y	-0-	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	130	1	1013	2	Y	-0-	-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	115	1	842	2	Y	-0-	-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	120	1	855	2	Y	-0-	-0-
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	143	1	1020	2	Y	-0-	-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	100	1	736	2	Y	-0-	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	106	1	768	2	Y	-0-	-0-
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	2	Y	-0-	-0-
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	92	1	691	2	Y	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	Y	-0-	-0-
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	130	1	885	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1130		RRCID -> 149514		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7729 - 7826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	195	1	1705	2	Y	2	1 1	1
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	159	1	1239	2	Y	1	1 1	1
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	148	1	1084	2	Y	1	1 1	1
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	284	1	2031	2	Y	1	1 1	1
*05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	271	1	1934	2	Y	1	1 1	1
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	307	1	2272	2	Y	1	1 1	1
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	177	1	1281	2	Y	1	1 1	1
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	114	1	826	2	Y	1	1 1	1
*09	780 N	299	-0-	-481	-0-	35	1	264	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	138	1	975	2	Y	-0-		-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	132	1	946	2	Y	1	1 1	-0-
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	2	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1230		RRCID -> 149515		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7757 - 7813		
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	16	1	143	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	56	-0-	-292	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-	-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	19	1	143	2	Y	-0-	-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	Y	-0-	-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	2	Y	-0-	-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	80	1	605	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	20	1	141	2	Y	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	Y	-0-	-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	81	1	706	2	Y	10	7	1	7
						11	9							
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	87	1	676	2	Y	6	7	1	6
						7	9							
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	Y	9	10	1	5
						10	9							
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	585	2	Y	10	7	1	8
						11	9							
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	83	1	591	2	Y	10	10	1	8
						11	9							
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	Y	9	10	1	7
						10	9							
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	89	1	641	2	Y	9	11	1	5
						10	9							
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	86	1	625	2	Y	9	7	1	7
						10	9							
*09	600 N	570	-0-	-30	-0-	66	1	497	2	Y	6	10	1	3
						7	9							
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	645	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	635	2	Y	9	7	1	4
						10	9							
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	96	1	652	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		8,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7715 - 7811			
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	34	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	42	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	55	1	396	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	450 N	284	-0-	-166	-0-	33	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	296	-0-	-169	-0-	37	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	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	BALANCE		
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	30 1	264 2	Y	7	5 1	5
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	23 1	183 2	Y	4	5 1	4
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	24 1	177 2	Y	8	8 1	4
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	31 1	218 2	Y	7	5 1	6
*05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	117 1	838 2	Y	8	8 1	6
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	72 1	533 2	Y	7	8 1	5
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42 1	302 2	Y	7	8 1	4
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	198 2	Y	6	5 1	5
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73 1	554 2	Y	5	8 1	2
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52 1	371 2	Y	8	8 1	2
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	100 1	715 2	Y	7	6 1	3
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56 1	378 2	Y	5	5 1	3
TOTAL GAS PROD:		5,468			TOTAL CONDENSATE PROD:		79				

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	14	RRCID ->	165534	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	7808 - 7838
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	39 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	55 1	398 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	221 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	15	RRCID ->	165535	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	7764 - 7794
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	57 1	496 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41 1	324 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	41 1	297 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	343	-0-	-197	-0-	42 1	301 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	403 N	327	-0-	-76	-0-	40 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	33 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	360 N	293	-0-	-67	-0-	34 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	35 1	250 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	29 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,669			TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	-0-				-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	44	1	326	2	Y	-0-				-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	106	1	760	2	Y	-0-				-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	Y	-0-				-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	64	1	469	2	Y	-0-				-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	Y	-0-				-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	378	2	Y	-0-				-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	Y	-0-				-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	Y	-0-				-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	Y	-0-				-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	55	1	377	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768								
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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	131	1	1143	2	Y	3	2	1		2
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	88	1	687	2	Y	1	2	1		1
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	100	1	732	2	Y	3	3	1		1
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	103	1	734	2	Y	3	2	1		2
*05	837	N	788	-0-	-49	-0-	97	1	689	2	Y	2	2	1		2
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	113	1	836	2	Y	3	3	1		2
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	113	1	815	2	Y	2	3	1		1
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	86	1	622	2	Y	3	2	1		2
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	102	1	770	2	Y	2	3	1		1
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	107	1	756	2	Y	3	3	1		1
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	640	2	Y	2	2	1		1
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	91	1	617	2	Y	2	2	1		1
TOTAL GAS PROD:		10,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800								
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	63	1	552	2	Y	-0-				-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	2	Y	-0-				-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	2	Y	-0-				-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	2	Y	-0-				-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	2	Y	-0-				-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	Y	-0-				-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	97	1	704	2	Y	-0-				-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	2	Y	-0-				-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	2	Y	-0-				-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	75	1	529	2	Y	-0-				-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	Y	-0-				-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//	40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	13	RRCID ->	165851	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7793 - 7812	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-		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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27 1	210 2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			237	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:	10	RRCID ->	165970	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7707 - 7796	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65 1	568 2	Y	-0-		-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52 1	405 2	Y	-0-		-0-	
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	51 1	377 2	Y	-0-		-0-	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	75 1	534 2	Y	-0-		-0-	
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	92 1	660 2	Y	-0-		-0-	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	147 1	1085 2	Y	-0-		-0-	
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	121 1	872 2	Y	-0-		-0-	
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	94 1	682 2	Y	-0-		-0-	
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	86 1	649 2	Y	-0-		-0-	
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	115 1	818 2	Y	-0-		-0-	
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	85 1	613 2	Y	-0-		-0-	
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	131 1	891 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,268	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDESON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881585 WELL #: 1427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58 1 9 9	504 2	Y	8	5 1		6
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	101 1 3 9	788 2	Y	3	5 1		4
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	66 1 9 9	484 2	Y	8	8 1		4
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	472 2	Y	7	5 1		6
*05	682 N	570	-0-	-112	-0-	69 1 9 9	492 2	Y	8	8 1		6
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	81 1 8 9	598 2	Y	7	8 1		5
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	115 1 8 9	827 2	Y	7	8 1		4
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26 1 7 9	192 2	Y	6	5 1		5
*09	540 N	530	-0-	-10	-0-	62 1 4 9	464 2	Y	4	7 1		2
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	83 1 8 9	587 2	Y	7	7 1		2
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9	445 2	Y	6	5 1		3
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42 1 6 9	286 2	Y	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:		7,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7772 - 7892		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9	641 2	Y	3	2 1	2	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9	707 2	Y	1	2 1	1	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	96 1 3 9	704 2	Y	3	3 1	1	
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	130 1 3 9	928 2	Y	3	2 1	2	
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	139 1 3 9	997 2	Y	3	3 1	2	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	102 1 3 9	757 2	Y	3	3 1	2	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	2	3 1	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1	2	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	2	3 1	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	1	
TOTAL GAS PROD:		5,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
		WELL #:	1327	RRCID ->	166138	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7878 - 7912						
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	186 N	133	-0-	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	81	-0-	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JONES RANCH "B"		WELL #:	6038	RRCID ->	166144	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7650 - 7680						
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	217 N	188	-0-	-0-	-29	-0-	23	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	139	-0-	-0-	-71	-0-	17	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	77	-0-	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JONES RANCH "B"		WELL #:	7038	RRCID ->	166145	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7658 - 7681						
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	917	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1376	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	45	-0-	-0-	-234	-0-	6	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	166729	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7757 - 7851		
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		341 N	146	-0-	-195	-0-	15 1	131 2	Y	-0-			-0-
02		348 N	344	-0-	-4	-0-	39 1	305 2	Y	-0-			-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	59 1	430 2	Y	-0-			-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	47 1	334 2	Y	-0-			-0-
*05		372 N	360	-0-	-12	-0-	44 1	316 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	185	-0-	-175	-0-	22 1	163 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	6	-0-	-366	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		180 N	95	-0-	-85	-0-	11 1	84 2	Y	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		10	RRCID ->	166800	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 7718 - 7748		
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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		2010	RRCID ->	168830	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 7734 - 7764		
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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-		-0-
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	-0-	19	1	151	2	Y	-0-		-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-		-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	Y	-0-		-0-
*05		186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-		-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-		-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-		-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-		-0-
*09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	Y	-0-		-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

01		1240 N	920	-0-	-320	-0-	-0-	95	1	825	2	Y	-0-		-0-
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1500	2	Y	-0-		-0-
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1229	2	Y	-0-		-0-
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1975	2	Y	-0-		-0-
*05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1942	2	Y	-0-		-0-
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2036	2	Y	-0-		-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1574	2	Y	-0-		-0-
*08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1141	2	Y	-0-		-0-
*09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1243	2	Y	-0-		-0-
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1418	2	Y	-0-		-0-
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	906	2	Y	-0-		-0-
*12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	945	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 169674		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 7822 - 7841	
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	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	104 1	911 2	Y	11	8 1	8
						12 9					
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	91 1	707 2	Y	7	8 1	7
						8 9					
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	103 1	757 2	Y	10	11 1	6
						11 9					
04	900 N	517	-0-	-383	-0-	62 1	443 2	Y	11	8 1	9
						12 9					
*05	868 N	785	-0-	-83	-0-	95 1	677 2	Y	12	12 1	9
						13 9					
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	159 1	1175 2	Y	11	12 1	8
						12 9					
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	158 1	1141 2	Y	9	12 1	5
						10 9					
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	107 1	778 2	Y	11	8 1	8
						12 9					
*09	T. A.	1187	-0-	1187	1187	138 1	1041 2	Y	7	12 1	3
						8 9					
10	T. A.	1024	-0-	1024	2211	125 1	886 2	Y	12	12 1	3
						13 9					
11	T. A.	873	-0-	873	3084	106 1	757 2	Y	9	8 1	4
						10 9					
12	T. A.	756	-0-	756	3840	96 1	650 2	Y	9	8 1	5
						10 9					
TOTAL GAS PROD:		11,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169998		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 7661 - 7682	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON (CANYON)										//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
VANGUARD OPERATING, LLC										//CONT.// 881585							
HENDERSON, HELEN WEST "A"										WELL #: 4010		RRCID -> 170580		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744	
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	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-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	6	4	1	4			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	4	1	3			
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	4	5	1	2			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

JONES RANCH "A"										WELL #: 1827		RRCID -> 179797		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865	
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-		-0-			
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-		-0-			
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-		-0-			
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-		-0-			
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-		-0-			
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-		-0-			
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	N	-0-		-0-			
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-		-0-			
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-		-0-			
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-		-0-			
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-		-0-			
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:										1,811	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
JONES RANCH "A"		WELL #: 1727		RRCID -> 181263		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	N	-0-	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	11 1	78 2	N	-0-	-0-		-0-
*05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	N	-0-	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	N	-0-	-0-		-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	8 1	55 2	N	-0-	-0-		-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	N	-0-	-0-		-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	-0-	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	N	-0-	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-	-0-		-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 6010		RRCID -> 183335		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	236 2	N	-0-	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23 1	178 2	N	-0-	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28 1	202 2	N	-0-	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 2	N	-0-	-0-		-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1	196 2	N	-0-	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 2	N	-0-	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	37 1	264 2	N	-0-	-0-		-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32 1	234 2	N	-0-	-0-		-0-
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 2	N	-0-	-0-		-0-
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	5 1	35 2	N	-0-	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	29 1	210 2	N	-0-	-0-		-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29 1	197 2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2040		RRCID -> 192105		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	52 1	450 2	N	6	4 1		5
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	7 9	417 2	N	6	5 1		6
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	7 9	429 2	N	6	9 1		3
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	7 9	387 2	N	6	4 1		5
*05	496 N	464	-0-	-32	-0-	7 9	400 2	N	7	7 1		5
06	480 N	226	-0-	-254	-0-	8 9	194 2	N	5	6 1		4
07	465 N	226	-0-	-239	-0-	6 9	192 2	N	6	7 1		3
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7 9	238 2	N	7	5 1		5
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	33 1	223 2	N	4	7 1		2
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 9	200 2	N	6	7 1		1
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30 1	192 2	N	7	5 1		3
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 9	113 2	N	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:		3,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HENDERSON (CANYON)			//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585									
JONES RANCH "B"			WELL #:		9038	RRCID -> 192236			COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
H & H DRILLING CO.			WELL #:		1039	RRCID -> 204367			COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		1601	RRCID -> 205237			COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1271	N	66	-0-	-1205	-0-	7	1	59	2	N	-0-		5
02	986	N	526	-0-	-460	-0-	59	1	463	2	N	4	5 1	4
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	9						
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	N	20	13 1	11
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	22	9						
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	103	1	734	2	N	19	14 1	16
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	21	9						
*08	2635	N	773	-0-	-1862	-0-	99	1	705	2	N	22	22 1	16
*09	840	N	591	-0-	-249	-0-	24	9						
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	97	1	719	2	N	20	22 1	14
11	2400	N	787	-0-	-1613	-0-	22	9						
12	2046	N	903	-0-	-1143	-0-	102	1	736	2	N	18	22 1	10
							20	9						
							91	1	662	2	N	18	14 1	14
							20	9						
							68	1	511	2	N	11	20 1	5
							12	9						
							89	1	633	2	N	20	20 1	5
							22	9						
							94	1	673	2	N	18	15 1	8
							20	9						
							114	1	771	2	N	16	15 1	9
							18	9						
TOTAL GAS PROD:			8,634		TOTAL CONDENSATE PROD:			186						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 7871 - 7877					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 2	N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35 1	276 2	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32 1	234 2	N	1	1 1		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	32 1	232 2	N	-0-			-0-
*05	341 N	239	-0-	-102	-0-	29 1	209 2	N	1	1 1		-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	29 1	216 2	N	1	1 1		-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	31 1	227 2	N	1	1 1		-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24 1	173 2	N	-0-			-0-
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	223 2	N	1	1 1		-0-
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	15 1	107 2	N	1	1 1		-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32 1	232 2	N	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25 1	171 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 205953	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7722 - 8645					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7721 - 7875	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	N	4	3 1	3
						4	9						
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	77	1	604	2	N	2	3 1	2
						2	9						
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	4	4 1	2
						4	9						
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*05	744 N	513	-0-	-231	-0-	62	1	447	2	N	4	4 1	3
						4	9						
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	58	1	428	2	N	3	4 1	2
						3	9						
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	640	2	N	4	4 1	2
						4	9						
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	579	2	N	4	3 1	3
						4	9						
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	N	2	4 1	1
						2	9						
10	744 N	328	-0-	-416	-0-	40	1	284	2	N	4	4 1	1
						4	9						
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	287	2	N	3	3 1	1
						3	9						
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	N	4	3 1	2
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		6,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 7278 - 7407			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-	-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	2	N	-0-	-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-	-0-	
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----															
HENDERSON (CANYON)			//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585										
WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		1501	RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7746 - 7959		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	155	1	1348	2	N	21	15	1	15
							23	9							
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	2	N	12	15	1	12
							13	9							
03		961 N	783	-0-	-178	-0-	92	1	677	2	N	13	18	1	7
							14	9							
04		1470 N	1110	-0-	-360	-0-	134	1	954	2	N	20	11	1	16
							22	9							
*05		1333 N	1070	-0-	-263	-0-	128	1	919	2	N	21	22	1	15
							23	9							
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1248	2	N	20	21	1	14
							22	9							
07		3100 N	3568	-0-	468	468	432	1	3116	2	N	18	22	1	10
							20	9							
*08		3100 N	3839	-0-	739	1207	462	1	3355	2	N	20	15	1	15
							22	9							
*09		3000 N	3106	-0-	106	1313	362	1	2730	2	N	13	22	1	6
							14	9							
*10		2742 X	1429	-0-	-1313	-0-	174	1	1231	2	N	22	23	1	5
							24	9							
11		2070 X	1390	-0-	-680	-0-	168	1	1202	2	N	18	15	1	8
							20	9							
12		2139 X	1418	-0-	-721	-0-	180	1	1220	2	N	16	15	1	9
							18	9							
TOTAL GAS PROD:			21,915		TOTAL CONDENSATE PROD:			214							

-----														
SCHEUBER, JEAN "A"			WELL #:		1826	RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7818 - 7897	
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	665	-0-	-48	-0-	68	1	597	2	N	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	-0-		-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	77	1	564	2	N	-0-		-0-
04		630 N	604	-0-	-26	-0-	74	1	530	2	N	-0-		-0-
*05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	540	2	N	-0-		-0-
06		630 N	559	-0-	-71	-0-	67	1	492	2	N	-0-		-0-
07		620 N	566	-0-	-54	-0-	69	1	497	2	N	-0-		-0-
*08		1891 N	555	-0-	-1336	-0-	67	1	488	2	N	-0-		-0-
*09		570 N	533	-0-	-37	-0-	62	1	471	2	N	-0-		-0-
10		558 N	461	-0-	-97	-0-	57	1	404	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	510	-0-	-1260	-0-	62	1	448	2	N	-0-		-0-
12		1891 N	648	-0-	-1243	-0-	83	1	565	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,892		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	N	8	6	1	6
						9	9							
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	5	6	1	5
						6	9							
03	465 N	324	-0-	-141	-0-	38	1	276	2	N	9	9	1	5
						10	9							
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	45	1	320	2	N	8	6	1	7
						9	9							
*05	434 N	392	-0-	-42	-0-	47	1	335	2	N	9	9	1	7
						10	9							
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	N	8	9	1	6
						9	9							
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	7	9	1	4
						8	9							
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	8	6	1	6
						9	9							
*09	780 N	712	-0-	-68	-0-	83	1	622	2	N	6	9	1	3
						7	9							
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	8	9	1	2
						9	9							
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	7	6	1	3
						8	9							
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	7	6	1	4
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		5,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	74	1	642	2	N	8	5	1	6
						9	9							
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	527	2	N	3	5	1	4
						3	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	8	8	1	4
						9	9							
04	690 N	547	-0-	-143	-0-	66	1	473	2	N	7	5	1	6
						8	9							
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	91	1	651	2	N	8	8	1	6
						9	9							
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	7	8	1	5
						8	9							
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	541	2	N	7	8	1	4
						8	9							
*08	2418 N	701	-0-	-1717	-0-	84	1	610	2	N	6	5	1	5
						7	9							
*09	630 N	540	-0-	-90	-0-	63	1	471	2	N	5	8	1	2
						6	9							
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	70	1	489	2	N	8	8	1	2
						9	9							
11	2220 N	541	-0-	-1679	-0-	65	1	468	2	N	7	6	1	3
						8	9							
12	1891 N	550	-0-	-1341	-0-	70	1	474	2	N	5	5	1	3
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		7,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

-----														
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585														
JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664														
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
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910														
-----														
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-		-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	N	-0-		-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-		-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	N	-0-		-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	N	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	N	-0-		-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-		-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 1,814														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1830	RRCID ->	210134	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7589 - 7831		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	2	N	-0-		-0-
02		261 N	179	-0-	-82	-0-	20	1	159	2	N	-0-		-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-		-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	N	-0-		-0-
*05		186 N	140	-0-	-46	-0-	17	1	123	2	N	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	N	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-		-0-
*08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-		-0-
*09		300 N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	2	N	-0-		-0-
10		217 N	108	-0-	-109	-0-	13	1	95	2	N	-0-		-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	N	-0-		-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1926	RRCID ->	210136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7851 - 7916		
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	75	1	651	2	N	6	4 1	4
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	3	4 1	3
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	513	2	N	5	5 1	3
04		720 N	522	-0-	-198	-0-	63	1	453	2	N	5	4 1	4
*05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	73	1	525	2	N	5	5 1	4
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	N	4	5 1	3
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	N	5	6 1	2
*08		1953 N	634	-0-	-1319	-0-	76	1	551	2	N	6	4 1	4
*09		630 N	458	-0-	-172	-0-	53	1	401	2	N	4	6 1	2
10		558 N	452	-0-	-106	-0-	55	1	391	2	N	5	6 1	1
11		2010 N	552	-0-	-1458	-0-	67	1	479	2	N	5	4 1	2
12		1612 N	606	-0-	-1006	-0-	77	1	525	2	N	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		6,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

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-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 227090		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	646	2	N	2	1 1	1
						2	9						
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	62	1	458	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	56	1	400	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	620 N	604	-0-	-16	-0-	74	1	529	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	1953 N	553	-0-	-1400	-0-	67	1	485	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*09	570 N	412	-0-	-158	-0-	48	1	364	2	N	-0-	1 1	-0-
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	62	1	441	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	1740 N	521	-0-	-1219	-0-	64	1	456	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
12	1457 N	529	-0-	-928	-0-	68	1	460	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		6,556		TOTAL CONDENSATE PROD:					12				

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 4020		RRCID -> 227211		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 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	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	329	1	2868	2	N	23	16 1	16
						25	9						
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	321	1	2505	2	N	12	15 1	13
						13	9						
03	2790 X	2588	-0-	-202	-0-	308	1	2256	2	N	22	23 1	12
						24	9						
04	3120 X	2807	-0-	-313	-0-	342	1	2443	2	N	20	15 1	17
						22	9						
*05	3224 X	2714	-0-	-510	-0-	329	1	2357	2	N	25	24 1	18
						28	9						
06	3120 X	2374	-0-	-746	-0-	280	1	2074	2	N	18	23 1	13
						20	9						
07	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	307	1	2218	2	N	19	22 1	10
						21	9						
*08	3410 X	2561	-0-	-849	-0-	307	1	2232	2	N	20	15 1	15
						22	9						
*09	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	275	1	2072	2	N	15	23 1	7
						17	9						
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	299	1	2121	2	N	21	23 1	5
						23	9						
11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	267	1	1914	2	N	20	16 1	9
						22	9						
*12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	293	1	1990	2	N	17	16 1	10
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		30,963		TOTAL CONDENSATE PROD:					232				

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	503	-0-	-55	-0-	52	1	450	2	N	1	1	1
						1	9						
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	1	1	1
						1	9						
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	469	2	N	2	2	1
						2	9						
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	1	1	1
						1	9						
*05	527 N	526	-0-	-1	-0-	64	1	460	2	N	2	2	1
						2	9						
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	52	1	388	2	N	2	2	1
						2	9						
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	N	2	2	1
						2	9						
*08	1147 N	530	-0-	-617	-0-	64	1	465	2	N	1	1	1
						1	9						
*09	450 N	405	-0-	-45	-0-	47	1	357	2	N	1	2	1
						1	9						-0-
10	558 N	453	-0-	-105	-0-	56	1	395	2	N	2	2	1
						2	9						-0-
11	1110 N	352	-0-	-758	-0-	43	1	307	2	N	2	1	1
						2	9						
12	1147 N	355	-0-	-792	-0-	45	1	309	2	N	1	1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802				
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	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	4	3	1
						4	9						3
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	528	2	N	2	3	1
						2	9						2
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	N	4	4	1
						4	9						2
04	570 N	527	-0-	-43	-0-	64	1	459	2	N	4	3	1
						4	9						3
*05	651 N	528	-0-	-123	-0-	64	1	460	2	N	4	4	1
						4	9						3
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	64	1	475	2	N	4	4	1
						4	9						3
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	67	1	486	2	N	3	4	1
						3	9						2
*08	899 N	534	-0-	-365	-0-	64	1	466	2	N	4	3	1
						4	9						3
*09	540 N	358	-0-	-182	-0-	42	1	314	2	N	2	4	1
						2	9						1
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	52	1	367	2	N	4	4	1
						4	9						1
11	870 N	467	-0-	-403	-0-	57	1	406	2	N	4	3	1
						4	9						2
12	899 N	183	-0-	-716	-0-	23	1	159	2	N	1	2	1
						1	9						1
TOTAL GAS PROD:		5,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 7780 - 7852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	81	1	705	2	N	10	7 1	7
						11	9						
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	80	1	626	2	N	6	7 1	6
						7	9						
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	76	1	555	2	N	9	10 1	5
						10	9						
04	780 N	710	-0-	-70	-0-	86	1	613	2	N	10	7 1	8
						11	9						
*05	775 N	728	-0-	-47	-0-	88	1	628	2	N	11	11 1	8
						12	9						
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	N	10	11 1	7
						11	9						
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	N	9	11 1	5
						10	9						
*08	1581 N	781	-0-	-800	-0-	93	1	678	2	N	9	7 1	7
						10	9						
*09	720 N	624	-0-	-96	-0-	72	1	545	2	N	6	10 1	3
						7	9						
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	83	1	586	2	N	10	11 1	2
						11	9						
11	1530 N	694	-0-	-836	-0-	84	1	600	2	N	9	7 1	4
						10	9						
12	1581 N	740	-0-	-841	-0-	94	1	638	2	N	7	7 1	4
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		8,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #:		302	RRCID ->	237298	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	7712 -	7732	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	182	2	N	7	5	1	6
						8	9							
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	7	6	1	7
						8	9							
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	N	8	11	1	4
						9	9							
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	24	1	174	2	N	8	6	1	6
						9	9							
*05	217 N	199	-0-	-18	-0-	23	1	167	2	N	8	8	1	6
						9	9							
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	161	2	N	7	8	1	5
						8	9							
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	21	1	152	2	N	7	8	1	4
						8	9							
*08	465 N	209	-0-	-256	-0-	24	1	176	2	N	8	6	1	6
						9	9							
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	6	9	1	3
						7	9							
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	8	9	1	2
						9	9							
11	450 N	153	-0-	-297	-0-	18	1	127	2	N	7	6	1	3
						8	9							
12	465 N	201	-0-	-264	-0-	25	1	168	2	N	7	6	1	4
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		920	RRCID ->	240781	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7666 -	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	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	441	1	3845	2	N	23	16	1	15
						25	9							
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	432	1	3370	2	N	12	14	1	13
						13	9							
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	456	1	3346	2	N	22	23	1	12
						24	9							
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	466	1	3330	2	N	22	16	1	18
						24	9							
*05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	473	1	3382	2	N	25	25	1	18
						28	9							
06	3690 X	2568	-0-	-1122	-0-	304	1	2250	2	N	13	22	1	9
						14	9							
07	3813 X	3393	-0-	-420	-0-	410	1	2960	2	N	21	19	1	11
						23	9							
*08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	471	1	3423	2	N	21	16	1	16
						23	9							
*09	3750 X	3457	-0-	-293	-0-	403	1	3037	2	N	15	24	1	7
						17	9							
10	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	428	1	3031	2	N	22	24	1	5
						24	9							
11	3750 X	3436	-0-	-314	-0-	418	1	2996	2	N	20	16	1	9
						22	9							
*12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	522	1	3546	2	N	17	16	1	10
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		43,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

OIL AND GAS DIVISION

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 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		899 N	702	-0-	-197	-0-	702 3		N	-0-		164
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		164
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		164
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		164
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		164
06		810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3		N	-0-		164
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		164
08		837 N	343	-0-	-494	-0-	343 3		N	-0-		164
09		810 N	808	-0-	-2	-0-	808 3		N	-0-		164
10		806 N	603	-0-	-203	-0-	603 3		N	-0-		164
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		164
12		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:		8,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, HELEN HENDERSON		"A"	WELL #:		8010	RRCID ->	249303	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9194	PERF. 7723 - 7731
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		239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	214 2	N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 2	N	-0-		-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	23 1	172 2	N	-0-		-0-
04		240 N	148	-0-	-92	-0-	18 1	130 2	N	-0-		-0-
*05		217 N	189	-0-	-28	-0-	23 1	166 2	N	-0-		-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	169 2	N	-0-		-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	25 1	182 2	N	-0-		-0-
*08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	17 1	127 2	N	-0-		-0-
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	27 1	201 2	N	-0-		-0-
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	18 1	128 2	N	-0-		-0-
11		450 N	181	-0-	-269	-0-	22 1	159 2	N	-0-		-0-
12		806 N	208	-0-	-598	-0-	27 1	181 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, JL JR.		WELL #:		217	RRCID ->	263407	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8041 - 8051	
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106													
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENRY-SPECK (CANYON)		40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545											
KOHLS		WELL #: 1101		RRCID -> 152685		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906					
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
PARKER, ELLIS G.		WELL #: 1		RRCID -> 068765		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A					
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	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEEL, CARLENE		WELL #: 2		RRCID -> 069123		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861					
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	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	30	-0-	30	41	30	3			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	3	-0-	3	44	3	3			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-	
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-	
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-	
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-	
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-	
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-	
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-	
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-	
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,542												TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALIS, FRANK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	073657	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7819	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEEL, CARLENE		WELL #:		3	RRCID ->	074644	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 6850 - 7033		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	2	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	2				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FAULL		WELL #:		1	RRCID ->	079285	COMPL. DATE	09/09/1978	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6644 - 6880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		72 N	72	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
*11		50 N	50	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 7132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
04		345 N	345	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
05		652 N	652	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
06		430 N	430	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-	
07		274 N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
08		299 N	299	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
09		292 N	292	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
10		316 N	316	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
*11		329 N	329	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,939	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6877 - 7144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920  
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SILVER OIL & GAS INC. 781880  
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

01	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2		119
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	-0-	217	3	3	9	N	3		122
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		122
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5		127
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2		129
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2		131
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2		133
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2		135
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	N	3		138
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	N	3		141
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5		146
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	334	3	3	9	N	3		149
TOTAL GAS PROD:			3,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				32			

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965  
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	-0-	184	2			N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	2			N	-0-		-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	2			N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,183				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
EDMISTON "172"				WELL #:	1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6918 - 6971
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-	
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
07		248 N	80	-0-	-168	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-	
09		210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479				CNTY: RUNNELS					
OGDEN				WELL #:	1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6585 - 7042
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	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-			14	
02		406 N	48	-0-	-358	-0-	48 2	N	-0-			14	
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			14	
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			14	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			14	
06		540 N	402	-0-	-138	-0-	402 2	N	-0-			14	
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2	N	-0-			14	
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			14	
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			14	
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2	N	-0-			14	
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			14	
12		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2	N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:		5,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENSON (JENNINGS)				40603 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
CEDAR OIL COMPANY				140599									
HOOTEN				WELL #:	3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-			30	
02		232 N	136	-0-	-96	-0-	136 2	N	-0-			30	
03		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2	N	-0-			30	
04		210 N	61	-0-	-149	-0-	61 2	N	-0-			30	
05		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-			30	
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2	N	-0-			30	
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-			30	
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			30	
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			30	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			30	
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-			30	
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:		1,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGE RANCH (WOLFCAMP)		42000 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018911		COMPL. DATE 03/12/1953		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535			
M	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-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			
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-	-0-		N	-0-		133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLAYTON, H. L. & R.		42233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS			
		840400									
		WELL #: 1		RRCID -> 117357		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128			
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-	-0-		N	-0-		57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC 028625  
 CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

M	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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	46	3	122	9	N	111	75 1	63
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	20 1	43
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		43
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-		43
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		43
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		43
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		43
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		43
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		43
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		293											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	111		

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-		19
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	3			N	-0-		19
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		19
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-		19
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-		19
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-		19
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-		19
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		19
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-		19
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		19
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-		19
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		819											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-		30
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-		30
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		30
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-		30
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-		30
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		30
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-		30
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		30
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		521											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112				
M	O	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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-			25
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-			25
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-			25
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-			25
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-			25
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	Y	-0-			25
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-			25
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			25
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-			25
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-			25
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-			25
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		4,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004				
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	965	3	26	9	N	24	113
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	893	3	25	9	N	23	45
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	947	3	13	9	N	12	57
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	922	3	8	9	N	7	64
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	955	3	19	9	N	17	81
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	895	3	12	9	N	11	25
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	872	3	11	9	N	10	35
08	961 N	934	-0-	-27	-0-	923	3	11	9	N	10	45
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	909	3	15	9	N	14	59
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	993	3	21	9	N	19	32
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	913	3	15	9	N	14	46
*12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	3	20	9	N	18	64
TOTAL GAS PROD:		11,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349				
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-	-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	3			Y	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-	-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-	-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-	-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-	-0-
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-	-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	562	3	187	9	Y	170	30
10	3100 N	3650	-0-	550	550	3053	3	597	9	Y	543	103
11	3000 N	3122	-0-	122	672	2484	3	638	9	Y	580	148
*12	3100 N	3050	-0-	-50	622	2377	3	673	9	Y	612	148
TOTAL GAS PROD:		12,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,905						



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154								
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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200								
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1590	3	114	9	N	104	125	1			115
02	1566 N	1510	-0-	-56	-0-	1441	3	69	9	N	63	72	1	1	8	105
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1510	3	88	9	N	80	79	1			106
04	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	1461	3	80	9	N	73	103	1			76
05	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1432	3	78	9	N	71	102	1			45
06	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1363	3	79	9	N	72	59	1			58
07	1581 N	1273	-0-	-308	-0-	1229	3	44	9	N	40					98
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1557	3	94	9	N	85	73	1			110
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1507	3	85	9	N	77	77	1			110
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1492	3	74	9	N	67	74	1			103
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	1446	3	75	9	N	68	120	1			51
12	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1338	3	35	9	N	32					83
TOTAL GAS PROD:		18,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		832										

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330								
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					44
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					44
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					44
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					44
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					44
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					44
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					44
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					44
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					44
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					44
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					44
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8026 - 8246					
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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184 3			Y	-0-				43
02	203	N	152	-0-	-51	-0-	152 3			Y	-0-				43
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 3			Y	-0-				43
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133 3			Y	-0-				43
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-				43
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 3			Y	-0-				43
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-				43
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111 3			Y	-0-				43
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 3			Y	-0-				43
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3			Y	-0-				43
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98 3			Y	-0-				43
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92 3			Y	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		1,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8096 - 8358					
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1557 3	96 9	Y	87	82 1				14
02	1421	N	1417	-0-	-4	-0-	1348 3	69 9	Y	63	62 1				15
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1413 3	87 9	Y	79	79 1				15
04	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1305 3	77 9	Y	70	66 1				19
05	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1337 3	83 9	Y	75	75 1				19
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1177 3	70 9	Y	64	73 1				10
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1291 3	75 9	Y	68	67 1				11
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1332 3	86 9	Y	78	72 1				17
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1281 3	80 9	Y	73	77 1				13
10	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1108 3	72 9	Y	65	66 1				12
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1211 3	77 9	Y	70	64 1				18
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1252 3	74 9	Y	67	69 1				16
TOTAL GAS PROD:		16,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		859									

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8221 - 8308					
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	1 3		Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	1	2	1	1 3		Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	3	1	1 3		Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	1	4	1	1 3		Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	5	1	1 3		Y	-0-					-0-
08	T. A.	2	-0-	2	7	2	2 3		Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7	7			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1	-0-	1	8	1	1 3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1	-0-	1	9	1	1 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	928 3	31 9	N	28		85
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	869 3	24 9	N	22	87 1	20
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	946 3	42 9	N	38		58
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	965 3	43 9	N	39		97
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	991 3	39 9	N	35	90 1	42
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	938 3	22 9	N	20	52 1	10
07	1054 N	965	-0-	-89	-0-	932 3	33 9	N	30		40
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	983 3	31 9	N	28		68
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	965 3	32 9	N	29	67 1	30
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	970 3	36 9	N	33		63
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	799 3	29 9	N	26	77 1	12
12	1023 N	704	-0-	-319	-0-	689 3	15 9	N	14		26
TOTAL GAS PROD:		11,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		342					

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322		
01	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	2165 3	103 9	Y	94	84 1	58
02	2175 N	2069	-0-	-106	-0-	1982 3	87 9	Y	79	92 1	44
03	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2071 3	62 9	Y	56	69 1	31
04	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2010 3	84 9	Y	76		107
05	2201 N	2122	-0-	-79	-0-	2046 3	76 9	Y	69	141 1	35
06	2070 N	2066	-0-	-4	-0-	1990 3	76 9	Y	69		104
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2066 3	30 9	Y	27	95 1	36
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2044 3	78 9	Y	71	50 1	57
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1981 3	83 9	Y	75		132
10	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	1971 3	67 9	Y	61	153 1	40
11	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1870 3	78 9	Y	71	73 1	38
12	2046 N	1813	-0-	-233	-0-	1760 3	53 9	Y	48		86
TOTAL GAS PROD:		24,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		796					

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		42
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50 3		N	-0-		42
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		42
04	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 3		N	-0-		42
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		42
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-		42
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-		42
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		42
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3		N	-0-		42
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 3	3 9	N	3		45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		45
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		785		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	891 3	34 9	N	31	80 1			48
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	806 3	33 9	N	30				78
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	849 3	36 9	N	33	57 1	1 8		53
04	900 N	852	-0-	-48	-0-	818 3	34 9	N	31				84
05	899 N	882	-0-	-17	-0-	843 3	39 9	N	35				119
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	804 3	30 9	N	27	104 1			42
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	778 3	23 9	N	21				63
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	773 3	33 9	N	30	66 1			27
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	757 3	31 9	N	28				55
10	806 N	697	-0-	-109	-0-	684 3	13 9	N	12				67
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	701 3	14 9	N	13				80
12	806 N	717	-0-	-89	-0-	711 3	6 9	N	5				85
TOTAL GAS PROD:		9,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148					
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	10				42
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				42
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				42
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				42
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				42
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360					
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-				-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220 3		Y	-0-				-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-				-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3		Y	-0-				-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-				-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-				-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		Y	-0-				-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3		Y	-0-				-0-
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 3		Y	-0-				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-				-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// //CONT.//	42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
		WELL #:	2201	RRCID ->	242426	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8098 -	8270					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	836	-0-	-32	-0-	785	3	51	9	N	46	70	1		23	
02		812 N	741	-0-	-71	-0-	704	3	37	9	N	34				57	
03		837 N	802	-0-	-35	-0-	760	3	42	9	N	38				95	
04		810 N	740	-0-	-70	-0-	703	3	37	9	N	34	92	1		37	
05		806 N	799	-0-	-7	-0-	747	3	52	9	N	47				84	
06		780 N	749	-0-	-31	-0-	708	3	41	9	N	37	69	1		52	
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	731	3	39	9	N	35	64	1		23	
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	743	3	65	9	N	59				82	
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	736	3	33	9	N	30	55	1		57	
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	752	3	46	9	N	42				99	
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	706	3	41	9	N	37	112	1		24	
12		806 N	765	-0-	-41	-0-	725	3	40	9	N	36				60	
TOTAL GAS PROD:			9,324			TOTAL CONDENSATE PROD:						475					

UNIVERSITY 42		WELL #:	1301	RRCID ->	243913	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8132 -	8171					
01	3379 X	2291	-0-	-1088	-0-	2186	3	105	9	Y	95	95	1		15		
02	2958 X	2532	-0-	-426	-0-	2454	3	78	9	Y	71	69	1		17		
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3232	3	96	9	Y	87	88	1		16		
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3074	3	86	9	Y	78	73	1		21		
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3012	3	90	9	Y	82	82	1		21		
06	3210 X	2790	-0-	-420	-0-	2713	3	77	9	Y	70	80	1		11		
07	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2858	3	84	9	Y	76	74	1		13		
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3776	3	95	9	Y	86	80	1		19		
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4482	3	88	9	Y	80	85	1		14		
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4481	3	79	9	Y	72	72	1		14		
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4096	3	85	9	Y	77	71	1		20		
*12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4045	3	103	9	Y	94	91	1		23		
TOTAL GAS PROD:			41,475			TOTAL CONDENSATE PROD:						968					

UNIVERSITY 42		WELL #:	1404	RRCID ->	243914	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8072 -	8158					
01	10013 X	9726	-0-	-287	-0-	9612	3	114	9	Y	104	104	1		16		
02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9527	3	85	9	Y	77	75	1		18		
03	10013 X	9758	-0-	-255	-0-	9653	3	105	9	Y	95	95	1		18		
04	9690 X	9639	-0-	-51	-0-	9547	3	92	9	Y	84	79	1		23		
05	10013 X	9942	-0-	-71	-0-	9843	3	99	9	Y	90	90	1		23		
06	9690 X	9447	-0-	-243	-0-	9361	3	86	9	Y	78	88	1		13		
07	10261 X	9744	-0-	-517	-0-	9655	3	89	9	Y	81	80	1		14		
08	9951 X	9689	-0-	-262	-0-	9586	3	103	9	Y	94	87	1		21		
09	9630 X	9027	-0-	-603	-0-	8932	3	95	9	Y	86	92	1		15		
10	9951 X	9488	-0-	-463	-0-	9401	3	87	9	Y	79	79	1		15		
11	9450 X	9118	-0-	-332	-0-	9026	3	92	9	Y	84	78	1		21		
12	9734 X	9157	-0-	-577	-0-	9078	3	79	9	Y	72	76	1		17		
TOTAL GAS PROD:			114,347			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,024					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	1368	3	66	9	N	60			107
02	1334	N	1286	-0-	-48	1252	3	34	9	N	31	77	1	60
03	1395	N	1317	-0-	-78	1288	3	29	9	N	26	45	1	40
04	1380	N	1267	-0-	-113	1232	3	35	9	N	32		1	72
05	1364	N	1329	-0-	-35	1285	3	44	9	N	40	90	1	22
06	1274	N	1274	-0-	-0-	1231	3	43	9	N	39	41	1	20
07	1302	N	1274	-0-	-28	1239	3	35	9	N	32			52
08	1333	N	1265	-0-	-68	1231	3	34	9	N	31	68	1	15
09	1271	N	1271	-0-	-0-	1224	3	47	9	N	43			58
10	1271	N	1249	-0-	-22	1209	3	40	9	N	36			94
11	1230	N	1181	-0-	-49	1149	3	32	9	N	29	91	1	32
12	1302	N	1204	-0-	-98	1172	3	32	9	N	29			61
TOTAL GAS PROD:		15,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			428					

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7542 - 7712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	621	3	35	9	N	32			77
02	609	N	577	-0-	-32	553	3	24	9	N	22	76	1	22
03	620	N	610	-0-	-10	579	3	31	9	N	28		1	50
04	630	N	620	-0-	-10	577	3	43	9	N	39			89
05	620	N	605	-0-	-15	579	3	26	9	N	24	100	1	12
06	600	N	555	-0-	-45	530	3	25	9	N	23		1	35
07	651	N	577	-0-	-74	546	3	31	9	N	28			63
08	620	N	571	-0-	-49	547	3	24	9	N	22	65	1	20
09	570	N	566	-0-	-4	536	3	30	9	N	27			47
10	589	N	553	-0-	-36	528	3	25	9	N	23			70
11	549	N	549	-0-	-0-	528	3	21	9	N	19	55	1	34
12	589	N	550	-0-	-39	524	3	26	9	N	24			58
TOTAL GAS PROD:		6,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			311					

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8081 - 8111			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	624	3	21	9	N	19			62
02	638	N	573	-0-	-65	560	3	13	9	N	12	69	1	5
03	601	N	601	-0-	-0-	587	3	14	9	N	13			18
04	630	N	564	-0-	-66	551	3	13	9	N	12			30
05	620	N	572	-0-	-48	555	3	17	9	N	15			45
06	570	N	532	-0-	-38	515	3	17	9	N	15			60
07	589	N	543	-0-	-46	524	3	19	9	N	17			77
08	558	N	519	-0-	-39	505	3	14	9	N	13	72	1	18
09	540	N	515	-0-	-25	494	3	21	9	N	19			37
10	558	N	506	-0-	-52	489	3	17	9	N	15			52
11	510	N	460	-0-	-50	454	3	6	9	N	5			57
12	527	N	467	-0-	-60	460	3	7	9	N	6			63
TOTAL GAS PROD:		6,497				TOTAL CONDENSATE PROD:			161					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171								
M	O	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	3689 X	3029	-0-	-660	-0-	2876	3	153	9	Y	139	139	1			22
02	3422 X	2786	-0-	-636	-0-	2673	3	113	9	Y	103	100	1			25
03	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2816	3	139	9	Y	126	127	1			24
04	2940 X	2865	-0-	-75	-0-	2741	3	124	9	Y	113	106	1			31
05	3038 X	2883	-0-	-155	-0-	2751	3	132	9	Y	120	120	1			31
06	2940 X	2820	-0-	-120	-0-	2706	3	114	9	Y	104	118	1			17
07	2945 N	2920	-0-	-25	-0-	2801	3	119	9	Y	108	107	1			18
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2835	3	139	9	Y	126	116	1			28
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2843	3	127	9	Y	115	123	1			20
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2810	3	116	9	Y	105	105	1			20
11	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2814	3	123	9	Y	112	103	1			29
12	2945 N	2857	-0-	-88	-0-	2723	3	134	9	Y	122	121	1			30
TOTAL GAS PROD:		34,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,393								

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230								
01	868 N	710	-0-	-158	-0-	681	3	29	9	N	26					48
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	838	3	37	9	N	34	59	1			23
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	826	3	32	9	N	29					52
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	786	3	29	9	N	26					78
05	930 N	823	-0-	-107	-0-	791	3	32	9	N	29	85	1			22
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	747	3	22	9	N	20					42
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	780	3	23	9	N	21					63
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	768	3	23	9	N	21	51	1			33
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	743	3	26	9	N	24					57
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	746	3	22	9	N	20					77
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	721	3	21	9	N	19	74	1			22
12	806 N	751	-0-	-55	-0-	734	3	17	9	N	15					37
TOTAL GAS PROD:		9,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					47
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					47
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					47
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					47
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					47
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8					55
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					55
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	450	3	9	9	N	8					63
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					63
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	432	3	17	9	N	15					78
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	433	3	19	9	N	17	64	1			31
TOTAL GAS PROD:		4,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	995	-0-	-121	-0-	951 3	44 9	N	40		78
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	876 3	65 9	N	59	93 1	43
03	992 N	915	-0-	-77	-0-	854 3	61 9	N	55	76 1	22
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	963 3	97 9	N	88	92 1	18
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1021 3	95 9	N	86		104
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	962 3	70 9	N	64	88 1	80
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	992 3	77 9	N	70	82 1	68
08	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	968 3	75 9	N	68	84 1	52
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	924 3	67 9	N	61	65 1	48
10	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	947 3	67 9	N	61		109
11	1020 N	968	-0-	-52	-0-	911 3	57 9	N	52		161
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	948 3	75 9	N	68	139 1	90
TOTAL GAS PROD:		12,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		772					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		28
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		28
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		28
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-		28
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-		28
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		28
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		28
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-		28
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		28
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		28
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		28
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884			
01	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2 3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2 3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1 3		Y	-0-		-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158							
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	217 N	212	-0-	-5	-0-	182	3	30	9	Y	27				53
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	171	3	24	9	Y	22	53	1		22
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	169	3	26	9	Y	24				46
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	370	3	25	9	Y	23				69
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	485	3	33	9	Y	30				99
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	501	3	35	9	Y	32	92	1		39
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	412	3	28	9	Y	25				64
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	421	3	24	9	Y	22	53	1		33
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	429	3	23	9	Y	21				54
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	418	3	24	9	Y	22	28	1		48
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	462	3	24	9	Y	22				70
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	517	3	29	9	Y	26	56	1		40
TOTAL GAS PROD:		4,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		296									

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821							
01	T. A.	1214	-0-	1214	1214	1195	3	19	9	Y	17	17	1		3
02	T. A.	729	-0-	729	1943	715	3	14	9	Y	13	13	1		3
03	T. A.	639	-0-	639	2582	621	3	18	9	Y	16	16	1		3
04	3894 X	1312	-0-	-2582	-0-	1297	3	15	9	Y	14	13	1		4
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	3	17	9	Y	15	15	1		4
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	891	3	14	9	Y	13	15	1		2
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	3	14	9	Y	13	13	1		2
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	3	17	9	Y	15	14	1		3
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	3	17	9	Y	15	15	1		3
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	3	13	9	Y	12	13	1		2
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	3	17	9	Y	15	13	1		4
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	886	3	14	9	Y	13	14	1		3
TOTAL GAS PROD:		12,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		171									

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900							
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-	17	1		-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8152 - 8180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1408 3	29 9	Y	26	26 1	4			
02	1363 N	1308	-0-	-55	-0-	1286 3	22 9	Y	20	19 1	5			
03	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1353 3	25 9	Y	23	24 1	4			
04	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1325 3	24 9	Y	22	20 1	6			
05	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	1220 3	24 9	Y	22	22 1	6			
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1295 3	21 9	Y	19	22 1	3			
07	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1312 3	22 9	Y	20	20 1	3			
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1295 3	25 9	Y	23	21 1	5			
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1235 3	24 9	Y	22	23 1	4			
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1246 3	21 9	Y	19	19 1	4			
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1203 3	22 9	Y	20	19 1	5			
12	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1128 3	23 9	Y	21	21 1	5			
TOTAL GAS PROD:		15,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		257								

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7677 - 7755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	71 3	15 9	N	14		42			
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	188 3	26 9	N	24	1 8	65			
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		65			
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	73 3	19 9	N	17	69 1	13			
05	217 N	73	-0-	-144	-0-	58 3	15 9	N	14		27			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		27			
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		27			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	50 3	18 9	N	16		43			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	81 3	22 9	N	20	46 1	17			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		17			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	135 3	17 9	N	15		32			
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		32			
TOTAL GAS PROD:		937		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		39			
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3		N	-0-		39			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		39			
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		39			
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-		39			
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		39			
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		39			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		39			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		39			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		39			
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		39			
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		39			
TOTAL GAS PROD:		818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
UNIVERSITY 45		WELL #:		2103	RRCID ->	247114	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	7698 - 7855	
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		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	988 3	28 9	Y	25	25 1		4
02		1044 N	921	-0-	-123	-0-	901 3	20 9	Y	18	18 1		4
03		1054 N	934	-0-	-120	-0-	909 3	25 9	Y	23	23 1		4
04		990 N	877	-0-	-113	-0-	854 3	23 9	Y	21	19 1		6
05		992 N	886	-0-	-106	-0-	862 3	24 9	Y	22	22 1		6
06		900 N	842	-0-	-58	-0-	822 3	20 9	Y	18	21 1		3
07		899 N	860	-0-	-39	-0-	838 3	22 9	Y	20	20 1		3
08		899 N	849	-0-	-50	-0-	824 3	25 9	Y	23	21 1		5
09		840 N	816	-0-	-24	-0-	793 3	23 9	Y	21	22 1		4
10		868 N	844	-0-	-24	-0-	823 3	21 9	Y	19	19 1		4
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	797 3	21 9	Y	19	18 1		5
12		837 N	833	-0-	-4	-0-	810 3	23 9	Y	21	21 1		5
TOTAL GAS PROD:				10,496		TOTAL CONDENSATE PROD:				250			

UNIVERSITY 45		WELL #:		2001	RRCID ->	247115	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7734 - 7903	
01		992 N	970	-0-	-22	-0-	914 3	56 9	Y	51	51 1		8
02		928 N	870	-0-	-58	-0-	828 3	42 9	Y	38	37 1		9
03		961 N	855	-0-	-106	-0-	804 3	51 9	Y	46	46 1		9
04		930 N	874	-0-	-56	-0-	829 3	45 9	Y	41	39 1		11
05		930 N	852	-0-	-78	-0-	804 3	48 9	Y	44	44 1		11
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	841 3	42 9	Y	38	43 1		6
07		899 N	840	-0-	-59	-0-	796 3	44 9	Y	40	39 1		7
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	817 3	46 9	Y	42	40 1		9
09		870 N	814	-0-	-56	-0-	768 3	46 9	Y	42	44 1		7
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	826 3	42 9	Y	38	38 1		7
11		840 N	764	-0-	-76	-0-	719 3	45 9	Y	41	38 1		10
12		837 N	788	-0-	-49	-0-	742 3	46 9	Y	42	42 1		10
TOTAL GAS PROD:				10,241		TOTAL CONDENSATE PROD:				503			

UNIVERSITY 42		WELL #:		1304	RRCID ->	247116	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7689 - 8240	
01		217 N	121	-0-	-96	-0-	82 3	39 9	Y	35	35 1		5
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	101 3	29 9	Y	26	25 1		6
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	149 3	35 9	Y	32	32 1		6
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	105 3	31 9	Y	28	26 1		8
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	98 3	33 9	Y	30	30 1		8
06		180 N	105	-0-	-75	-0-	77 3	28 9	Y	25	29 1		4
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	74 3	31 9	Y	28	27 1		5
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	73 3	34 9	Y	31	29 1		7
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	60 3	32 9	Y	29	31 1		5
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	62 3	29 9	Y	26	26 1		5
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	56 3	31 9	Y	28	26 1		7
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	46 3	32 9	Y	29	29 1		7
TOTAL GAS PROD:				1,367		TOTAL CONDENSATE PROD:				347			

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7700 - 7800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1682 3	96	9	Y	87	89	1		14
02	1566	N	1550	-0-	-16	-0-	1481 3	69	9	Y	63	62	1		15
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1643 3	87	9	Y	79	79	1		15
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1743 3	77	9	Y	70	66	1		19
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1780 3	83	9	Y	75	75	1		19
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1650 3	70	9	Y	64	73	1		10
07	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1417 3	75	9	Y	68	67	1		11
08	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1484 3	86	9	Y	78	72	1		17
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1763 3	80	9	Y	73	77	1		13
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1557 3	72	9	Y	65	66	1		12
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1519 3	75	9	Y	68	63	1		17
12	1891	N	1307	-0-	-584	-0-	1228 3	79	9	Y	72	72	1		17
TOTAL GAS PROD:		19,896				TOTAL CONDENSATE PROD:				862					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7658 - 7831					
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	873 3	111	9	Y	101	101	1		16
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	778 3	83	9	Y	75	73	1		18
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	908 3	101	9	Y	92	93	1		17
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	936 3	90	9	Y	82	77	1		22
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	983 3	96	9	Y	87	87	1		22
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	986 3	84	9	Y	76	86	1		12
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1027 3	87	9	Y	79	78	1		13
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	910 3	101	9	Y	92	85	1		20
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	895 3	94	9	Y	85	90	1		15
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	897 3	85	9	Y	77	77	1		15
11	990	N	917	-0-	-73	-0-	834 3	83	9	Y	75	71	1		19
12	1023	N	786	-0-	-237	-0-	741 3	45	9	Y	41	50	1		10
TOTAL GAS PROD:		11,828				TOTAL CONDENSATE PROD:				962					

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8109 - 8182					
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82 3			N	-0-				17
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67 3			N	-0-				17
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43 3			N	-0-				17
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42 3			N	-0-				17
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-				17
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-				17
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-				17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				17
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-				17
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-				17
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		404				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1470 3	33 9	N	30			67
02	1334 N	1263	-0-	-71	-0-	1243 3	20 9	N	18	65 1		20
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1343 3	24 9	N	22			42
04	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1318 3	20 9	N	18			60
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1312 3	14 9	N	13	38 1		35
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1256 3	2 9	N	2			37
07	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241 3		N	-0-			37
08	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1108 3		N	-0-			37
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 3		N	-0-			37
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066 3		N	-0-			37
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			37
12	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1117 3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		14,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854			
01	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1715 3	111 9	Y	101	101 1		16
02	1711 N	1623	-0-	-88	-0-	1540 3	83 9	Y	75	73 1		18
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1640 3	101 9	Y	92	93 1		17
04	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1597 3	90 9	Y	82	77 1		22
05	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1637 3	96 9	Y	87	87 1		22
06	1680 N	1502	-0-	-178	-0-	1421 3	81 9	Y	74	84 1		12
07	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1627 3	87 9	Y	79	78 1		13
08	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1586 3	101 9	Y	92	85 1		20
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1522 3	94 9	Y	85	90 1		15
10	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1531 3	85 9	Y	77	77 1		15
11	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1439 3	89 9	Y	81	75 1		21
12	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1505 3	69 9	Y	63	69 1		15
TOTAL GAS PROD:		19,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		988						

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805			
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	712 3	78 9	N	71	83 1		72
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	650 3	66 9	N	60	52 1		80
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	689 3	62 9	N	56	79 1		57
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	664 3	83 9	N	75			132
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	696 3	67 9	N	61	170 1	1 8	22
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	664 3	72 9	N	65	52 1		35
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	654 3	64 9	N	58	53 1		40
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	663 3	65 9	N	59	62 1		37
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	647 3	74 9	N	67			104
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	635 3	55 9	N	50	89 1		65
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	614 3	64 9	N	58	55 1		68
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	652 3	57 9	N	52	61 1		59
TOTAL GAS PROD:		8,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		732						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840								
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778								
01	2480 X	2308	-0-	-172	-0-	2220	3	88	9	N	80	89	1			73
02	2320 X	2071	-0-	-249	-0-	2004	3	67	9	N	61	104	1			30
03	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	2038	3	73	9	N	66	71	1			25
04	2370 X	2109	-0-	-261	-0-	2032	3	77	9	N	70					95
05	2294 X	2103	-0-	-191	-0-	2024	3	79	9	N	72	144	1			23
06	2220 X	1970	-0-	-250	-0-	1902	3	68	9	N	62	55	1			30
07	2201 X	1726	-0-	-475	-0-	1685	3	41	9	N	37					67
08	2170 X	1914	-0-	-256	-0-	1830	3	84	9	N	76	66	1			77
09	2100 X	2001	-0-	-99	-0-	1918	3	83	9	N	75	67	1			85
10	2108 X	1908	-0-	-200	-0-	1834	3	74	9	N	67	114	1			38
11	1980 X	1819	-0-	-161	-0-	1755	3	64	9	N	58	77	1			19
12	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1684	3	65	9	N	59					78
TOTAL GAS PROD:		23,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		783								

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050								
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					14
02	174 X	74	-0-	-100	-0-	74	3			N	-0-					14
03	1023 X	123	-0-	-900	-0-	123	3			N	-0-					14
04	990 X	36	-0-	-954	-0-	36	3			N	-0-					14
05	1023 X	475	-0-	-548	-0-	475	3			N	-0-					14
06	120 X	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					14
07	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					14
08	465 X	19	-0-	-446	-0-	9	3	10	9	N	9					23
09	450 X	36	-0-	-414	-0-	15	3	21	9	N	19					42
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
*12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		1,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCO TERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790																
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	173	3	66	9	N	60					87
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	58	1	1	5	28
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					28
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					28
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					28
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	3		4	9	N	4				32
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					32
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	3		22	9	N	20				52
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	157	3		14	9	N	13				65
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					65
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					65
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		2,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		97										

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303	RRCID -> 248169	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7691 - 8210										
01	2883 N	2707	-0-	-176	-0-	2606	3	101	9	Y	92	73	1			110
02	2581 N	2369	-0-	-212	-0-	2306	3	63	9	Y	57	96	1			71
03	2511 N	2409	-0-	-102	-0-	2267	3	142	9	Y	129	157	1			43
04	2610 N	2404	-0-	-206	-0-	2320	3	84	9	Y	76					119
05	2542 N	2453	-0-	-89	-0-	2367	3	86	9	Y	78	179	1			18
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2216	3	65	9	Y	59	69	1			8
07	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1952	3	47	9	Y	43					51
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2206	3	79	9	Y	72	64	1			59
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1977	3	59	9	Y	54	68	1			45
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2172	3	72	9	Y	65					110
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2365	3	90	9	Y	82	116	1			76
*12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2700	3	154	9	Y	140	142	1			74
TOTAL GAS PROD:		28,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		947										

CINCO TERRY "A"		WELL #: 901	RRCID -> 248218	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7685 - 7753										
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	478	3	26	9	N	24	36	1			49
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	457	3	12	9	N	11					60
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	424	3	6	9	N	5					65
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	404	3	7	9	N	6					71
05	496 N	361	-0-	-135	-0-	353	3	8	9	N	7					78
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	454	3	19	9	N	17	60	1			35
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	396	3	7	9	N	6					41
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3					44
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	416	3	10	9	N	9					53
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	352	3	8	9	N	7					60
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	318	3	3	9	N	3					63
12	434 N	338	-0-	-96	-0-	330	3	8	9	N	7					70
TOTAL GAS PROD:		4,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		105										

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
CINCO TERRY "A"		WELL #:		802	RRCID ->	248247	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7686 - 7757	
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		528 N	528	-0-	-0-	-0-	500 3	28 9	N	25	94 1		48
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	450 3	21 9	N	19	42 1	1 8	24
03		527 N	465	-0-	-62	-0-	436 3	29 9	N	26			50
04		510 N	328	-0-	-182	-0-	317 3	11 9	N	10			60
05		496 N	410	-0-	-86	-0-	378 3	32 9	N	29	1 8		88
06		450 N	427	-0-	-23	-0-	399 3	28 9	N	25	64 1		49
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	400 3	30 9	N	27	57 1		19
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	424 3	25 9	N	23			42
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	431 3	35 9	N	32	47 1		27
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	378 3	24 9	N	22			49
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	418 3	29 9	N	26			75
12		496 N	426	-0-	-70	-0-	395 3	31 9	N	28	68 1		35
TOTAL GAS PROD:		5,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		292							

UNIVERSITY 42		WELL #:		2401	RRCID ->	248472	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7800 - 8260	
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		191 N	191	-0-	-0-	-0-	169 3	22 9	Y	20			62
02		174 N	168	-0-	-6	-0-	151 3	17 9	Y	15	40 1		37
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			37
04		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		Y	-0-			37
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-			37
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		Y	-0-			37
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		Y	-0-			37
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		Y	-0-			37
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			37
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			37
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			37
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		1,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

UNIVERSITY 42		WELL #:		2308	RRCID ->	248473	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7785 - 7880	
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		186 N	130	-0-	-56	-0-	96 3	34 9	Y	31			82
02		174 N	63	-0-	-111	-0-	62 3	1 9	Y	1	48 1	1 5	33
											1 8		
03		186 N	55	-0-	-131	-0-	55 3		Y	-0-			33
04		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3		Y	-0-			33
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			33
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			33
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			33
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			33
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			33
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			33
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			33
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							



HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					19	
02		464 N	416	-0-	-48	-0-	416	3			N	-0-					19	
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					19	
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					19	
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					19	
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					19	
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					19	
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					19	
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					19	
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					19	
11		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					19	
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:			5,366														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

01		4588 X	3909	-0-	-679	-0-	3831	3	78	9	Y	71	74	1			11	
02		4089 X	3569	-0-	-520	-0-	3510	3	59	9	Y	54	52	1			13	
03		4247 X	3805	-0-	-442	-0-	3733	3	72	9	Y	65	66	1			12	
04		3840 X	3671	-0-	-169	-0-	3606	3	65	9	Y	59	55	1			16	
05		3968 X	3055	-0-	-913	-0-	2987	3	68	9	Y	62	62	1			16	
06		3780 X	3676	-0-	-104	-0-	3617	3	59	9	Y	54	61	1			9	
07		3813 X	3688	-0-	-125	-0-	3625	3	63	9	Y	57	56	1			10	
08		3813 X	3652	-0-	-161	-0-	3582	3	70	9	Y	64	60	1			14	
09		3690 X	3431	-0-	-259	-0-	3364	3	67	9	Y	61	64	1			11	
10		3813 X	3467	-0-	-346	-0-	3408	3	59	9	Y	54	55	1			10	
11		3690 X	3251	-0-	-439	-0-	3186	3	65	9	Y	59	54	1			15	
12		3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3329	3	66	9	Y	60	60	1			15	
TOTAL GAS PROD:			42,569														TOTAL CONDENSATE PROD:	720

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	751	3	68	9	N	62					119	
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	692	3	45	9	N	41	92	1			68	
03		775 N	745	-0-	-30	-0-	724	3	21	9	N	19	46	1	1	8	40	
04		780 N	770	-0-	-10	-0-	728	3	42	9	N	38					78	
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	747	3	39	9	N	35	100	1			13	
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	708	3	44	9	N	40					53	
07		806 N	796	-0-	-10	-0-	742	3	54	9	N	49	42	1			60	
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	739	3	40	9	N	36	61	1			35	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	731	3	44	9	N	40					75	
10		806 N	784	-0-	-22	-0-	740	3	44	9	N	40					115	
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	721	3	41	9	N	37	137	1			15	
12		806 N	757	-0-	-49	-0-	726	3	31	9	N	28					43	
TOTAL GAS PROD:			9,262														TOTAL CONDENSATE PROD:	465

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAKER "A"		WELL #:		103	RRCID ->	249279	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7714 - 8302	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732	3		N	-0-			27
02	870 N	638	-0-	-232	-0-	635	3	3 9	N	3			30
03	837 N	639	-0-	-198	-0-	639	3		N	-0-			30
04	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3		N	-0-			30
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	549	3		N	-0-			30
06	630 N	497	-0-	-133	-0-	497	3		N	-0-			30
07	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	3		N	-0-			30
08	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	3		N	-0-			30
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	389	3		N	-0-			30
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3		N	-0-			30
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3		N	-0-			30
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		5,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BAKER "A"		WELL #:		105	RRCID ->	249295	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7649 - 8207	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			53
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			53
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3		N	-0-			53
11	14B2 EXT	10	-0-	10	21	10	3		N	-0-			53
12	T. A.	9	-0-	9	30	9	3		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 42		WELL #:		1203	RRCID ->	249468	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7694 - 8242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	339	3	11 9	Y	10			65
02	522 N	485	-0-	-37	-0-	448	3	37 9	Y	34	85 1		14
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	432	3	20 9	Y	18			32
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	406	3	23 9	Y	21			53
05	527 N	438	-0-	-89	-0-	412	3	26 9	Y	24			77
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	400	3	20 9	Y	18	83 1		12
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394	3	17 9	Y	15			27
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	403	3	20 9	Y	18			45
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	385	3	26 9	Y	24			69
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	388	3	28 9	Y	25			94
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	381	3	31 9	Y	28			122
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	398	3	24 9	Y	22			144
TOTAL GAS PROD:		5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1315	3	28	9	Y	25	25 1	4
02	1276 N	1199	-0-	-77	-0-	1179	3	20	9	Y	18	18 1	4
03	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1176	3	25	9	Y	23	23 1	4
04	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1099	3	23	9	Y	21	19 1	6
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1150	3	24	9	Y	22	22 1	6
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1107	3	20	9	Y	18	21 1	3
07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20 1	3
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	3	25	9	Y	23	21 1	5
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1120	3	23	9	Y	21	22 1	4
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	Y	19	19 1	4
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1105	3	22	9	Y	20	19 1	5
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1122	3	23	9	Y	21	21 1	5
TOTAL GAS PROD:		13,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		251							

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882				
01	682 N	553	-0-	-129	-0-	525	3	28	9	Y	25	25 1	4
02	638 N	503	-0-	-135	-0-	483	3	20	9	Y	18	18 1	4
03	620 N	506	-0-	-114	-0-	481	3	25	9	Y	23	23 1	4
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	326	3	23	9	Y	21	19 1	6
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	341	3	24	9	Y	22	22 1	6
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	687	3	20	9	Y	18	21 1	3
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	649	3	22	9	Y	20	20 1	3
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	583	3	25	9	Y	23	21 1	5
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	556	3	23	9	Y	21	22 1	4
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	545	3	21	9	Y	19	19 1	4
11	600 N	452	-0-	-148	-0-	430	3	22	9	Y	20	19 1	5
12	589 N	368	-0-	-221	-0-	345	3	23	9	Y	21	21 1	5
TOTAL GAS PROD:		6,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		251							

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886				
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	649	3	28	9	Y	25	25 1	4
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	571	3	20	9	Y	18	18 1	4
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	594	3	25	9	Y	23	23 1	4
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	608	3	23	9	Y	21	19 1	6
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	623	3	24	9	Y	22	22 1	6
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	568	3	20	9	Y	18	21 1	3
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	591	3	22	9	Y	20	20 1	3
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	576	3	25	9	Y	23	21 1	5
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	560	3	23	9	Y	21	22 1	4
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	565	3	21	9	Y	19	19 1	4
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	550	3	22	9	Y	20	19 1	5
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	492	3	23	9	Y	21	21 1	5
TOTAL GAS PROD:		7,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		251							

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	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		121 N	121	-0-	-0-	-0-	67 3	54 9	N	49				57
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-				57
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-				57
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	46 3	1 9	N	1	41 1			17
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-				17
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3		N	-0-				17
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-				17
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-				17
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				17
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				17
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	53 3	12 9	N	11				28
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:				563		TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

BAKER "A"		WELL #:		106	RRCID ->	250713	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7628 - 7763		
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		733 N	733	-0-	-0-	-0-	667 3	66 9	N	60				117
02		754 N	673	-0-	-81	-0-	607 3	66 9	N	60	114 1			63
03		713 N	645	-0-	-68	-0-	589 3	56 9	N	51	91 1	1 8		22
04		720 N	636	-0-	-84	-0-	585 3	51 9	N	46				68
05		713 N	693	-0-	-20	-0-	623 3	70 9	N	64				132
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	602 3	47 9	N	43	110 1			65
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	621 3	65 9	N	59	46 1			78
08		682 N	659	-0-	-23	-0-	601 3	58 9	N	53	76 1			55
09		660 N	645	-0-	-15	-0-	586 3	59 9	N	54	61 1			48
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	567 3	56 9	N	51				99
11		630 N	617	-0-	-13	-0-	565 3	52 9	N	47	115 1			31
12		682 N	577	-0-	-105	-0-	531 3	46 9	N	42				73
TOTAL GAS PROD:				7,836		TOTAL CONDENSATE PROD:				630				

CINCO TERRY "A"		WELL #:		903	RRCID ->	250750	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8061 - 8112		
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		93 X	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-				97
02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-				97
03		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-				97
04		90 X	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-				97
05		93 X	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-				97
06		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-				97
07		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-				97
08		93 X	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-				97
09		90 X	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-				97
10		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6569 3	238 9	N	216	221 1			92
11		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6090 3	166 9	N	151	135 1			108
*12		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4966 3	140 9	N	127	80 1			155
TOTAL GAS PROD:				18,869		TOTAL CONDENSATE PROD:				494				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769			
M	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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		37
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3	N	-0-		37
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		37
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		37
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		37
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		37
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-		37
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		37
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		37
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		37
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		37
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER "B"		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887			
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	136	3	21 9 N	19		42
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	166	3	29 9 N	26		68
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	216	3	52 9 N	47		115
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	230	3	25 9 N	23	113 1	25
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24 9 N	22		47
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	184	3	11 9 N	10		57
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	179	3	11 9 N	10		67
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	214	3	29 9 N	26	68 1	25
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	219	3	24 9 N	22		47
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	235	3	17 9 N	15		62
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	222	3	29 9 N	26	65 1	23
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	238	3	28 9 N	25		48
TOTAL GAS PROD:		2,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		271					

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797			
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	976	3	26 9 N	24		70
02	986 N	920	-0-	-66	-0-	889	3	31 9 N	28	72 1	26
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	925	3	32 9 N	29		55
04	960 N	904	-0-	-56	-0-	884	3	20 9 N	18	50 1	22
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	905	3	17 9 N	15		37
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	855	3	25 9 N	23		60
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	876	3	19 9 N	17		77
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	907	3	18 9 N	16	57 1	36
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	876	3	24 9 N	22		58
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	895	3	23 9 N	21		79
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	840	3	23 9 N	21	82 1	18
12	930 N	896	-0-	-34	-0-	871	3	25 9 N	23		41
TOTAL GAS PROD:		10,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		257					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625							
BAKER "B"		WELL #:		202	RRCID ->	255552	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7758 - 7863
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		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		28
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3	N	-0-		28
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		28
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		28
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		28
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		28
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		28
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		28
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	129 3	N	15		43
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		43
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3	N	-0-		43
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		1,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

BAKER "A"		WELL #:		108	RRCID ->	255554	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7590 - 7782
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		1085 N	991	-0-	-94	-0-	991 3	N	-0-		21
02		986 N	908	-0-	-78	-0-	908 3	N	-0-		21
03		992 N	952	-0-	-40	-0-	952 3	N	-0-		21
04		960 N	896	-0-	-64	-0-	896 3	N	-0-		21
05		961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3	N	-0-		21
06		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 3	N	-0-		21
07		930 N	871	-0-	-59	-0-	871 3	N	-0-		21
08		899 N	856	-0-	-43	-0-	856 3	N	-0-		21
09		840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3	N	-0-		21
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3	N	-0-		21
11		840 N	757	-0-	-83	-0-	757 3	N	-0-		21
12		837 N	783	-0-	-54	-0-	783 3	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		10,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 45		WELL #:		2201X	RRCID ->	256170	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7758 - 7924
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		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	Y	-0-		-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	-0-		-0-
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3	Y	-0-		-0-
04		780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3	Y	-0-		-0-
05		775 N	675	-0-	-100	-0-	675 3	Y	-0-		-0-
06		660 N	582	-0-	-78	-0-	582 3	Y	-0-		-0-
07		775 N	531	-0-	-244	-0-	531 3	Y	-0-		-0-
08		682 N	507	-0-	-175	-0-	507 3	Y	-0-		-0-
09		570 N	452	-0-	-118	-0-	452 3	Y	-0-		-0-
10		527 N	407	-0-	-120	-0-	407 3	Y	-0-		-0-
11		480 N	341	-0-	-139	-0-	341 3	Y	-0-		-0-
12		465 N	252	-0-	-213	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802								
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
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1626	3	57	9	N	52	108	1	46	
02	1682	N	1608	-0-	-74	-0-	1539	3	69	9	N	63	79	1	30	
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1621	3	55	9	N	50			80	
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1566	3	57	9	N	52	113	1	19	
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1610	3	51	9	N	46			65	
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1526	3	43	9	N	39	80	1	24	
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1597	3	43	9	N	39			63	
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1580	3	44	9	N	40	68	1	35	
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1513	3	43	9	N	39			74	
10	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1502	3	14	9	N	13			87	
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1470	3	39	9	N	35	66	1	56	
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1501	3	33	9	N	30			86	
TOTAL GAS PROD:		19,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		498										

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792								
01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	3963	3	42	9	Y	38	114	1	18	
02	3944	X	3724	-0-	-220	-0-	3562	3	162	9	Y	147	65	1	100	
03	4216	X	3792	-0-	-424	-0-	3696	3	96	9	Y	87	102	1	85	
04	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	3536	3	103	9	Y	94	142	1	37	
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4487	3	167	9	Y	152	151	1	38	
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4000	3	119	9	Y	108	80	1	66	
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4329	3	129	9	Y	117	118	1	65	
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4438	3	134	9	Y	122	110	1	77	
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4416	3	127	9	Y	115	82	1	110	
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4390	3	124	9	Y	113	167	1	56	
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4263	3	123	9	Y	112	52	1	116	
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4285	3	132	9	Y	120	116	1	120	
TOTAL GAS PROD:		50,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,325										

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231								
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	970	3	84	9	Y	76	76	1	12	
02	1015	N	935	-0-	-80	-0-	873	3	62	9	Y	56	55	1	13	
03	1054	N	812	-0-	-242	-0-	736	3	76	9	Y	69	69	1	13	
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	906	3	68	9	Y	62	58	1	17	
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	861	3	73	9	Y	66	66	1	17	
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	823	3	62	9	Y	56	64	1	9	
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	839	3	66	9	Y	60	59	1	10	
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	875	3	75	9	Y	68	63	1	15	
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	880	3	69	9	Y	63	67	1	11	
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	833	3	64	9	Y	58	58	1	11	
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	864	3	68	9	Y	62	57	1	16	
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	779	3	68	9	Y	62	63	1	15	
TOTAL GAS PROD:		11,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		758										

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	315	-0-	-1700	-0-	315	3	Y	-0-		36
02	696 N	334	-0-	-362	-0-	333	3	Y	1		37
03	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	3	Y	-0-		37
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		37
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3	Y	-0-		37
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	12	9	48
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	69	9	28
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	55	9	78
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	58	9	54
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	46	9	96
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1119	3	Y	293	9	155
*12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1822	3	Y	309	9	139
TOTAL GAS PROD:		7,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		767					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824				
01	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5624	3	Y	101	101	1	16
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5047	3	Y	75	73	1	18
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5407	3	Y	92	93	1	17
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5104	3	Y	82	77	1	22
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5242	3	Y	87	87	1	22
06	5100 X	4940	-0-	-160	-0-	4856	3	Y	76	86	1	12
07	5487 X	5215	-0-	-272	-0-	5128	3	Y	79	78	1	13
08	5487 X	4959	-0-	-528	-0-	4858	3	Y	92	85	1	20
09	5190 X	4913	-0-	-277	-0-	4819	3	Y	85	90	1	15
10	5332 X	4707	-0-	-625	-0-	4622	3	Y	77	77	1	15
11	5040 X	4530	-0-	-510	-0-	4441	3	Y	81	75	1	21
12	5208 X	4508	-0-	-700	-0-	4418	3	Y	82	83	1	20
TOTAL GAS PROD:		60,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,009						

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882				
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-		87	
02	464 N	402	-0-	-62	-0-	402	3	N	-0-		87	
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-		87	
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	N	-0-		87	
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-		87	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	377	3	N	73	51	1	109
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3	N	-0-		109	
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-		109	
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3	N	-0-		109	
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-		109	
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-		109	
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		109	
TOTAL GAS PROD:		4,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	502	3	107	9	N	97	98	1		22	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	530	3	45	9	N	41				63	
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	475	3	21	9	N	19	65	1		17	
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	516	3	36	9	N	33				50	
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	474	3	32	9	N	29				79	
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	439	3	21	9	N	19	63	1		35	
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	429	3	9	9	N	8				43	
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	408	3	30	9	N	27				70	
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	403	3	11	9	N	10	60	1		20	
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	408	3	22	9	N	20				40	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	456	3	56	9	N	51	69	1		22	
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	474	3	34	9	N	31				53	
TOTAL GAS PROD:		5,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		385										

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818							
01	1984 X	1949	-0-	-35	-0-	1888	3	61	9	N	55	85	1		52	
02	1856 X	1731	-0-	-125	-0-	1697	3	34	9	N	31	51	1		32	
03	1953 X	1825	-0-	-128	-0-	1778	3	47	9	N	43				75	
04	1890 X	1827	-0-	-63	-0-	1766	3	61	9	N	55				130	
05	1953 X	1730	-0-	-223	-0-	1683	3	47	9	N	43	149	1	1 8	23	
06	1890 X	1746	-0-	-144	-0-	1707	3	39	9	N	35				58	
07	1891 X	1871	-0-	-20	-0-	1818	3	53	9	N	48	71	1		35	
08	1891 X	1847	-0-	-44	-0-	1800	3	47	9	N	43				78	
09	1830 X	1808	-0-	-22	-0-	1758	3	50	9	N	45	58	1		65	
10	1860 X	1800	-0-	-60	-0-	1754	3	46	9	N	42				107	
11	1800 X	1755	-0-	-45	-0-	1715	3	40	9	N	36	120	1		23	
12	1860 X	1845	-0-	-15	-0-	1790	3	55	9	N	50				73	
TOTAL GAS PROD:		21,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		526										

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811							
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4142	3	10	9	Y	9	9	1		1	
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3707	3	8	9	Y	7	6	1		2	
03	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3425	3	8	9	Y	7	8	1		1	
04	3690 X	3355	-0-	-335	-0-	3346	3	9	9	Y	8	7	1		2	
05	3813 X	2807	-0-	-1006	-0-	2799	3	8	9	Y	7	7	1		2	
06	3690 X	1602	-0-	-2088	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1		1	
07	3596 X	80	-0-	-3516	-0-	72	3	8	9	Y	7	7	1		1	
08	3472 X	46	-0-	-3426	-0-	37	3	9	9	Y	8	7	1		2	
09	3360 X	25	-0-	-3335	-0-	17	3	8	9	Y	7	8	1		1	
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2912	3	8	9	Y	7	7	1		1	
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	3	8	9	Y	7	6	1		2	
*12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2945	3	63	9	Y	57	45	1		14	
TOTAL GAS PROD:		28,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		138										

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1 3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	6		5 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	8		2 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	9		1 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745					
01	7 N	2	-0-	-5	-0-		2 3		Y	-0-			24
02	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3		Y	-0-			24
03	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3		Y	-0-			24
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-			24
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		Y	-0-			24
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		Y	-0-			24
07	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 3		Y	-0-			24
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3		Y	-0-			24
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			24
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			24
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038					
01	3317 X	1182	-0-	-2135	-0-		1182 3		Y	-0-			8
02	2987 X	1027	-0-	-1960	-0-		1027 3		Y	-0-			8
03	2883 X	2671	-0-	-212	-0-		2671 3		Y	-0-			8
04	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-		1718 3		Y	-0-			8
05	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		2145 3		Y	-0-			8
06	2580 X	2336	-0-	-244	-0-		2336 3		Y	-0-			8
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		2554 3		Y	-0-			8
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		2607 3		Y	-0-			8
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		2580 3		Y	-0-			8
10	2542 N	2357	-0-	-185	-0-		2357 3		Y	-0-			8
11	2520 N	2291	-0-	-229	-0-		2291 3		Y	-0-			8
12	2666 N	2183	-0-	-483	-0-		2183 3		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		25,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC BAKER "B"		//CONT.// //CONT.//	42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838																
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					14
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					14
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					14
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					14
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					14
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3					17
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					17
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					17
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					17
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					17
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					17
12	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		2,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005	RRCID -> 257171	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7564 - 7750										
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	899	3	68	9	N	62					110
02	870 N	860	-0-	-10	-0-	806	3	54	9	N	49	101	1			58
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	831	3	46	9	N	42	64	1	1	8	35
04	930 N	870	-0-	-60	-0-	826	3	44	9	N	40					75
05	930 N	844	-0-	-86	-0-	789	3	55	9	N	50	1	8			124
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	783	3	45	9	N	41	128	1			37
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	797	3	51	9	N	46	58	1			25
08	837 N	763	-0-	-74	-0-	721	3	42	9	N	38					63
09	840 N	767	-0-	-73	-0-	722	3	45	9	N	41	54	1			50
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	720	3	41	9	N	37					87
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	702	3	44	9	N	40					127
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	709	3	35	9	N	32	99	1			60
TOTAL GAS PROD:		9,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		518										

BAKER "B"		WELL #: 203	RRCID -> 257462	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7752 - 8320										
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					13
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					13
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					13
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					13
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					13
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					13
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					13
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	3	15	9	N	14					27
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	286	3	47	9	N	43					70
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	301	3	28	9	N	25					95
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	297	3	28	9	N	25	107	1			13
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	310	3	17	9	N	15					28
TOTAL GAS PROD:		3,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		122										

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804			
M	O	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	448	-0-	-48	-0-	448	3	N	-0-		25
02	464 N	399	-0-	-65	-0-	399	3	N	-0-		25
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-		25
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-		25
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3	N	-0-		25
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-		25
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3	N	-0-		25
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3	N	-0-		25
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3	N	-0-		25
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3	N	-0-		25
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3	N	-0-		25
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		4,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820			
01	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1469	3	39 9 Y	35	35 1	5
02	1508 N	1212	-0-	-296	-0-	1183	3	29 9 Y	26	25 1	6
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1755	3	35 9 Y	32	32 1	6
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	3	31 9 Y	28	26 1	8
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	3	33 9 Y	30	30 1	8
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1552	3	28 9 Y	25	29 1	4
07	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	1372	3	31 9 Y	28	27 1	5
08	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1304	3	34 9 Y	31	29 1	7
09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1305	3	32 9 Y	29	31 1	5
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	3	29 9 Y	26	26 1	5
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	3	31 9 Y	28	26 1	7
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1340	3	55 9 Y	50	45 1	12
TOTAL GAS PROD:		17,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		368					

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790			
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2506	3	160 9 Y	145	140 1	23
02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2354	3	118 9 Y	107	104 1	26
03	2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2394	3	145 9 Y	132	133 1	25
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2605	3	129 9 Y	117	110 1	32
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2820	3	138 9 Y	125	125 1	32
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2721	3	119 9 Y	108	123 1	17
07	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	2695	3	125 9 Y	114	112 1	19
08	2945 N	2453	-0-	-492	-0-	2309	3	144 9 Y	131	121 1	29
09	2850 N	2806	-0-	-44	-0-	2674	3	132 9 Y	120	128 1	21
10	2821 N	2627	-0-	-194	-0-	2506	3	121 9 Y	110	110 1	21
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2594	3	129 9 Y	117	108 1	30
12	2914 N	2690	-0-	-224	-0-	2558	3	132 9 Y	120	121 1	29
TOTAL GAS PROD:		32,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,446					

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	302 3	17 9	Y	15	85	1			35
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	277 3	18 9	Y	16					51
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	293 3	18 9	Y	16	1	8			66
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263 3	8 9	Y	7					73
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281 3	12 9	Y	11					84
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	261 3	12 9	Y	11	59	1			36
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	271 3	19 9	Y	17					53
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	271 3	13 9	Y	12	47	1			18
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	262 3	13 9	Y	12					30
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	247 3	15 9	Y	14					44
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	242 3	11 9	Y	10					54
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	221 3	12 9	Y	11					65
TOTAL GAS PROD:		3,359		TOTAL CONDENSATE PROD:					152					

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	777 3	51 9	N	46					78
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	662 3	51 9	N	46	82	1			42
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	691 3	36 9	N	33					75
04	810 N	676	-0-	-134	-0-	641 3	35 9	N	32	77	1			30
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	684 3	41 9	N	37					67
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	656 3	39 9	N	35	84	1			18
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	676 3	43 9	N	39					57
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	678 3	44 9	N	40	74	1			23
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	667 3	43 9	N	39					62
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	628 3	9 9	N	8					70
11	690 N	498	-0-	-192	-0-	487 3	11 9	N	10	70	1			10
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	645 3	31 9	N	28					38
TOTAL GAS PROD:		8,326		TOTAL CONDENSATE PROD:					393					

UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	481 3	28 9	Y	25					71
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	463 3	33 9	Y	30					101
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	477 3	13 9	Y	12	83	1			30
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	426 3	1 9	Y	1					31
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		Y	-0-					31
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3		Y	-0-					31
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	417 3	13 9	Y	12					43
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	394 3	29 9	Y	26					69
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	368 3	32 9	Y	29	62	1			36
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	370 3	32 9	Y	29					65
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	360 3	25 9	Y	23					88
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	391 3	30 9	Y	27	78	1			37
TOTAL GAS PROD:		5,230		TOTAL CONDENSATE PROD:					214					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			Y	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			Y	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3			Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-		-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765				
01	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1528 3	44 9	N	40			77
02	1479 N	1421	-0-	-58	-0-	1390 3	31 9	N	28	70	1	35
03	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1465 3	57 9	N	52			87
04	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1429 3	32 9	N	29	71	1	45
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1481 3	54 9	N	49			94
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1387 3	43 9	N	39	86	1	47
07	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1427 3	56 9	N	51	73	1	25
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1525 3	52 9	N	47			72
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1513 3	35 9	N	32	56	1	48
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1571 3	52 9	N	47			95
11	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1434 3	40 9	N	36	111	1	20
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1387 3	31 9	N	28			48
TOTAL GAS PROD:		18,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		478						

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800				
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1149 3	25 9	N	23			58
02	1131 N	1083	-0-	-48	-0-	1051 3	32 9	N	29	59	1	27
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1100 3	23 9	N	21		1 8	48
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1077 3	32 9	N	29			77
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1087 3	21 9	N	19	68	1	28
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1039 3	24 9	N	22			50
07	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1053 3	25 9	N	23			73
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1010 3	20 9	N	18	71	1	20
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1008 3	28 9	N	25			45
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1008 3	25 9	N	23			68
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	971 3	22 9	N	20	73	1	15
12	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1011 3	28 9	N	25			40
TOTAL GAS PROD:		12,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC BAKER		//CONT.// //CONT.//	42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
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
-----													
		WELL #: 104		RRCID -> 259154	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7636	-	7748				
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			13
02	464 N	399	-0-	-65	-0-	399	3		N	-0-			13
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	409	3	15 9	N	14			27
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3		N	-0-			27
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3		N	-0-			27
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3		N	-0-			27
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			27
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			27
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	377	3	14 9	N	13			40
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			40
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			40
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		4,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

BAKER "C"		WELL #: 101	RRCID -> 259159	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7728	-	7806					
01	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	3	N	-0-				38
02	261 N	203	-0-	-58	-0-	203	3	N	-0-				38
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-				38
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-				38
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-				38
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-				38
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-				38
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-				38
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-				38
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-				38
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3	N	-0-				38
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3	N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		2,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213	RRCID -> 259162	COMPL. DATE 07/05/2010	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7680	-	7756					
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1721	3	96 9	Y	87	84	1	14
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1571	3	69 9	Y	63	62	1	15
03	1736 N	1142	-0-	-594	-0-	1102	3	40 9	Y	36	44	1	7
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1648	3	77 9	Y	70	58	1	19
05	1767 N	669	-0-	-1098	-0-	586	3	83 9	Y	75	75	1	19
06	1110 N	965	-0-	-145	-0-	895	3	70 9	Y	64	73	1	10
07	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	1534	3	75 9	Y	68	67	1	11
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1686	3	86 9	Y	78	72	1	17
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1905	3	80 9	Y	73	77	1	13
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1750	3	72 9	Y	65	66	1	12
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1920	3	77 9	Y	70	64	1	18
12	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1665	3	78 9	Y	71	72	1	17
TOTAL GAS PROD:		18,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		820							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)													//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC													//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42													WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7995 - 8006	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE								
01		558 N	412	-0-	-146	-0-	298	3	114	9	Y	104	74	1	92							
02		957 N	511	-0-	-446	-0-	404	3	107	9	Y	97	172	1	17							
03		1023 N	844	-0-	-179	-0-	716	3	128	9	Y	116	72	1	61							
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	394	3	174	9	Y	158	172	1	47							
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	514	3	151	9	Y	137	164	1	20							
06		810 N	708	-0-	-102	-0-	577	3	131	9	Y	119	89	1	50							
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	599	3	77	9	Y	70	107	1	13							
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			13							
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			13							
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			13							
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			13							
12		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-			13							
TOTAL GAS PROD:			6,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			801													

UNIVERSITY 45													WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7694 - 7854	
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	277	3	96	9	Y	87			143							
02		174 N	89	-0-	-85	-0-	85	3	4	9	Y	4	81	1	66							
03		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			Y	-0-			66							
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	419	3	176	9	Y	160	139	1	87							
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	279	3	136	9	Y	124	135	1	76							
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	183	3	69	9	Y	63	103	1	36							
07		620 X	373	-0-	-247	-0-	263	3	110	9	Y	100			136							
08		620 X	279	-0-	-341	-0-	154	3	125	9	Y	114	154	1	96							
09		600 X	156	-0-	-444	-0-	93	3	63	9	Y	57	67	1	86							
10		403 X	351	-0-	-52	-0-	234	3	117	9	Y	106	32	1	160							
11		360 X	283	-0-	-77	-0-	197	3	86	9	Y	78	157	1	81							
12		372 X	226	-0-	-146	-0-	173	3	53	9	Y	48	96	1	33							
TOTAL GAS PROD:			3,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			941													

UNIVERSITY 45													WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7760 - 7905	
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1982	3	111	9	Y	101	101	1	16							
02		2001 N	1709	-0-	-292	-0-	1626	3	83	9	Y	75	73	1	18							
03		1984 N	1722	-0-	-262	-0-	1621	3	101	9	Y	92	93	1	17							
04		2040 N	1730	-0-	-310	-0-	1640	3	90	9	Y	82	77	1	22							
05		1829 N	1456	-0-	-373	-0-	1360	3	96	9	Y	87	87	1	22							
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1646	3	84	9	Y	76	86	1	12							
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1773	3	87	9	Y	79	78	1	13							
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1370	3	101	9	Y	92	85	1	20							
09		1740 N	1016	-0-	-724	-0-	922	3	94	9	Y	85	90	1	15							
10		1860 N	994	-0-	-866	-0-	920	3	74	9	Y	67	69	1	13							
11		1410 N	625	-0-	-785	-0-	535	3	90	9	Y	82	74	1	21							
12		1054 N	469	-0-	-585	-0-	377	3	92	9	Y	84	85	1	20							
TOTAL GAS PROD:			16,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,002													



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900			
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	92 X	92	-0-	-0-	-0-	67 3	25 9	N	23		43
02	29 X	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-		43
03	31 X	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		43
04	90 X	58	-0-	-32	-0-	41 3	17 9	N	15		58
05	93 X	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-		58
06	90 X	47	-0-	-43	-0-	34 3	13 9	N	12		70
07	62 X	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		70
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	35 3	12 9	N	11	61 1	20
09	60 X	35	-0-	-25	-0-	33 3	2 9	N	2		22
10	62 X	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-		22
11	60 X	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-		22
12	62 X	42	-0-	-20	-0-	31 3	11 9	N	10		32
TOTAL GAS PROD:		477		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832			
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	961 N	957	-0-	-4	-0-	923 3	34 9	Y	31		85
02	870 N	843	-0-	-27	-0-	826 3	17 9	Y	15	51 1	49
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	861 3	23 9	Y	21		70
04	930 N	875	-0-	-55	-0-	854 3	21 9	Y	19		89
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	879 3	14 9	Y	13	83 1	18
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	803 3	13 9	Y	12	1 8	30
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	842 3	32 9	Y	29		59
08	899 N	830	-0-	-69	-0-	816 3	14 9	Y	13	1 8	71
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	772 3	17 9	Y	15	66 1	20
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	792 3	15 9	Y	14		34
11	810 N	748	-0-	-62	-0-	731 3	17 9	Y	15		49
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	816 3	24 9	Y	22	56 1	15
TOTAL GAS PROD:		10,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		219					

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1325 3	41 9	N	37		67
02	1276 N	1184	-0-	-92	-0-	1156 3	28 9	N	25	70 1	22
03	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1148 3	17 9	N	15		37
04	1320 N	1090	-0-	-230	-0-	1068 3	22 9	N	20		57
05	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1099 3	24 9	N	22	62 1	17
06	1140 N	821	-0-	-319	-0-	818 3	3 9	N	3		20
07	1116 N	892	-0-	-224	-0-	890 3	2 9	N	2		22
08	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1074 3	31 9	N	28		50
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1216 3	41 9	N	37	54 1	33
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1118 3	30 9	N	27		60
11	1080 N	753	-0-	-327	-0-	730 3	23 9	N	21	48 1	33
12	1302 N	332	-0-	-970	-0-	332 3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		12,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		237					

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	775 N	625	-0-	-150	-0-	579 3	46 9	N	42				95
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	609 3	72 9	N	65	84 1	1 8		75
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	645 3	47 9	N	43	68 1			50
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	618 3	57 9	N	52				102
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	611 3	50 9	N	45	137 1			10
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	566 3	44 9	N	40				50
07	713 N	545	-0-	-168	-0-	514 3	31 9	N	28				78
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	500 3	40 9	N	36	64 1			50
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	506 3	46 9	N	42				92
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	482 3	34 9	N	31	60 1			63
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	435 3	25 9	N	23	72 1			14
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	417 3	20 9	N	18				32
TOTAL GAS PROD:		6,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		465							

WEST		WELL #:		2312	RRCID ->	261778	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7692 - 7782	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1111 3	39 9	N	35	77 1			48
02	1044 N	1034	-0-	-10	-0-	1003 3	31 9	N	28	44 1			32
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1063 3	40 9	N	36				68
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1024 3	57 9	N	52	75 1			45
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1038 3	36 9	N	33				78
06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	990 3	36 9	N	33	63 1			48
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1027 3	36 9	N	33	64 1			17
08	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	983 3	23 9	N	21				38
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1026 3	44 9	N	40				78
10	1054 N	908	-0-	-146	-0-	878 3	30 9	N	27				105
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1006 3	33 9	N	30	115 1			20
12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	969 3	31 9	N	28				48
TOTAL GAS PROD:		12,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		396							

WEST		WELL #:		2313	RRCID ->	261779	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7634 - 7774	
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	294 3	22 9	N	20	1 8			62
02	290 N	275	-0-	-15	-0-	267 3	8 9	N	7	52 1	2 8		15
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		N	-0-				15
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223 3		N	-0-				15
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3		N	-0-				15
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		N	-0-				15
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-				15
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-				15
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-				15
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-				15
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-				15
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		2,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625								
BAKER "B"		WELL #:		104	RRCID ->	261780	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7656 - 7724
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	453 3	39 9	N	35			82
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	439 3	41 9	N	37	81 1	1 8	37
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	466 3	47 9	N	43			80
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	468 3	31 9	N	28	61 1		47
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	460 3	46 9	N	42			89
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	450 3	37 9	N	34	80 1		43
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	452 3	41 9	N	37			80
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	440 3	34 9	N	31	74 1		37
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	421 3	33 9	N	30			67
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	401 3	35 9	N	32			99
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	402 3	29 9	N	26	100 1		25
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	391 3	32 9	N	29			54
TOTAL GAS PROD:		5,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		404				

BAKER		WELL #:		2304	RRCID ->	262062	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7712 - 7782
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			79
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	601 3	8 9	N	7			86
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	614 3	18 9	N	16			102
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	612 3	43 9	N	39	64 1		77
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	650 3	37 9	N	34			111
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	611 3	25 9	N	23	64 1		70
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-			70
08	682 N	587	-0-	-95	-0-	568 3	19 9	N	17			87
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	526 3	31 9	N	28	73 1		42
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	534 3	17 9	N	15			57
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	488 3	13 9	N	12			69
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	474 3	10 9	N	9			78
TOTAL GAS PROD:		7,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		200				

BAKER "B"		WELL #:		105	RRCID ->	262063	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	477 3	39 9	N	35			87
02	580 N	467	-0-	-113	-0-	434 3	33 9	N	30	82 1		35
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	448 3	39 9	N	35	47 1	1 8	22
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	440 3	40 9	N	36			58
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	433 3	41 9	N	37			95
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	292 3	3 9	N	3	71 1		27
07	496 N	276	-0-	-220	-0-	275 3	1 9	N	1			28
08	465 N	314	-0-	-151	-0-	299 3	15 9	N	14			42
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	338 3	76 9	N	69	64 1		47
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	346 3	57 9	N	52			99
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	316 3	68 9	N	62	128 1		33
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	343 3	52 9	N	47			80
TOTAL GAS PROD:		4,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		421				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625															
BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7600 - 7764							
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	744 N	728	-0-	-16	-0-	700	3	28	9	N	25					72	
02	696 N	649	-0-	-47	-0-	624	3	25	9	N	23	66	1	1	8	28	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	715	3	41	9	N	37					65	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	727	3	37	9	N	34					99	
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	728	3	32	9	N	29					127	
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	683	3	22	9	N	20	95	1			52	
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	703	3	29	9	N	26					78	
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	737	3	24	9	N	22	73	1			27	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	700	3	22	9	N	20					47	
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	673	3	28	9	N	25					72	
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	689	3	22	9	N	20	70	1			22	
12	744 N	641	-0-	-103	-0-	624	3	17	9	N	15					37	
TOTAL GAS PROD:		8,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		296											

UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7798 - 7930							
01	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1284	3	56	9	Y	51	51	1			8	
02	1334 N	1286	-0-	-48	-0-	1244	3	42	9	Y	38	37	1			9	
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1363	3	51	9	Y	46	46	1			9	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1314	3	45	9	Y	41	39	1			11	
05	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1175	3	48	9	Y	44	44	1			11	
06	1380 N	862	-0-	-518	-0-	820	3	42	9	Y	38	43	1			6	
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1342	3	44	9	Y	40	39	1			7	
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1315	3	50	9	Y	45	42	1			10	
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1268	3	46	9	Y	42	45	1			7	
10	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1312	3	42	9	Y	38	38	1			7	
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1283	3	45	9	Y	41	38	1			10	
12	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1285	3	69	9	Y	63	58	1			15	
TOTAL GAS PROD:		15,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		527											

UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7790 - 7800							
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1332	3	11	9	Y	10	10	1			2	
02	1305 N	1217	-0-	-88	-0-	1208	3	9	9	Y	8	8	1			2	
03	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1245	3	11	9	Y	10	10	1			2	
04	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1131	3	9	9	Y	8	8	1			2	
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1235	3	10	9	Y	9	9	1			2	
06	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1176	3	11	9	Y	10	11	1			1	
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8	8	1			1	
08	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1173	3	11	9	Y	10	9	1			2	
09	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1130	3	10	9	Y	9	9	1			2	
10	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1132	3	8	9	Y	7	8	1			1	
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1062	3	10	9	Y	9	8	1			2	
12	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1034	3	10	9	Y	9	9	1			2	
TOTAL GAS PROD:		14,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		107											

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// //CONT.//	42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
		WELL #: 2103		RRCID -> 262475	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7560	- 7733									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1494	3	81	9	N	74	142	1	1	8	38
02		1508 N	1427	-0-	-81	-0-	1366	3	61	9	N	55	35	1			58
03		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1440	3	73	9	N	66	91	1	1	8	32
04		1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1416	3	77	9	N	70					102
05		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1449	3	67	9	N	61	144	1	1	8	18
06		1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1374	3	65	9	N	59	57	1			20
07		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1426	3	63	9	N	57					77
08		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1412	3	66	9	N	60	69	1			68
09		1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1374	3	64	9	N	58	64	1			62
10		1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1368	3	64	9	N	58					120
11		1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1306	3	54	9	N	49	141	1			28
12		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1280	3	64	9	N	58	66	1			20
TOTAL GAS PROD:		17,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		725									

BAKER "A"		WELL #:	121	RRCID -> 262482	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7638	- 7720									
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	425	3	46	9	N	42					120
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	426	3	20	9	N	18	93	1			45
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	440	3	28	9	N	25					70
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	417	3	28	9	N	25					95
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	391	3	24	9	N	22	87	1			30
06		450 N	389	-0-	-61	-0-	375	3	14	9	N	13					43
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	441	3	30	9	N	27					70
08		403 N	316	-0-	-87	-0-	292	3	24	9	N	22	57	1			35
09		390 N	317	-0-	-73	-0-	289	3	28	9	N	25					60
10		465 N	299	-0-	-166	-0-	277	3	22	9	N	20					80
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	266	3	24	9	N	22	69	1			33
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	307	3	17	9	N	15					48
TOTAL GAS PROD:		4,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		276									

WEST		WELL #:	2311	RRCID -> 262986	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7696	- 7784									
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	N	37					95
02		638 N	577	-0-	-61	-0-	543	3	34	9	N	31	77	1	1	8	48
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	665	3	19	9	N	17					65
04		870 N	776	-0-	-94	-0-	765	3	11	9	N	10	53	1			22
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	818	3	17	9	N	15					37
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	802	3	29	9	N	26	60	1			3
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	853	3	32	9	N	29					32
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28					60
09		840 N	819	-0-	-21	-0-	805	3	14	9	N	13					73
10		899 N	813	-0-	-86	-0-	803	3	10	9	N	9	67	1			15
11		840 N	760	-0-	-80	-0-	749	3	11	9	N	10					25
12		837 N	774	-0-	-63	-0-	768	3	6	9	N	5					30
TOTAL GAS PROD:		9,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		230									

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762							
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	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1123	3	64	9	N	58	85	1	57	
02	1131 N	1065	-0-	-66	-0-	1012	3	53	9	N	48	60	1	45	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1064	3	43	9	N	39			84	
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1033	3	53	9	N	48			132	
05	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1062	3	51	9	N	46	143	1	35	
06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1001	3	52	9	N	47			82	
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1022	3	43	9	N	39	66	1	55	
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1048	3	54	9	N	49	64	1	40	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1005	3	48	9	N	44			84	
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	999	3	50	9	N	45			129	
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	968	3	42	9	N	38	124	1	43	
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1020	3	51	9	N	46			89	
TOTAL GAS PROD:		12,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		547									

UNIVERSITY '42 C'		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869							
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	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-	67				
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3		Y	-0-	67				
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-	67				
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-	67				
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	67				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	67				
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	67				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	67				
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-	67				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	67				
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-	67				
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	922	3	847	9	Y	770	713	1	124	
TOTAL GAS PROD:		2,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		770									

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346							
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	277 X	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	N	5			29	
02	435 X	238	-0-	-197	-0-	238	3		N	-0-	29				
03	465 X	229	-0-	-236	-0-	229	3		N	-0-	29				
04	450 X	171	-0-	-279	-0-	171	3		N	-0-	29				
05	310 X	217	-0-	-93	-0-	217	3		N	-0-	29				
06	270 X	158	-0-	-112	-0-	157	3	1	9	N	1			30	
07	248 X	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-	30				
08	217 X	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-	30				
09	210 X	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-	30				
10	217 X	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-	30				
11	210 X	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-	30				
12	217 X	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-	30				
TOTAL GAS PROD:		2,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625								
UNIVERSITY 54-15		WELL #:		2	RRCID ->	263610	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	4696 - 7222
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		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-			32
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-			32
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-			32
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-			32
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-			32
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	Y	-0-			32
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	Y	-0-			32
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	Y	-0-			32
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3	Y	-0-			32
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	Y	-0-			32
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3	Y	-0-			32
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "54-2"		WELL #:		2	RRCID ->	264169	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4825 - 6551
01	T. A.	2	-0-	2	4	2 3	Y	-0-				30
02	T. A.	1	-0-	1	5	1 3	Y	-0-				30
03	T. A.	1	-0-	1	6	1 3	Y	-0-				30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-				30
05	T. A.	1	-0-	1	7	1 3	Y	-0-				30
06	T. A.	1	-0-	1	8	1 3	Y	-0-				30
07	T. A.	1	-0-	1	9	1 3	Y	-0-				30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-				30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-				30
10	T. A.	1	-0-	1	10	1 3	Y	-0-				30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-				30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CINCO TERRY "B"		WELL #:		1303	RRCID ->	264592	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	4144 - 6376
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3	N	-0-				63
02	290 N	208	-0-	-82	-0-	208 3	N	-0-				63
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3	N	-0-				63
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3	N	-0-				63
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-				63
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-				63
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-				63
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-				63
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-				63
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-				63
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-				63
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		2,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCOTERRY 'L'		//CONT.// //CONT.//	42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
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
WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336																
01		0 W	22	-0-	22	1433	22 3			N	-0-					15
02		0 W	7	-0-	7	1440	7 3			N	-0-					15
03		0 W	8	-0-	8	1448	8 3			N	-0-					15
04		0 W	12	-0-	12	1460	12 3			N	-0-					15
05		0 W	26	-0-	26	1486	26 3			N	-0-					15
06		0 W	42	-0-	42	1528	42 3			N	-0-					15
07		0 W	30	-0-	30	1558	30 3			N	-0-					15
08		0 W	39	-0-	39	1597	39 3			N	-0-					15
09		0 W	88	-0-	88	1685	88 3			N	-0-					15
10		0 W	120	-0-	120	1805	120 3			N	-0-					15
11		0 W	120	-0-	120	1925	120 3			N	-0-					15
12		0 W	114	-0-	114	2039	114 3			N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			628		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

BAKER "B"		WELL #:	206H	RRCID ->	278570	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6361 - 12997					
01	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10023 3	603 9	N	548	532 1	141					
02	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	9216 3	561 9	N	510	509 1	142					
03	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	10337 3	548 9	N	498	553 1	87					
04	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10277 3	493 9	N	448	427 1	108					
05	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	10827 3	431 9	N	392	413 1	87					
06	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	9660 3	398 9	N	362	387 1	62					
07	9920 X	3988	-0-	-5932	-0-	3688 3	300 9	N	273	258 1	76					
08	9920 X	8104	-0-	-1816	-0-	7973 3	131 9	N	119	137 1	58					
09	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	10758 3	475 9	N	432	456 1	32					
10	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	10698 3	463 9	N	421	396 1	57					
11	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9919 3	372 9	N	338	287 1	108					
12	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT		108					
TOTAL GAS PROD:			108,151		TOTAL CONDENSATE PROD:										4,341	

BAKER B		WELL #:	120HB	RRCID ->	280096	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	5891	PERF.	N/A					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2015																
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

BAKER B		WELL #:	118HC	RRCID ->	280099	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2015																
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1444HC		RRCID ->	280564	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID ->	280960	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7696 - 7742
*06	450 X	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-	-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-
*10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-
*11	450 X	396	-0-	-54	-0-	396	3	N	-0-	-0-
*12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID ->	280961	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7808 - 7860
06	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID ->	280962	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7780 - 7852
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
*10	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
*12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID ->	280963	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7764 - 7826
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
09	120 X	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-	-0-
10	124 X	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-
*11	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-
12	124 X	73	-0-	-51	-0-	73	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

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
06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

06	104 X	99	-0-	-5	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120 X	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	124 X	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

06	50 X	44	-0-	-6	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60 X	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62 X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	60 X	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "B" WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

*06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

*06	125 X	109	-0-	-16	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*07	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*09	150 X	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	155 X	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	150 X	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	155 X	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		151 X	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-				-0-
*07		155 X	151	-0-	-4	-0-		151	3		N	-0-				-0-
*08		155 X	145	-0-	-10	-0-		145	3		N	-0-				-0-
*09		150 X	144	-0-	-6	-0-		144	3		N	-0-				-0-
*10		155 X	145	-0-	-10	-0-		145	3		N	-0-				-0-
*11		150 X	136	-0-	-14	-0-		136	3		N	-0-				-0-
*12		155 X	137	-0-	-18	-0-		137	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010

*06		120 X	99	-0-	-21	-0-		99	3		N	-0-				-0-
*07		124 X	78	-0-	-46	-0-		78	3		N	-0-				-0-
*08		124 X	64	-0-	-60	-0-		64	3		N	-0-				-0-
*09		120 X	71	-0-	-49	-0-		71	3		N	-0-				-0-
*10		124 X	76	-0-	-48	-0-		76	3		N	-0-				-0-
*11		120 X	75	-0-	-45	-0-		75	3		N	-0-				-0-
*12		124 X	78	-0-	-46	-0-		78	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 1 RRCID -> 281330 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615

*06		38 X	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
*07		46 X	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-				-0-
*08		42 X	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-				-0-
*09		50 X	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-				-0-
*10		43 X	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				-0-
*11		47 X	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-				-0-
*12		37 X	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

*06		185 X	185	-0-	-0-	-0-		185	3		N	-0-				-0-
*07		178 X	178	-0-	-0-	-0-		178	3		N	-0-				-0-
*08		178 X	178	-0-	-0-	-0-		178	3		N	-0-				-0-
*09		171 X	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-				-0-
*10		173 X	173	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-				-0-
*11		163 X	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-				-0-
*12		169 X	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

*06		120 X	9	-0-	-111	-0-		9	3		N	-0-				-0-
*07		124 X	14	-0-	-110	-0-		14	3		N	-0-				-0-
*08		124 X	19	-0-	-105	-0-		19	3		N	-0-				-0-
*09		120 X	43	-0-	-77	-0-		43	3		N	-0-				-0-
*10		124 X	34	-0-	-90	-0-		34	3		N	-0-				-0-
*11		120 X	41	-0-	-79	-0-		41	3		N	-0-				-0-
*12		124 X	39	-0-	-85	-0-		39	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	ALLOW CODE	GAS 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
*06	300 X	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*07	310 X	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*08	310 X	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*09	300 X	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*10	310 X	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*11	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*12	310 X	238	-0-	-72	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

*06	300 X	109	-0-	-191	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*07	310 X	109	-0-	-201	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*08	310 X	105	-0-	-205	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*09	300 X	99	-0-	-201	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*10	310 X	84	-0-	-226	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*11	300 X	77	-0-	-223	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	310 X	85	-0-	-225	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

*06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*07	310 X	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*08	310 X	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
*09	300 X	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*10	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*11	300 X	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*12	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

*06	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*07	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*08	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*09	120 X	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*10	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*11	120 X	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

*06	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616  
-----

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
*06		630 X	476	-0-	-154	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*07		651 X	482	-0-	-169	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*08		651 X	473	-0-	-178	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*09		630 X	459	-0-	-171	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*10		651 X	467	-0-	-184	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*11		630 X	459	-0-	-171	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*12		651 X	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556  
-----

*06		270 X	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*07		279 X	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*08		279 X	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*09		270 X	209	-0-	-61	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*10		279 X	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*11		270 X	194	-0-	-76	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*12		279 X	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
BAKER "B" WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978  
-----

*06		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-				N	NO RPT			-0-
*08		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-				N	NO RPT			-0-
*09		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				N	NO RPT			-0-
*10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-				N	NO RPT			-0-
*11		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336  
-----

*06		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*07		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*08		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*09		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
*10		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*11		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*12		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281570 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. N/A  
-----

06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
----	--	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAKER "B"		WELL #:		RRCID -> 281571		COMPL. DATE		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "B"		WELL #:		RRCID -> 281698		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6608 - 13456		
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "B"		WELL #:		RRCID -> 281703		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6593 - 13325		
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 2 AW		WELL #:		RRCID -> 281736		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6593 - 13325	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
UNIVERSITY 19		WELL #:		1	RRCID ->	277352	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7048 - 7810
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	572	-0-	-17	-0-	572 2	N	-0-		-0-
02		551 N	516	-0-	-35	-0-	516 2	N	-0-		-0-
03		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2	N	-0-		-0-
04		540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2	N	-0-		-0-
05		558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2	N	-0-		-0-
06		540 N	467	-0-	-73	-0-	467 2	N	-0-		-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2	N	-0-		-0-
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-		-0-
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	430 2	N	-0-		-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	N	-0-		-0-
11		480 N	9	-0-	-471	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BVX OPERATING, INC.				117237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FOSTER 9											
		WELL #:		1	RRCID ->	275830	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 6967 - 7652
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		7130 X	4180	-0-	-2950	-0-	4151 2	29 9	N	26	164
02		6670 X	3330	-0-	-3340	-0-	3305 2	25 9	N	23	187
03		7130 X	3501	-0-	-3629	-0-	3482 2	19 9	N	17	32
04		5850 X	3240	-0-	-2610	-0-	3221 2	19 9	N	17	49
05		4712 X	3204	-0-	-1508	-0-	3190 2	14 9	N	13	62
06		4050 X	2916	-0-	-1134	-0-	2899 2	17 9	N	15	77
07		3565 X	2835	-0-	-730	-0-	2824 2	11 9	N	10	87
08		3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2777 2	11 9	N	10	97
09		3240 X	2530	-0-	-710	-0-	2521 2	9 9	N	8	105
10		3193 X	2511	-0-	-682	-0-	2502 2	9 9	N	8	113
11		2910 X	2484	-0-	-426	-0-	2467 2	17 9	N	15	128
12		2821 X	2455	-0-	-366	-0-	2440 2	15 9	N	14	142
TOTAL GAS PROD:		35,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		176					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FOSTER											
		WELL #:		6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	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		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-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
PERNER				WELL #: 2701H	RRCID -> 275814	COMPL. DATE 10/04/2014	TOTAL DEPTH 5845	PERF. 5967	- 9884		
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	1860 X	1299	-0-	-561	-0-	1299	2	N	-0-		2
02	1740 X	1335	-0-	-405	-0-	1335	2	N	-0-		2
03	1488 X	1298	-0-	-190	-0-	1298	2	N	-0-		2
04	1410 X	1193	-0-	-217	-0-	1193	2	N	-0-		2
05	1333 X	1163	-0-	-170	-0-	1163	2	N	-0-		2
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-		2
07	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		2
08	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		2
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		2
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		2
11	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050	2	N	-0-		2
*12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		15,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER				WELL #: 27AH	RRCID -> 277281	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 4759	- 8350		
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	3658 X	2740	-0-	-918	-0-	2740	2	N	-0-		76
02	2552 X	2225	-0-	-327	-0-	2225	2	N	-0-		76
03	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	2253	2	N	-0-		76
04	2670 X	2005	-0-	-665	-0-	2005	2	N	-0-		76
05	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599	2	N	-0-		76
06	3540 X	2214	-0-	-1326	-0-	2214	2	N	-0-		76
07	3658 X	2164	-0-	-1494	-0-	2164	2	N	-0-		76
08	3565 X	2400	-0-	-1165	-0-	2400	2	N	-0-		76
09	3300 X	1746	-0-	-1554	-0-	1746	2	N	-0-		76
10	3658 X	2094	-0-	-1564	-0-	2094	2	N	-0-		76
11	3540 X	1592	-0-	-1948	-0-	1592	2	N	-0-		76
12	2480 X	1064	-0-	-1416	-0-	1064	2	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		25,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAVERICK OPERATING, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 170366	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 8132	PERF. 7580	- 7748		
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	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2 9	N	2	50
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1 9	N	1	51
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-	51
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2 9	N	2	53
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	3	3 9	N	3	54
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1035	3	44 9	N	40	94
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	3	6 9	N	5	99
08	1209 N	837	-0-	-372	-0-	834	3	3 9	N	3	102
09	1080 N	546	-0-	-534	-0-	536	3	10 9	N	9	111
10	1085 N	555	-0-	-530	-0-	551	3	4 9	N	4	115
11	810 N	426	-0-	-384	-0-	423	3	3 9	N	3	118
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3		N	-0-	118
TOTAL GAS PROD:		9,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
HOLT		WELL #:		3014	RRCID ->	158891	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-		64
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	3			N	-0-		64
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-		64
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-		64
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3		2 9	N	2		66
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	292	3		1 9	N	1		67
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	247	3		2 9	N	2		69
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	239	3		3 9	N	3		72
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-		72
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3		1 9	N	1		73
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266	3		4 9	N	4		77
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	3		6 9	N	5		82
TOTAL GAS PROD:		3,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

TRAP, O. B.		WELL #:		3	RRCID ->	174898	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7610 - 7638	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118	3		3 9	N	3	94 1	47
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-		47
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		47
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	113	3		1 9	N	1		48
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	54	3		1 9	N	1		49
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-		49
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-		49
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		49
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		49
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	3		3 9	N	3		52
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	139	3		9 9	N	8		60
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	47	3		4 9	N	4		64
TOTAL GAS PROD:		1,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

WYNCO ENERGY, INC.		945522		WELL #:		1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7626 - 7698
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			93
*02	203 N	193	-0-	-10	-0-	192	2		1 9	Y	1			94
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			94
*04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-			94
*05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-			94
*06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-			94
*07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-			94
*08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			94
*09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-			94
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			94
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	71 1		23
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		2,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WYNCO ENERGY, INC.		//CONT.//		945522							
CHI WEST		WELL #:		2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7600 - 7696
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		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	Y	-0-		30
*02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71 2	Y	-0-		30
*03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-		30
*04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	Y	-0-		30
*05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		30
*06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	Y	-0-		30
*07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	Y	-0-		30
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-		30
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		30
*10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		30
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-	23 1	7
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			969	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		162
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	145 1	181 2	N	-0-	32 7	130
03	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 1		N	-0-	104 1	26
04	210 N	31	-0-	-179	-0-	5 1	26 2	N	-0-		26
05	341 N	34	-0-	-307	-0-	5 1	29 2	N	-0-		26
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	-0-		26
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	N	-0-		26
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	N	-0-		26
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	N	1		27
						1 9					
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	N	-0-		27
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-		27
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			1,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

TSRH-A		WELL #:		1	RRCID ->	185936	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 8413 - 8523
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		83
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	145 1	859 2	N	-0-	83 7	-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	155 1	924 2	N	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	150 1	875 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	155 1	920 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	982	-0-	-68	-0-	150 1	832 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	155 1	790 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	949	-0-	-136	-0-	155 1	794 2	N	-0-		-0-
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	150 1	740 2	N	-0-		-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	155 1	835 3	N	-0-		-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	150 1	865 3	N	50		50
						55 9					
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	155 1	880 3	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			11,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.// 42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 220855		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 8202 - 8436	
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	726 N	726	-0-	-0-	-0-	697	2	29	9	N	26		123
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	145	1	611	2	N	1	28 7	95
						1	9					1 8	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	640	2	N	8		103
						9	9						
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	150	1	606	2	N	32		135
						35	9						
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	155	1	619	2	N	-0-		135
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	150	1	575	2	N	-0-		135
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	155	1	583	2	N	-0-		135
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	155	1	611	2	N	28		163
						31	9						
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	2	N	-0-		163
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	155	1	596	3	N	-0-		163
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	150	1	581	3	N	34		197
						37	9						
*12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

SCOTTISH RITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7753 - 8128			
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1185	2	70	9	N	64	186 1	358
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	145	1	1002	2	N	-0-	186 7	172
03	1023 N	17	-0-	-1006	-0-	5	1	11	2	N	1	142 1	31
						1	9						
04	1200 N	18	-0-	-1182	-0-	5	1	13	2	N	-0-		31
05	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	5	1	13	2	N	-0-		31
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-		31
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-		31
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-		31
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-		31
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-		31
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		31
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		2,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1		RRCID -> 183521		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 7667 - 7994	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-1		42506 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT									
UNIVERSITY 29-1		855610													
WELL #: 1		RRCID -> 118846		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81	1	499	2	N	22				160
02	522 N	476	-0-	-46	-0-	24	9	382	2	N	29	143	1		46
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	19	9	N	17				63
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	32	9	6	9	N	5				68
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	728	2	13	9	N	12				80
06	720 N	329	-0-	-391	-0-	537	2	4	9	N	4				84
07	558 N	172	-0-	-386	-0-	658	2			N	-0-				84
08	682 N	500	-0-	-182	-0-	325	2	2	9	N	2				86
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	172	2	12	9	N	11				97
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8				105
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5				110
12	775 N	491	-0-	-284	-0-	780	2	3	9	N	3				113
TOTAL GAS PROD:		6,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

UNIVERSITY 29-12		42506 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT									
UNIVERSITY 29-12		855610													
WELL #: 1		RRCID -> 156158		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	565	2	N	7				52
02	522 N	516	-0-	-6	-0-	8	9	435	2	N	9	47	1		14
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	71	1	7	9	N	6				20
04	630 N	549	-0-	-81	-0-	10	9	432	2		2				22
05	558 N	421	-0-	-137	-0-	547	2	2	9	N	2				22
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	N	4				26
07	558 N	383	-0-	-175	-0-	484	2	3	9	N	3				29
08	434 N	207	-0-	-227	-0-	382	2	1	9	N	1				30
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	N	2				32
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	436	2	3	9	N	3				35
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2				37
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2				39
TOTAL GAS PROD:		5,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

HOWARD DRAW (CLEARFORK) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7403 JV-D HOWARD "A"		42954 075 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT									
7403 JV-D HOWARD "A"		041867													
WELL #: 2		RRCID -> 185927		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193	2503	-0-	-690	-0-	2503	2			Y	-0-				16
02	3500	3500	-0-	-0-	-0-	3487	2	13	9	Y	12				28
03	3712	3712	-0-	-0-	-0-	3704	2	8	9	Y	7				35
04	3507	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-				35
05	3686	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-				35
06	3441	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-				35
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-				35
08	3720 #	2984	-0-	-736	-0-	2984	2			Y	-0-				35
09	3570 #	3313	-0-	-257	-0-	3313	2			Y	-0-				35
10	3689 #	3269	-0-	-420	-0-	3269	2			Y	-0-				35
11	3450 #	3253	-0-	-197	-0-	3253	2			Y	-0-				35
12	3410 #	3237	-0-	-173	-0-	3237	2			Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		39,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

HOWARD DRAW (CLEARFORK) //CONT.// 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION 945220  
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		Y	-0-			6
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			6
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			6
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			6
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			6
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			6
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			6
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			6
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			6
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			6
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			6
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		367											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES) 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,110											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

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	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	778	-0-	-242 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	961 N	889	-0-	-72 B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
08	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10	899 N	793	-0-	-106 B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*11	870 N	673	-0-	-197 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
12	806 N	677	-0-	-129 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,019											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484  
TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-	
04	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-	
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-	
06	540 N	423	-0-	-117 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-	
07	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
08	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
10	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
*11	480 N	366	-0-	-114 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
12	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,051												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WTG EXPLORATION 945220  
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
02	58 N	32	-0-	-26 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
*12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		513												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220												
TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 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	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	-0-	164	2			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	-0-					-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	-0-	100	2			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			268			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A												
01		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	-0-	176	2			-0-
02		116 N	114	-0-	-2 B	-0-	-0-	114	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2			-0-
04		180 N	52	-0-	-128 B	-0-	-0-	52	2			-0-
05		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	-0-	103	2			-0-
06		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	-0-	294	2			-0-
07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	-0-	278	2			-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	-0-	284	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	-0-	244	2			-0-
10		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	-0-	294	2			-0-
11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	-0-	362	2			-0-
*12		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	-0-	373	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144												
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220  
TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29 N	12	-0-	-17 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,341		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												



HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT																	
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220																	
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02		174 N	22	-0-	-152 B	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			961			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A																	
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A																	
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02		29 N	13	-0-	-16 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			530			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220  
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	87 N	75	-0-	-12 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		890		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

01	15 N	13	-0-	-2 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION UNIVERSITY //CONT.// 9452220												
WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 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	279 N	76	-0-	-203 B	-0-	76	2			N	-0-	-0-
02	174 N	142	-0-	-32 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	3	-0-	-183 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376												
01	682 N	575	-0-	-107 B	-0-	575	2			N	-0-	-0-
02	609 N	371	-0-	-238 B	-0-	371	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	36	-0-	-584 B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
04	570 N	339	-0-	-231 B	-0-	339	2			N	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-	-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2			N	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	2			N	-0-	-0-
12	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION UNIVERSITY 9452220												
WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362												
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW (SHALLOW)		//CONT.//		42954 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220											
UNIVERSITY A		WELL #:		3F	RRCID ->	104414	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1267 - 1282				
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	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1 N		1 -0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	7 N		7 -0-	-0- B	-0-		7 2			N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #:		3	RRCID ->	106144	COMPL. DATE	11/07/1982	TOTAL DEPTH	1392	PERF. 1233 - 1258
01	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 2			N	-0-	-0-
02	58 N	11	-0-	-47 B	-0-	11 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2			N	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2			N	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-	-0-
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2			N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2			N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2			N	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2			N	-0-	-0-
11	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 2			N	-0-	-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		42957 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		9452220									
TODD "70"		WELL #:		1	RRCID ->	080862	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1073 - 1091
01	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 2			N	-0-	-0-
02	464 N	299	-0-	-165 B	-0-	299 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-
04	450 N	218	-0-	-232 B	-0-	218 2			N	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2			N	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2			N	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2			N	-0-	-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 2			N	-0-	-0-
10	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2			N	-0-	-0-
11	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2			N	-0-	-0-
*12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
 TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		924								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

01	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	33	-0-	-25 B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		131								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

01	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	51	-0-	-94 B	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		592								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
 TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220												
TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					-0-
02		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-					-0-
07		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
08		61 N		61	-0-	-0-	-0-	61	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-					-0-
*12		56 N		56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			213			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A												
01		93 N		1	-0-	-92 B	-0-	1	2			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N		1	-0-	-61 B	-0-	1	2			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889												
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220									
TODD "33"		WELL #:		2	RRCID ->	096628	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	791	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	90	-0-	-189 B	-0-	90	2	N	-0-				-0-
02	232 N	95	-0-	-137 B	-0-	95	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	3	-0-	-214 B	-0-	3	2	N	-0-				-0-
04	90 N	30	-0-	-60 B	-0-	30	2	N	-0-				-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-				-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193	2	N	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-				-0-
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "40"		WELL #:		5	RRCID ->	100501	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	820	PERF. N/A		
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-				-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2	N	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2	N	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	100502	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	974	PERF. N/A		
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	3	3	8		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2	N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2	N	-0-				-0-
05	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-				-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	2	2	8		-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	19	2	N	3	3	8		-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 8



OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220				TOTAL DEPTH	980	PERF.	935	-	980	
UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #:		2	RRCID ->	100505	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	980	PERF.	935	-	980
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		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
02		116 N	27	-0-	-89 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-		
04		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			-0-		
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-		
06		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-		
08		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-		
10		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
11		120 N	10	-0-	-110 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-		
*12		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TODD "20"		WELL #:		1	RRCID ->	144691	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	775	PERF.	705	-	775
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		155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-		
02		58 N	48	-0-	-10 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-		
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-		
05		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-		
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-		
07		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-		
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-		
10		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-		
11		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-		
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		456				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "A"		WELL #:		2F	RRCID ->	155367	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	1657	PERF.	820	-	830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1178 N	185	-0-	-993 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-		
02		638 N	324	-0-	-314 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-		
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-		
05		341 N	46	-0-	-295 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-		
06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-		
07		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-		
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-		
10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-		
11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-		
12		341 N	213	-0-	-128 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----															
HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
APACHE CORPORATION 027200															
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-			155
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			155
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3		1 9	N	-0-			156
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			156
05		527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-			156
06		570 N	250	-0-	-320	-0-	240	3		10 9	N	9			165
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	3		1 9	N	1			166
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			166
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	606	3		10 9	N	9			175
10		682 N	543	-0-	-139	-0-	535	3		8 9	N	7			182
11		660 N	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-			182
12		651 N	427	-0-	-224	-0-	427	3			N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:			5,947											TOTAL CONDENSATE PROD:	27

-----															
HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996															
-----															
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			134
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3		2 9	N	2			136
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	3		9 9	N	8			144
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	3		11 9	N	10			154
05		1147 N	814	-0-	-333	-0-	814	3			N	-0-			154
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3		1 9	N	1			155
07		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-			155
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			155
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	3		6 9	N	5	146 1		14
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-			14
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-			14
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			16,186											TOTAL CONDENSATE PROD:	26

-----															
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905															
-----															
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			50
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			50
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			50
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			50
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			50
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			50
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			50
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			50
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			50
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			50
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			50
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			5,400											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832 3	2 9	N	2		146
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838 3	3 9	N	3		149
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	757 3	31 9	N	28	176 1	1
04	810 N	646	-0-	-164	-0-	637 3	9 9	N	8		9
05	899 N	619	-0-	-280	-0-	612 3	7 9	N	6		15
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	769 3	12 9	N	11		26
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783 3	8 9	N	7		33
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	927 3	14 9	N	13		46
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	870 3	20 9	N	18		64
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		64
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		64
12	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3		N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		9,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		177
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		177
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		177
04	1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1760 3		N	-0-		177
05	1860 N	1336	-0-	-524	-0-	1336 3		N	-0-		177
06	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	1475 3		N	-0-		177
07	1829 N	1312	-0-	-517	-0-	1312 3		N	-0-		177
08	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202 3		N	-0-		177
09	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	1343 3	1 9	N	1	159 1	19
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		19
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-		19
12	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063 3		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		17,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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 PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 3		N	-0-		148
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-		148
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3		N	-0-		148
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3228 3	1 9	N	1		149
05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2547 3	1 9	N	1		150
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3019 3	3 9	N	3		153
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3		N	-0-		153
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-		153
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		153
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-		153
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-		153
*12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:		36,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938					
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	3	1	9	N	1			95
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3594	3	2	9	N	2			97
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	N	6			103
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	3	10	9	N	9			112
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2640	3	9	9	N	8			120
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3208	3	11	9	N	10			130
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3086	3	8	9	N	7			137
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2990	3	3	9	N	3			140
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-			140
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			140
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3730	3	13	9	N	12			152
*12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3252	3	43	9	N	39			191
TOTAL GAS PROD:		39,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839					
01	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3			N	-0-			79
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			79
03	1023 N	639	-0-	-384	-0-	639	3			N	-0-			79
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-			79
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			79
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			79
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			79
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			79
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			79
10	899 N	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-			79
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-			79
12	1023 N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		10,885				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990					
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	3	1	9	N	1			140
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	N	2			142
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	N	33	175	1	-0-
04	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1264	3	8	9	N	7			7
05	1364 N	924	-0-	-440	-0-	915	3	9	9	N	8			15
06	1320 N	950	-0-	-370	-0-	943	3	7	9	N	6			21
07	1302 N	643	-0-	-659	-0-	636	3	7	9	N	6			27
08	930 N	588	-0-	-342	-0-	586	3	2	9	N	2			29
09	960 N	720	-0-	-240	-0-	717	3	3	9	N	3			32
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-			32
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			32
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		12,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320									
UNIVERSITY LAND 29-30		WELL #:	1	RRCID ->	079649	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	36 1	729 2	Y	4			15
						4 9						
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	29 1	664 2	Y	9			24
						10 9						
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37 1	760 2	Y	14			38
						15 9						
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	38 1	1001 2	Y	15	41 1		12
						17 9						
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	44 1	1013 2	Y	17			29
						19 9						
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	60 1	1194 2	Y	13			42
						14 9						
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	60 1	1350 2	Y	9	38 1		13
						10 9						
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	55 1	1329 2	Y	10			23
						11 9						
09	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	50 1	1081 2	Y	7			30
						8 9						
10	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	39 1	973 2	Y	12			42
						13 9						
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	84 1	993 2	Y	15	38 1		19
						17 9						
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		11,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		125						

UNIVERSITY 29-30A		WELL #:	7	RRCID ->	079650	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	6370 - 6414	
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	19 1	299 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	272	-0-	-134	-0-	15 1	257 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	16 1	297 2	Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12 1	336 2	Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13 1	354 2	Y	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18 1	396 2	Y	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	463 2	Y	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17 1	420 2	Y	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14 1	338 2	Y	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14 1	347 2	Y	-0-			-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	366 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 2		RRCID -> 079651		COMPL. DATE 11/14/1978			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	48	1	761	2	Y	3	8 1	5
						3	9						
02	870 N	801	-0-	-69	-0-	43	1	754	2	Y	4		9
						4	9						
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	1		10
						1	9						
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1055	2	Y	3	7 1	6
						3	9						
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	999	2	Y	2		8
						2	9						
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	Y	2	8 1	2
						2	9						
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	935	2	Y	3		5
						3	9						
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	2		7
						2	9						
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	35	1	826	2	Y	2		9
						2	9						
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	Y	2	8 1	3
						2	9						
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	909	2	Y	3		6
						3	9						
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		10,530				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 4		RRCID -> 079652		COMPL. DATE 11/16/1978			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	Y	5	10 1	6
						6	9						
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	4		10
						4	9						
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	1		11
						1	9						
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	3	7 1	7
						3	9						
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	Y	3		10
						3	9						
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	3	10 1	3
						3	9						
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	2		5
						2	9						
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	Y	3		8
						3	9						
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	2		10
						2	9						
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	4	10 1	4
						4	9						
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	Y	3		7
						3	9						
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		7,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//	360320												
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #:	6	RRCID ->	080022	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6738 - 6771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	2			Y	-0-				1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1				2
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	2	1		1
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1				2
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				2
07	T. A.	3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1	2	1		1
08	T. A.	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-				1
09	T. A.	3	-0-	3	8	2	2	1	9	Y	1				2
10	T. A.	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-				2
11	T. A.	3	-0-	3	13	2	2	1	9	Y	1	2	1		1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

UNIVERSITY 31-30A		WELL #:	5	RRCID ->	080023	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6459 - 6528				
01	558 N	348	-0-	-210	-0-	20	1	321	2	Y	6	15	1		9
						7	9								
02	522 N	343	-0-	-179	-0-	18	1	317	2	Y	7				16
						8	9								
03	527 N	407	-0-	-120	-0-	21	1	384	2	Y	2				18
						2	9								
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	Y	5	12	1		11
						6	9								
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	5				16
						6	9								
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	4	16	1		4
						4	9								
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	4				8
						4	9								
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	Y	4				12
						4	9								
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	4				16
						4	9								
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	19	1	475	2	Y	6	16	1		6
						7	9								
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	18	1	457	2	Y	5				11
						6	9								
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		5,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									





OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #:		17	RRCID ->	084883	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 6416 - 6481	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	Y	5	11 1		7
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6 9	615 2	Y	5			12
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 1	629 2	Y	1			13
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	6 9	694 2	Y	4	9 1		8
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34 1	676 2	Y	3			11
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1 9	585 2	Y	3	11 1		3
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	25 1	615 2	Y	3			6
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	4 9	552 2	Y	3			9
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	560 2	Y	3			12
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	3 9	440 2	Y	3	11 1		4
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	24 1	298 2	Y	4			8
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	18 1		Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		6,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

UNIVERSITY LAND "3-32"		WELL #:		18A	RRCID ->	087668	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	9201	PERF. 5925 - 7014	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-		-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-		-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	-0-		-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-		-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	140	-0-	140	140	8 1	132 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	124	-0-	124	264	7 1	117 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	127	-0-	127	391	7 1	120 2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	124	-0-	124	515	6 1	118 2	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	136	-0-	136	651	7 1	129 2	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	651			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320													
UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	1	3 1	1
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	832	2	Y	2		3
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-		3
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	Y	1	2 1	2
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1156	2	Y	1		3
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	2	Y	1	3 1	1
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	2	Y	-0-		1
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	Y	1		2
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	Y	1		3
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	Y	1	3 1	1
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	39	1	983	2	Y	1		2
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		11,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692													
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	2	Y	2		6
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	Y	4		10
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	2	Y	5		15
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1528	2	Y	6	16 1	5
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	7		12
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	5		17
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	3	15 1	5
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	Y	4		9
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	Y	3		12
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	2	Y	5		17
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	Y	6	15 1	8
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		15,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 25		RRCID -> 120657		COMPL. DATE 03/20/1986			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 6594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	13	1	202	2	Y	2	5 1	3
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	2	9	11	1	Y	3		6
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	9	11	1	Y	-0-		6
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	2	4 1	4
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	2	9	7	1	Y	2		6
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	1	6 1	1
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	1	9	8	1	Y	2		3
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	Y	1		4
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	1	9	7	1	Y	2		6
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	2	6 1	2
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	Y	2		4
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	2	9			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		2,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 33		RRCID -> 140194		COMPL. DATE 11/29/1991			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	528	-0-	-495	-0-	31	1	491	2	Y	5	12 1	7
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	6	9	36	1	Y	6		13
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	7	9	25	1	Y	1		14
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1	9	21	1	Y	3	9 1	8
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	3	9	34	1	Y	4		12
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	4	9	37	1	Y	3	12 1	3
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	Y	4		7
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	4	9	37	1	Y	3		10
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	Y	3		13
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	3	9	35	1	Y	4	12 1	5
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	4	9	36	1	Y	4		9
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	4	9			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		8,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320												
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 36		RRCID -> 140197		COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	341 N	276	-0-	-65	-0-	16	1	254	2	Y	5	10	1	6
02	348 N	199	-0-	-149	-0-	6	9	185	2	Y	4			10
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	10	1	200	2	Y	1			11
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	4	9	209	2	Y	3	7	1	7
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	11	1	172	2	Y	3			10
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	1	9	164	2	Y	3	10	1	3
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	6	1	169	2	Y	2			5
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	3	9	173	2	Y	3			8
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	2			10
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	9	177	2	Y	4	10	1	4
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	167	2	Y	3			7
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3	9			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		2,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	4			14
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	4	9	1282	2	Y	8			22
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	13			35
04	960 N	799	-0-	-161	-0-	9	9	756	2	Y	13	37	1	11
05	992 N	769	-0-	-223	-0-	14	9	720	2	Y	16			27
06	960 N	587	-0-	-373	-0-	29	1	548	2	Y	11			38
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	14	9	707	2	Y	9	35	1	12
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	9			21
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	18	9	582	2	Y	7			28
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	Y	10			38
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	10	9	481	2	Y	14	35	1	17
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	27	1			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		9,607				TOTAL CONDENSATE PROD:			114					

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	-0-				-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	85	1	1262	2	Y	-0-				-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-				-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1257	2	Y	-0-				-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	-0-				-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-				-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	Y	-0-				-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	Y	-0-				-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	-0-				-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	2	Y	-0-				-0-
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-				-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,432													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

01	713 N	644	-0-	-69	-0-	42	1	602	2	Y	-0-				-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-				-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	-0-				-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	Y	-0-				-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-				-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	-0-				-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	Y	-0-				-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-				-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	-0-				-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	-0-				-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	Y	-0-				-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,355													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -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	183	-0-	-3	-0-	12	1	169	2	Y	2				13
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	3	9	1		7
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	2				9
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	2				11
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	2	9	1		4
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	2				6
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	11	1	183	2	Y	1				7
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	181	2	Y	2				9
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	9	1	155	2	Y	2				11
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	174	2	Y	2				13
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	155	2	Y	3	9	1		7
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		2,242													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 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 2	Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	28 2	-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 41		RRCID -> 153364		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504		
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	7 1	Y	1	1 1	1
						1 9				
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	6 1	Y	-0-		1
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	Y	-0-		1
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	1	1 1	1
						1 9				
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	4 1	Y	-0-		1
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	4 1	Y	-0-	1 1	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	Y	1		1
						1 9				
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		1
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	1 1	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	1		1
						1 9				
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

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		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	4 1	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	5 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	5 1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 42		RRCID -> 153852		COMPL. DATE 02/19/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	4		16
						4	9						
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	9		25
						10	9						
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	15		40
						17	9						
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	460	2	Y	16	43 1	13
						18	9						
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	17		30
						19	9						
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	21	1	427	2	Y	14		44
						15	9						
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	10	40 1	14
						11	9						
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	10		24
						11	9						
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	8		32
						9	9						
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	20	1	492	2	Y	12		44
						13	9						
11	570 N	409	-0-	-161	-0-	16	1	375	2	Y	16	40 1	20
						18	9						
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		7,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			131				

UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 47		RRCID -> 156464		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-		1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	1		2
						1	9						
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	1		3
						1	9						
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	1		2
						1	9						
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1		3
						1	9						
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	5	1	134	2	Y	1		2
						1	9						
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		2
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	6	1	139	2	Y	1		3
						1	9						
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	3	1	78	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//	360320								
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:	44	RRCID ->	156465	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	6508 - 6552
M	O	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		527 N	363	-0-	-164	-0-	21 1	342 2	Y	-0-	-0-
02		406 N	291	-0-	-115	-0-	16 1	275 2	Y	-0-	-0-
03		341 N	300	-0-	-41	-0-	15 1	285 2	Y	-0-	-0-
04		360 N	282	-0-	-78	-0-	10 1	272 2	Y	-0-	-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	11 1	288 2	Y	-0-	-0-
06		300 N	253	-0-	-47	-0-	11 1	242 2	Y	-0-	-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	11 1	246 2	Y	-0-	-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	10 1	244 2	Y	-0-	-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	Y	-0-	-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 2	Y	-0-	-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	10 1	265 2	Y	-0-	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,072			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #:	46	RRCID ->	157000	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6425 - 6473
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-	-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-	-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			409			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:	45	RRCID ->	161615	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6681 - 6720
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	9	21 1 12
							10 9				
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	380 2	Y	10	22
							11 9				
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	607 2	Y	2	24
							2 9				
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	258 2	Y	8	17 1 15
							9 9				
05		434 N	241	-0-	-193	-0-	8 1	225 2	Y	7	22
							8 9				
06		630 N	198	-0-	-432	-0-	8 1	184 2	Y	5	21 1 6
							6 9				
07		279 N	177	-0-	-102	-0-	7 1	163 2	Y	6	12
							7 9				
08		248 N	179	-0-	-69	-0-	7 1	166 2	Y	5	17
							6 9				
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	7 1	157 2	Y	6	23
							7 9				
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	Y	6	21 1 8
							7 9				
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	196 2	Y	7	15
							8 9				
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:			2,900			TOTAL CONDENSATE PROD:					71



OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 48		RRCID -> 162484		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	52 1	836 2	Y	4	9 1		5
						4 9						
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48 1	847 2	Y	4			9
						4 9						
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	47 1	870 2	Y	1			10
						1 9						
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	34 1	934 2	Y	3	7 1		6
						3 9						
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	35 1	935 2	Y	3			9
						3 9						
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	42 1	944 2	Y	2	9 1		2
						2 9						
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	40 1	883 2	Y	3			5
						3 9						
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38 1	923 2	Y	2			7
						2 9						
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37 1	884 2	Y	2			9
						2 9						
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	33 1	831 2	Y	3	9 1		3
						3 9						
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33 1	840 2	Y	3			6
						3 9						
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		10,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #: 50		RRCID -> 192874		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693				
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	62 1	992 2	Y	6	13 1		8
						7 9						
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	45 1	798 2	Y	6			14
						7 9						
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39 1	725 2	Y	1			15
						1 9						
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	853 2	Y	4	10 1		9
						4 9						
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33 1	883 2	Y	4			13
						4 9						
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43 1	956 2	Y	4	13 1		4
						4 9						
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	39 1	857 2	Y	3			7
						3 9						
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	39 1	957 2	Y	4			11
						4 9						
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	33 1	769 2	Y	3			14
						3 9						
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	37 1	934 2	Y	4	13 1		5
						4 9						
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	33 1	827 2	Y	5			10
						6 9						
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		10,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	23	52 1	30
						25	9						
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	23		53
						25	9						
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	6		59
						7	9						
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	37	1	1016	2	Y	16	40 1	35
						18	9						
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1112	2	Y	17		52
						19	9						
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	Y	14	52 1	14
						15	9						
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	14		28
						15	9						
08	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	41	1	993	2	Y	13		41
						14	9						
09	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	43	1	1021	2	Y	14		55
						15	9						
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	2	Y	16	52 1	19
						18	9						
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	2	Y	18		37
						20	9						
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		12,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			174				

UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 53		RRCID -> 201839		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	128	1	1823	2	Y	-0-		3
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	Y	-0-		2
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	115	1	1949	2	Y	1		3
						1	9						
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-	2 1	1
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	2	Y	1		2
						1	9						
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	-0-		2
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	101	1	1627	2	Y	-0-		2
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	Y	1		3
						1	9						
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	Y	-0-		3
*11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		21,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 52		RRCID -> 201840		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	90	1	1277	2	Y	6		36
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	93	1	1379	2	Y	7	24 1	19
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1644	2	Y	6		25
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1643	2	Y	7		32
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1756	2	Y	5	25 1	12
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	Y	4		16
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	4		20
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	Y	4		24
09	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	83	1	1363	2	Y	5		29
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	Y	7		36
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	7	24 1	19
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		18,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			62				

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 55		RRCID -> 204555		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	3		9
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	5		14
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	8		22
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	Y	8	23 1	7
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	Y	10		17
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	15	1	294	2	Y	7		24
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	15	1	328	2	Y	6	22 1	8
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	5		13
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	13	1	274	2	Y	4		17
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	Y	7		24
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	36	1	272	2	Y	9	22 1	11
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		3,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			72				

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	681	-0-	-125	-0-	40	1	637	2	N	4	9 1	5
02	754 N	682	-0-	-72	-0-	36	1	642	2	N	4		9
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	N	1		10
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1	1096	2	N	3	7 1	6
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	40	1	1073	2	N	3		9
06	1110 N	959	-0-	-151	-0-	41	1	916	2	N	2	9 1	2
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	46	1	1008	2	N	3		5
08	1116 N	939	-0-	-177	-0-	37	1	900	2	N	2		7
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	926	2	N	2		9
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	40	1	995	2	N	3	9 1	3
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	938	2	N	3		6
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		10,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #:		59	RRCID ->	244736	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	6577 -	6617
01	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	135	1	1923	2	N	1		4
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	2	N	1	3 1	2
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	131	1	2019	2	N	1		3
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	125	1	2115	2	N	1		4
05	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	113	1	1966	2	N	-0-	3 1	1
06	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	110	1	1891	2	N	1		2
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	119	1	1970	2	N	-0-		2
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	133	1	2146	2	N	1		3
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	130	1	2133	2	N	-0-		3
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	115	1	2138	2	N	1		4
*11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	121	1	2150	2	N	1	3 1	2
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		23,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO				855610									
HENDERSON 30		WELL #:		1	RRCID ->	104358	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7085 - 7167		
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	AMT CODE	BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WTG EXPLORATION		945220		UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		3	RRCID ->	207155	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6360 - 6412
01		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499 2		Y	-0-					55
02		1624 N	1360	-0-	-264	-0-	1360 2		Y	-0-					55
03		1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430 2		Y	-0-					55
04		1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1374 2	8 9	Y	7					62
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472 2	6 9	Y	5					67
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-					67
07		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1317 2	13 9	Y	12					79
08		1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301 2		Y	-0-					79
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374 2	6 9	Y	5					84
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-					84
11		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1236 2	7 9	Y	6					90
12		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1321 2	4 9	Y	4					94
TOTAL GAS PROD:			16,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			39								

UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		1	RRCID ->	242529	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6123 - 7210	
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-	-0-	
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2		Y	-0-	-0-	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-	-0-	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	-0-	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	-0-	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-	
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-	-0-	
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		Y	-0-	-0-	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-	-0-	
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-	
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			531	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWARDS CREEK (PENN.)			42985 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION			027200														
HENDERSON TRUST D			WELL #: 1 L			RRCID -> 104359			COMPL. DATE 09/19/1981			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
SEALY HUTCHINGS		WELL #: 1		RRCID -> 115546		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903								
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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		WELL #: 8		RRCID -> 083245		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542						
01	1023 N	546	-0-	-477	-0-	36	1	507	2	Y	3					16
02	1189 N	456	-0-	-733	-0-	29	1	424	2	Y	3	11	1			8
03	1457 N	442	-0-	-1015	-0-	27	1	412	2	Y	3					11
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	23	1	382	2	Y	3					14
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	442	2	Y	2	11	1			5
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2					7
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	2					9
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	2					11
09	0 W	475	-0-	475	475	27	1	446	2	Y	2					13
10	0 W	516	-0-	516	991	26	1	487	2	Y	3					16
11	0 W	492	-0-	492	1483	26	1	462	2	Y	4	11	1			9
*12	112 N	NO RPT	-0-	-112	1371	4	9			Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		5,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	2	Y	-0-	1
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	16	1	1030	2	Y	1	1
						1	9					
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	Y	-0-	1
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	Y	-0-	1
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	2	Y	1	1
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	23	1	1076	2	Y	-0-	-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	1	1
						1	9					
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	Y	-0-	1
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	2	Y	-0-	1
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	1033	2	Y	-0-	1
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1120	2	Y	1	1
						1	9					
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		12,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	16	95
						18	9					
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	120	1	1789	2	Y	19	64
						21	9				1	50
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	106	1	1631	2	Y	17	67
						19	9					
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	2	Y	17	84
						19	9					
05	2077 X	1977	-0-	-100	-0-	107	1	1855	2	Y	14	67
						15	9				1	31
06	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	112	1	1927	2	Y	12	43
						13	9					
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	115	1	1900	2	Y	11	54
						12	9					
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	126	1	2037	2	Y	11	65
						12	9					
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	2	Y	13	78
						14	9					
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	103	1	1929	2	Y	17	95
						19	9					
11	2100 N	1813	-0-	-287	-0-	96	1	1695	2	Y	20	64
						22	9				1	51
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	51
TOTAL GAS PROD:		21,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

UNIVERSITY "4-32"		WELL #: 14		RRCID -> 084580		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	35	1	1739	2	Y	-0-	-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	25	1	1692	2	Y	-0-	-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	2	Y	-0-	-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	38	1	2024	2	Y	-0-	-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	47	1	1941	2	Y	-0-	-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	41	1	1927	2	Y	-0-	-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	48	1	1969	2	Y	-0-	-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	Y	-0-	-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	39	1	1792	2	Y	-0-	-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	48	1	1792	2	Y	-0-	-0-
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	2	Y	-0-	-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320											
UNIVERSITY 9-32		WELL #:		16	RRCID ->	084581	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8444 - 8527			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	234	-0-	-45	-0-		4	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-		2	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-		5	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-		4	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-		6	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-		6	1	295	2	Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-		8	1	331	2	Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-		16	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-		6	1	301	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-		8	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-		8	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #:		20	RRCID ->	093357	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8456 - 8555			
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-		61	1	874	2	Y	-0-			
02	957 N	668	-0-	-289	-0-		42	1	626	2	Y	-0-			
03	806 N	326	-0-	-480	-0-		20	1	306	2	Y	-0-			
04	900 N	319	-0-	-581	-0-		18	1	301	2	Y	-0-			
05	713 N	344	-0-	-369	-0-		19	1	325	2	Y	-0-			
06	330 N	309	-0-	-21	-0-		17	1	292	2	Y	-0-			
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-		21	1	346	2	Y	-0-			
08	341 N	329	-0-	-12	-0-		19	1	310	2	Y	-0-			
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		19	1	314	2	Y	-0-			
10	372 N	350	-0-	-22	-0-		18	1	332	2	Y	-0-			
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-		18	1	324	2	Y	-0-			
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						Y	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY 20-33A		WELL #: 24		RRCID -> 095774		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8422 - 8728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	116 1	1653 2	Y	-0-	-0-	
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	111 1	1651 2	Y	-0-	-0-	
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	118 1	1821 2	Y	-0-	-0-	
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	97 1	1640 2	Y	-0-	-0-	
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	94 1	1639 2	Y	-0-	-0-	
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	89 1	1532 2	Y	-0-	-0-	
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	97 1	1605 2	Y	-0-	-0-	
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	90 1	1453 2	Y	-0-	-0-	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	102 1	1675 2	Y	-0-	-0-	
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	80 1	1495 2	Y	-0-	-0-	
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	84 1	1482 2	Y	-0-	-0-	
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST		WELL #: 28		RRCID -> 107105		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 8309 - 8559	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	1023 N	775	-0-	-248	-0-	51 1	724 2	N	-0-	-0-	
02	754 N	630	-0-	-124	-0-	40 1	590 2	N	-0-	-0-	
03	713 N	436	-0-	-277	-0-	27 1	409 2	N	-0-	-0-	
04	750 N	431	-0-	-319	-0-	24 1	407 2	N	-0-	-0-	
05	682 N	422	-0-	-260	-0-	23 1	399 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	21 1	364 2	N	-0-	-0-	
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	24 1	390 2	N	-0-	-0-	
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	24 1	395 2	N	-0-	-0-	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	435 2	N	-0-	-0-	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	388 2	N	-0-	-0-	
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 1	430 2	N	-0-	-0-	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 29		RRCID -> 129267		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 8303 - 8483	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	44 1	2024 2	Y	2		10
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	31 1	1864 2	Y	2	7 1	5
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	57 1	2109 2	Y	2		7
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	43 1	2165 2	Y	2		9
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	51 1	2042 2	Y	1	7 1	3
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	45 1	2025 2	Y	1		4
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	53 1	2085 2	Y	2		6
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	50 1	1999 2	Y	1		7
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	44 1	1889 2	Y	1		8
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	59 1	2153 2	Y	2		10
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	56 1	2088 2	Y	2	7 1	5
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		22,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8543 - 8721	
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	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	43	1	2338	2	Y	15
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	Y	8
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	63	1	2588	2	Y	11
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	41	1	2359	2	Y	14
05	2573 N	2381	-0-	-192	-0-	53	1	2326	2	Y	5
06	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	46	1	2352	2	Y	7
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	58	1	2511	2	Y	9
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	55	1	2439	2	Y	10
09	2400 N	2352	-0-	-48	-0-	47	1	2303	2	Y	12
10	2573 N	2353	-0-	-220	-0-	59	1	2291	2	Y	15
11	2400 N	2358	-0-	-42	-0-	57	1	2298	2	Y	8
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		26,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8430 - 8528	
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	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	1	1	49	2	N	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	N	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	37	1	533	2	N	-0-
02	609 N	190	-0-	-419	-0-	12	1	178	2	N	-0-
03	589 N	146	-0-	-443	-0-	9	1	137	2	N	-0-
04	540 N	127	-0-	-413	-0-	7	1	120	2	N	-0-
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	N	-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	N	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #:	38	RRCID ->	140957	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8441 -	8460	
M	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	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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY LAND 3-32A		WELL #:	39	RRCID ->	141395	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8630 -	8682	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		848					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #:	51	RRCID ->	200780	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8540 -	8635	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-	-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-	-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	800	2	Y	-0-	-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-	-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	44	1	727	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	48	1	770	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	46	1	757	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	40	1	706	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,972					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #:		54	RRCID ->	201373	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8621 - 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	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	2		10
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	64	1	952	2	Y	1	6 1	5
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	67	1	1027	2	Y	2		7
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	2		9
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	2	Y	1	7 1	3
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	1		4
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1117	2	Y	2		6
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	1		7
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	73	1	1199	2	Y	1		8
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1316	2	Y	2		10
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	73	1	1290	2	Y	2	7 1	5
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		13,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #:		57	RRCID ->	201376	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8377 - 8704	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	119	1	1698	2	Y	6		36
02	1682 N	1583	-0-	-99	-0-	99	1	1476	2	Y	7	24 1	19
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	2	Y	6		25
04	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	88	1	1496	2	Y	7		32
05	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	92	1	1603	2	Y	6	26 1	12
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	98	1	1676	2	Y	4		16
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	109	1	1813	2	Y	5		21
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1747	2	Y	4		25
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	Y	4		29
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	102	1	1904	2	Y	7		36
11	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	87	1	1548	2	Y	7	24 1	19
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		19,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:	56	RRCID ->	204557	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8354 - 8496
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	99 1	1411 2	Y	4		28
						4 9					
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	97 1	1446 2	Y	6	19 1	15
						7 9					
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	105 1	1616 2	Y	5		20
						6 9					
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	86 1	1464 2	Y	5		25
						6 9					
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	106 1	1836 2	Y	4	20 1	9
						4 9					
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	101 1	1741 2	Y	4		13
						4 9					
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	103 1	1711 2	Y	3		16
						3 9					
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	87 1	1400 2	Y	3		19
						3 9					
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	91 1	1492 2	Y	4		23
						4 9					
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	81 1	1511 2	Y	5		28
						6 9					
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	89 1	1572 2	Y	6	19 1	15
						7 9					
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		18,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #:	58	RRCID ->	244735	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8446 - 8641
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	118 1	1680 2	N	-0-		-0-
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	110 1	1635 2	N	-0-		-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	115 1	1771 2	N	-0-		-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	109 1	1846 2	N	-0-		-0-
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	104 1	1808 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	100 1	1709 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1697	-0-	-318	-0-	96 1	1601 2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1672	-0-	-250	-0-	97 1	1575 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	95 1	1556 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	85 1	1579 2	N	-0-		-0-
*11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	89 1	1575 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXY USA WTP LP		630555		RRCID ->		084579		COMPL. DATE		09/07/1979		TOTAL DEPTH		9130		PERF.		8830 - 8948	
UNIVERSITY B W		WELL #:	1																
01	4991 X	4085	-0-	-906	-0-	4085 2		N	-0-		-0-								
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		N	-0-		-0-								
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2		N	-0-		-0-								
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-		-0-								
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2		N	-0-		-0-								
06	4830 X	4685	-0-	-145	-0-	4685 2		N	-0-		-0-								
07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	4750 2		N	-0-		-0-								
08	5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812 2		N	-0-		-0-								
09	4950 X	4677	-0-	-273	-0-	4677 2		N	-0-		-0-								
10	5115 X	4694	-0-	-421	-0-	4694 2		N	-0-		-0-								
11	4680 X	4553	-0-	-127	-0-	4553 2		N	-0-		-0-								
12	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	4402 2		N	-0-		-0-								
TOTAL GAS PROD:		57,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
UNIVERSITY BX		WELL #:		1	RRCID ->	084582	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8696 - 8780		
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	CODE	BALANCE
01	2077 N	1605	-0-	-472	-0-	1605	2		N	-0-		-0-	
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-		-0-	
03	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2		N	-0-		-0-	
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-	
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-		-0-	
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750	2		N	-0-		-0-	
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-	
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-		-0-	
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-	
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		-0-	
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-		-0-	
*12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:		1	RRCID ->	084618	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6864 - 8941
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
02	T. A.	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-	31
03	T. A.	86	-0-	86	209	86	2		N	-0-	31
04	T. A.	105	-0-	105	314	105	2		N	-0-	31
05	T. A.	216	-0-	216	530	216	2		N	-0-	31
06	717 X	187	-0-	-530	-0-	187	2		N	-0-	31
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	N	1	31
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	31
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-	31
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-	31
*11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-	31
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	26

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY BY		WELL #:		1	RRCID ->	084768	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8502 - 8645
01	1271 N	811	-0-	-460	-0-	811	2		N	-0-	153
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	153
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-	153
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	153
05	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2		N	-0-	153
06	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2		N	-0-	153
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	153
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-	153
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-	153
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-	153
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-	153
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	153

TOTAL GAS PROD: 13,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1922 N	1476	-0-	-446	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1860	-0-	-83	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
02		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
*12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07		558 N	245	-0-	-313	-0-	245 2		N	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
*12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO				855610						
UNIVERSITY 32-5S		WELL #:		3	RRCID -> 093255	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 8428	- 8810	
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		638 N	638	-0-	-0-	638 3		N	-0-	-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	822 3		N	-0-	-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	963 3		N	-0-	-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	598 3		N	-0-	-0-
06		810 N	653	-0-	-157	653 3		N	-0-	-0-
07		992 N	680	-0-	-312	680 3		N	-0-	-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-
09		660 N	617	-0-	-43	617 3		N	-0-	-0-
10		682 N	644	-0-	-38	644 3		N	-0-	-0-
11		660 N	623	-0-	-37	623 3		N	-0-	-0-
12		651 N	637	-0-	-14	637 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	417 3		Y	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	182 3		Y	-0-	-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	500 3		Y	-0-	-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:		5	RRCID -> 186347	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8550	- 8748	
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		2641 X	2641	-0-	-0-	2641 3		N	-0-	22
02		1938 X	1938	-0-	-0-	1938 3		N	-0-	22
03		1929 X	1929	-0-	-0-	1929 3		N	-0-	22
04		1964 X	1964	-0-	-0-	1964 3		N	-0-	22
05		1506 X	1506	-0-	-0-	1506 3		N	-0-	22
06		724 X	724	-0-	-0-	724 3		N	-0-	22
07		1153 X	1153	-0-	-0-	1153 3		N	-0-	22
08		1008 N	1008	-0-	-0-	1008 3		N	-0-	22
09		1131 N	1131	-0-	-0-	1131 3		N	-0-	22
10		1038 N	1038	-0-	-0-	1038 3		N	-0-	22
11		1196 N	1196	-0-	-0-	1196 3		N	-0-	22
*12		977 N	977	-0-	-0-	977 3		N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		17,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
UNIVERSITY "19-33"				WELL #: 1	RRCID -> 100634	COMPL. DATE 06/01/1982	TOTAL DEPTH 9019	PERF. 8320	- 8500		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		806 N	666	-0-	-140	-0-	666 2	N	-0-		-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
03		868 N	644	-0-	-224	-0-	644 2	N	-0-		-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
06		630 N	535	-0-	-95	-0-	535 2	N	-0-		-0-
07		744 N	678	-0-	-66	-0-	678 2	N	-0-		-0-
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
*11		1020 N	594	-0-	-426	-0-	594 2	N	-0-		-0-
12		1984 N	587	-0-	-1397	-0-	587 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY "16-33"				WELL #: 2	RRCID -> 174337	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8428	- 8474		
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448 2	Y	-0-		-0-
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	1349 2	Y	-0-		-0-
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443 2	Y	-0-		-0-
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421 2	Y	-0-		-0-
06	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282 2	Y	-0-		-0-
07	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234 2	Y	-0-		-0-
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220 2	Y	-0-		-0-
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288 2	Y	-0-		-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	Y	-0-		-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	Y	-0-		-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	147	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	181	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	156	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	156	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	114	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	161	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,343											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	70	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,287											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560  
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560										
MARLEY		WELL #:		6081	RRCID ->	101897	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4325 - 4338		
M	ALLOW 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:		6081	RRCID ->	103388	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4506 - 4569		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #:		181	RRCID ->	103691	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4586 - 4727		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560								
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		1081	RRCID ->	104007	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4641 - 4743
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		1181	RRCID ->	104008	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4648 - 4792
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		7081	RRCID ->	104009	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4495 - 4596
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560								
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		8081	RRCID ->	104010	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4588 - 4678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MARLEY		WELL #:		1681	RRCID ->	105837	COMPL. DATE	05/14/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4451 - 4466
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROWLAND, REX D.		731660		WELL #:		1085	RRCID ->	075488	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	4943	PERF.	N/A
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-		
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-		
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-		-0-		
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-		-0-		
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-		-0-		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-		
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-		
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2		N	-0-		-0-		
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-		
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-		
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,994				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
ROWLAND, REX D.		//CONT.// 731660													
HUDSPETH		WELL #: 2085		RRCID -> 076317		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4842		PERF. 4308 - 4506					
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-				-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH		WELL #: 1073		RRCID -> 082722		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 4161 - 4316					
01	1079 N	204	-0-	-875	-0-	204	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH "73"		WELL #: 3080		RRCID -> 094881		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4116 - 4488					
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660  
 HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) ROWLAND, REX D. HUDSPETH "74"		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
		//CONT.//	731660								
		WELL #:	2080	RRCID ->	094885	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4142 - 4247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-
03		372 N	196	-0-	-176	-0-	196 2		N	-0-	-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	-0-
05		527 N	415	-0-	-112	-0-	415 2		N	-0-	-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
09		420 N	282	-0-	-138	-0-	282 2		N	-0-	-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HUDSPETH "88"		WELL #:	6080	RRCID ->	094886	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	-0-
03		434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2		N	-0-	-0-
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2		N	-0-	-0-
05		620 N	231	-0-	-389	-0-	231 2		N	-0-	-0-
06		330 N	229	-0-	-101	-0-	229 2		N	-0-	-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-	-0-
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-	-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HUDSPETH "88"		WELL #:	7080	RRCID ->	094887	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72	72			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	72	72			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72	72			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			72				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
ROWLAND, REX D.		//CONT.//		731660								
HUDSPETH "88"		WELL #:		8080	RRCID ->	094888	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4346 - 4491
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
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
05		620 N	335	-0-	-285	-0-	335 2		N	-0-		-0-
06		420 N	324	-0-	-96	-0-	324 2		N	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-		-0-
11		510 N	354	-0-	-156	-0-	354 2		N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH "88"		WELL #:		9080	RRCID ->	094889	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4297 - 4513
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
05		775 N	217	-0-	-558	-0-	217 2		N	-0-		-0-
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-		-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-
11		270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREK PETROLEUM COMPANY, INC.		867579		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-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
TREK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.// 867579													
TREK		WELL #: 2		RRCID -> 225701		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4358 - 4484					
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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREK		WELL #: 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-				-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				-0-
03	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-				-0-
04	960 N	467	-0-	-493	-0-	467	3			N	-0-				-0-
05	868 N	521	-0-	-347	-0-	521	3			N	-0-				-0-
06	750 N	592	-0-	-158	-0-	592	3			N	-0-				-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-				-0-
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-				-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-				-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 1		RRCID -> 018924		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174					
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A					
01	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	792	-0-	-318	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----															
HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
03		0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
10		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
*11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

01	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	1615	-0-	-875	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	593	-0-	-802	-0-	593 2		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

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		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
07		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
*10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
*11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
10		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
*11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
06	840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2		N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2		N	-0-			-0-
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 3	RRCID ->	158338	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9155 - 9336	
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-	-0-	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	-0-	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-	-0-	
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-	
06	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2		N	-0-	-0-	
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-	-0-	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-	-0-	
*10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-	-0-	
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
BAGGETT, E. G.			WELL #:		2503	RRCID -> 158358			COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
*10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
*11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BAGGETT, E. G.			WELL #:		2404	RRCID -> 158961			COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	376				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BAGGETT, E. G.			WELL #:		2405	RRCID -> 158965			COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2		N	-0-			-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
06		870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2		N	-0-			-0-
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309		
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	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
06	810 N	689	-0-	-121	-0-	689 2	N	-0-		-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132		
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	899 N	773	-0-	-126	-0-	773 2	N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	535 2	N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383		
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	DLQ G-10	2252	-0-	2252	2252	2252 2	N	-0-		-0-
02	900 N	2138	-0-	1238	3490	2138 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2268	-0-	-832	2658	2268 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1995	-0-	-1005	1653	1995 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2157	-0-	-943	710	2157 2	N	-0-		-0-
06	2780 N	2070	-0-	-710	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
*10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

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	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,791			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,799			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,328			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	234	-0-	-966	-0-	234	2	N	-0-			-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-			-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06		660 N	448	-0-	-212	-0-	448	2	N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
10		589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2	N	-0-			-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
*11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554				
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
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		-0-
06	1080 N	919	-0-	-161	-0-	919	2		N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544				
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		-0-
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176				
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-		-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-		-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06		420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,653											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
*11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,006											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

01		713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2		N	-0-			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06		690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10		589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,759											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BAGGETT "2"		WELL #:		4	RRCID ->	165074	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9351 - 9544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-	
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-	
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		-0-	
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2		N	-0-		-0-	
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-	
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-	
10	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119	2		N	-0-		-0-	
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	8962 - 9122
01	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	2		N	-0-		-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9073 - 9232
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2		N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9203 - 9346					
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT "2"		WELL #:		5	RRCID ->	166211	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9271 - 9427					
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-					
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-	-0-					
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-	-0-					
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-					
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-					
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-	-0-					
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	-0-					
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-	-0-					
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-					
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	-0-					
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		7,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	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-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
*10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
*11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,842			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

01		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,860			TOTAL CONDENSATE PROD:					-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-				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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RIGGS 5		WELL #:		2	RRCID ->	167315	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9371 - 9500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	-0-	-0-	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2		N	-0-	-0-	
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	2		N	-0-	-0-	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2		N	-0-	-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-	-0-	
06	600 N	587	-0-	-13	-0-		587	2		N	-0-	-0-	
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2		N	-0-	-0-	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2		N	-0-	-0-	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2		N	-0-	-0-	
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2		N	-0-	-0-	
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT "1L"		WELL #:		4	RRCID ->	167316	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9280 - 9403		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	217 N	215	-0-	-2	-0-		215	2		N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-	-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2		N	-0-	-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-	-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-	-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-	-0-	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-	-0-	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-	-0-	
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-	-0-	
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIGGS "21"		WELL #:		6	RRCID ->	167368	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9214 - 9231		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2		N	-0-	-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-	-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2		N	-0-	-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2		N	-0-	-0-	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-		222	2		N	-0-	-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-	-0-	
10	217 N	179	-0-	-38	-0-		179	2		N	-0-	-0-	
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

M	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	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
06	600 N	425	-0-	-175	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIGGS "21"		WELL #: 7		RRCID -> 175415		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022				
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
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-
10	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714				
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
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-		-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-		-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-		-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-		-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-		-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-		-0-
10	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	2	N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2	N	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 8		RRCID -> 175872		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195					
01	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	2	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
06	630	N	428	-0-	-202	-0-	428	2	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 175884		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515					
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220				
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	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2		N	-0-		-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2		N	-0-		-0-
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960				
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	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
06	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-		-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
*10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290				
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	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	759	-0-	759	759	2	Y	-0-			-0-
02		1529 N	770	-0-	-759	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-		-0-
06		900 N	685	-0-	-215	-0-	685	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	Y	-0-		-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
06		720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2	N	-0-		-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
*10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
*11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	850	-0-	850	850	2	Y	-0-			-0-
02		1600 N	840	-0-	-760	90	840	2	Y	-0-		-0-
03		942 N	852	-0-	-90	-0-	852	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-		-0-
06		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-		-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RIGGS 5		WELL #:		3	RRCID ->	193868	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9352 - 9462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #:		603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9540 - 9698	
01	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #:		803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9718 - 9748	
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	505	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	472	-0-	472	977	472	2	Y	-0-			-0-
03	1542 N	565	-0-	-977	-0-	565	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BAGGETT, JACK 2		WELL #:		1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9290 - 9390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		703	RRCID ->	199042	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9451 - 9608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1217	-0-	1217	1217	1217	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2438	1221	2		Y	-0-			-0-
03	1800 N	1381	-0-	-419	2019	1381	2		Y	-0-			-0-
04	2019 N	-0-	-0-	-2019	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIGGS 5		WELL #:		4	RRCID ->	201121	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9300 - 9370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	2665	2665	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	5131	2466	2		Y	-0-			-0-
03		7749 X	2618	-0-	-5131	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
06		2580 X	2249	-0-	-331	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		2604 X	2391	-0-	-213	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
09		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		2250 X	2231	-0-	-19	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

01	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	1159	1159	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	801	-0-	801	1960	801	2		Y	-0-			-0-
03		2500 N	1515	-0-	-985	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
04		975 N	-0-	-0-	-975	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
06		1470 N	1230	-0-	-240	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
10		806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-			-0-
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2	N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686				
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

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	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,923			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,746			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098					
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
01	DLQ	G-10	2634	-0-	2634	2634	2634	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2427	-0-	2427	5061	2427	2	N	-0-			-0-
03		7611 X	2550	-0-	-5061	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
05		2635 X	2537	-0-	-98	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
06		2550 X	2470	-0-	-80	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
07		2604 X	2547	-0-	-57	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
08		2542 X	2482	-0-	-60	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
09		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
*10		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
*11		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,605				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 075445		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A					
MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 L											
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

01		496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05		713 N	524	-0-	-189	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06		660 N	365	-0-	-295	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10		589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,099				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

01		1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1528	-0-	-62	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,151				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
UNIVERSITY 32-18		WELL #:		3H	RRCID -> 164497	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 9876	- 10920		
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		2170 X	2005	-0-	-165	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
02		2030 X	1935	-0-	-95	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
03		2170 X	2092	-0-	-78	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
04		2040 X	2037	-0-	-3	-0-	2037 3	N	-0-		-0-
05		2077 X	2040	-0-	-37	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
06		2010 X	1981	-0-	-29	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
07		2108 N	1978	-0-	-130	-0-	1978 3	N	-0-		-0-
08		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
09		1980 N	1976	-0-	-4	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT		-0-
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
N. B. THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 018929	COMPL. DATE 04/01/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8996	- 9076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2	N	-0-		-0-
02		464 N	409	-0-	-55	-0-	409 2	N	-0-		-0-
03		558 N	409	-0-	-149	-0-	409 2	N	-0-		-0-
04		510 N	418	-0-	-92	-0-	418 2	N	-0-		-0-
05		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-		-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	N	-0-		-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-		-0-
11		450 N	363	-0-	-87	-0-	363 2	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 060604	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH 9241	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		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
*11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	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		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-			-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			-0-
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			-0-
*11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMASON, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066140	COMPL. DATE	02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	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		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271 2	Y	-0-			-0-
02		1276 N	1124	-0-	-152	-0-	1124 2	Y	-0-			-0-
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	Y	-0-			-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166 2	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134 2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1029 2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078 2	Y	-0-			-0-
*11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,857	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068522	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	9287	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		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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 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	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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656 2	N	-0-			-0-
02	609	N	513	-0-	-96	-0-	513 2	N	-0-			-0-
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528 2	N	-0-			-0-
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	499 2	N	-0-			-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559 2	N	-0-			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586 2	N	-0-			-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529 2	N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//		360320									
JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:		2	RRCID -> 071420		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 10135		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			348		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"			WELL #:		7	RRCID -> 072414		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9135 - 9187		
-----														
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,646		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//	360320								
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	2	RRCID ->	072833	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9791	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	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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	3	RRCID ->	072895	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	9475	PERF. N/A	
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	Y	-0-	-0-	
02	841	N	653	-0-	-188	-0-	653 2	Y	-0-	-0-	
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724 2	Y	-0-	-0-	
04	870	N	715	-0-	-155	-0-	715 2	Y	-0-	-0-	
05	713	N	481	-0-	-232	-0-	481 2	Y	-0-	-0-	
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	Y	-0-	-0-	
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667 2	Y	-0-	-0-	
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-	-0-	
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-	-0-	
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	Y	-0-	-0-	
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639 2	Y	-0-	-0-	
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,987	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:	3	RRCID ->	073604	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9382 - 9557	
01	1426	N	585	-0-	-841	-0-	585 2	Y	-0-	2	
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	1504 2	Y	1	3	
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667 2	Y	1	1	
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	Y	-0-	1	
05	1612	N	1010	-0-	-602	-0-	1010 2	Y	-0-	1	
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858 2	Y	1	2	
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-	2	
08	3100	N	4037	-0-	937	937	4037 2	Y	-0-	2	
09	3000	N	2744	-0-	-256	681	2744 2	Y	-0-	2	
10	3100	N	2592	-0-	-508	173	2591 2	Y	1	3	
*11	2692	X	2519	-0-	-173	-0-	2519 2	Y	-0-	3	
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		Y	NO RPT	3	
TOTAL GAS PROD:			21,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. THOMASON, W. A.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1147 N	980	-0-	-167	-0-	978 2	11
02	957 N	894	-0-	-63	-0-	890 2	15
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1173 2	3
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1083 2	6
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	892 2	7
06	1140 N	980	-0-	-160	-0-	979 2	8
07	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1026 2	9
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985 2	11
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	12
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	13
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1186 2	14
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		11,356	TOTAL CONDENSATE PROD:		19		

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	4	RRCID ->	074755	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	9618	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	BALANCE				
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	-0-				
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1				
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	1				
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	1				
05	434 N	304	-0-	-130	-0-	303 2	1				
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	1				
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	1				
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	1				
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	1				
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 2	1				
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	1				
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		1				
TOTAL GAS PROD:		5,126	TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	5	RRCID ->	077250	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	9124 - 9196
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	077251	COMPL. DATE	05/25/1978	TOTAL DEPTH	9819	PERF. 9025 - 9172
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	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2	N	-0-			-0-
02	435 N	321	-0-	-114	-0-	321 2	N	-0-			-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2	N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	077938	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9142 - 9305
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	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	926	-0-	-124	-0-	926 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	898	-0-	-187	-0-	898 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	832	-0-	-253	-0-	832 2	N	-0-			-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	078184	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9446 - 9558
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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	079760	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9080 - 9213		
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		13	RRCID ->	153343	COMPL. DATE	01/22/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9042 - 9104		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		16	RRCID ->	157001	COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8972 - 9064		
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
07	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
*11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-				-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-				-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-				-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-				-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-				-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-				-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-				-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-				-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-				-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-				-0-
05		1116 N	973	-0-	-143	-0-	973 2		N	-0-				-0-
06		1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 2		N	-0-				-0-
07		1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104 2		N	-0-				-0-
08		961 N	850	-0-	-111	-0-	850 2		N	-0-				-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-				-0-
10		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 2		N	-0-				-0-
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-				-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

01		620 N	548	-0-	-72	-0-	548 2		N	-0-				-0-
02		696 N	542	-0-	-154	-0-	542 2		N	-0-				-0-
03		651 N	486	-0-	-165	-0-	486 2		N	-0-				-0-
04		540 N	424	-0-	-116	-0-	424 2		N	-0-				-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-				-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-				-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-				-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-				-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-				-0-
10		651 N	508	-0-	-143	-0-	508 2		N	-0-				-0-
11		810 N	543	-0-	-267	-0-	543 2		N	-0-				-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161007	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8951 - 8960
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	161352	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9094 - 9244
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
04	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
05	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-		-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-
09	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2	N	-0-		-0-
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2	N	-0-		-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,096	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		19	RRCID ->	161354	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8937 - 9034
01	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2	N	-0-		-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2	N	-0-		-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2	N	-0-		-0-
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2	N	-0-		-0-
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	681	2	N	-0-		-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-		-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2	N	-0-		-0-
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				10,569	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
09		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
*11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
02		812 N	776	-0-	-36	-0-	776	2		N	-0-			-0-
03		868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10		868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2		N	-0-			-0-
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
02		2030 N	1658	-0-	-372	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1623	-0-	-361	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
04		1920 N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
*11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 27		RRCID -> 167460		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083					
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
01	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1650	-0-	-206	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1645	-0-	-432	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 26		RRCID -> 167984		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344					
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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
02	290	N	259	-0-	-31	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2	N	-0-			-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 168003		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215					
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
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2	N	-0-			-0-
02	377	N	294	-0-	-83	-0-	294	2	N	-0-			-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. THOMASON, W. A.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	4	RRCID -> 182303	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9350	-	9557						
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		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3816	2	8	9	Y	7				30
02		3886 X	3382	-0-	-504	-0-	3371	2	11	9	Y	10				40
03		4154 X	4046	-0-	-108	-0-	4039	2	7	9	Y	6	37	1		9
04		4020 X	3581	-0-	-439	-0-	3574	2	7	9	Y	6				15
05		3813 X	3135	-0-	-678	-0-	3131	2	4	9	Y	4				19
06		3930 X	3707	-0-	-223	-0-	3705	2	2	9	Y	2				21
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3752	2	3	9	Y	3				24
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	Y	5				29
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3490	2	3	9	Y	3				32
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3481	2	4	9	Y	4				36
*11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3468	2	3	9	Y	3				39
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:			39,385			TOTAL CONDENSATE PROD:										53

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	28	RRCID -> 182624	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9114	-	9288						
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1927	2	10	9	Y	9				14
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	14	1		5
03		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1829	2	7	9	Y	6				11
04		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1726	2	6	9	Y	5	14	1		2
05		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1794	2	7	9	Y	6				8
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	Y	5				13
07		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	Y	3	14	1		2
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5				7
09		2070 N	1871	-0-	-199	-0-	1864	2	7	9	Y	6				13
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6	14	1		5
*11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	Y	10				15
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:			20,622			TOTAL CONDENSATE PROD:										66

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	31	RRCID -> 182626	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9076	-	9224						
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2				4
02		1392 N	1102	-0-	-290	-0-	1101	2	1	9	Y	1	4	1		1
03		1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1181	2	2	9	Y	2				3
04		1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1309	2	2	9	Y	2	4	1		1
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	Y	2				3
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1				4
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	4	1		1
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1				2
09		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1160	2	2	9	Y	2				4
10		1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1111	2	2	9	Y	2	4	1		2
11		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1039	2	3	9	Y	3				5
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:			13,691			TOTAL CONDENSATE PROD:										19

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320															
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8957	-	9188
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		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383 2	2 9	N	2			3		
02		2030 N	2028	-0-	-2	-0-	2027 2	1 9	N	1	3 1		1		
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2076 2	1 9	N	1			2		
04		2220 N	2172	-0-	-48	-0-	2171 2	1 9	N	1	3 1		-0-		
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2171 2	2 9	N	2			2		
06		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2606 2	1 9	N	1			3		
07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-	3 1		-0-		
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466 2	1 9	N	1			1		
09		2220 N	2092	-0-	-128	-0-	2090 2	2 9	N	2			3		
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2610 2	1 9	N	1	3 1		1		
11		2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2186 2	2 9	N	2			3		
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			3		
TOTAL GAS PROD:										25,231	TOTAL CONDENSATE PROD:		14		

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8953	-	9206
01		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1411 2	1 9	Y	1			2		
02		1334 N	1199	-0-	-135	-0-	1198 2	1 9	Y	1	2 1		1		
03		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1195 2	1 9	Y	1			2		
04		1380 N	1301	-0-	-79	-0-	1301 2		Y	-0-	2 1		-0-		
05		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1269 2	1 9	Y	1			1		
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675 2	1 9	Y	1			2		
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	-0-	2 1		-0-		
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 2	1 9	Y	1			1		
09		1620 N	1382	-0-	-238	-0-	1381 2	1 9	Y	1			2		
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1410 2	1 9	Y	1	2 1		1		
*11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309 2	1 9	Y	1			2		
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			2		
TOTAL GAS PROD:										14,881	TOTAL CONDENSATE PROD:		9		

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001										TOTAL DEPTH	9789	PERF.	9565	-	9604
01		1395 N	782	-0-	-613	-0-	781 2	1 9	Y	1			4		
02		1218 N	884	-0-	-334	-0-	883 2	1 9	Y	1			5		
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312 2	1 9	Y	1	5 1		1		
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y	1			2		
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			2		
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1269 2	1 9	Y	1			3		
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-			3		
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146 2	1 9	Y	1			4		
09		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 2		Y	-0-			4		
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1059 2	1 9	Y	1			5		
*11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-			5		
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			5		
TOTAL GAS PROD:										12,073	TOTAL CONDENSATE PROD:		7		

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-		2482	2		N	-0-			-0-		
02		2291 N	2193	-0-	-98	-0-	-0-		2193	2		N	-0-			-0-		
03		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	-0-		2357	2		N	-0-			-0-		
04		2400 N	2332	-0-	-68	-0-	-0-		2332	2		N	-0-			-0-		
05		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	-0-		2888	2		N	-0-			-0-		
06		2280 N	1839	-0-	-441	-0-	-0-		1839	2		N	-0-			-0-		
07		3100 N	3131	-0-	31	-0-	31		3131	2		N	-0-			-0-		
08		2883 N	2061	-0-	-822	-0-	-0-		2061	2		N	-0-			-0-		
09		1830 N	1415	-0-	-415	-0-	-0-		1415	2		N	-0-			-0-		
10		2883 X	2238	-0-	-645	-0-	-0-		2238	2		N	-0-			-0-		
11		2790 X	2219	-0-	-571	-0-	-0-		2219	2		N	-0-			-0-		
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			25,155														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

01		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-		4310	2		N	-0-			-0-		
02		4582 X	3147	-0-	-1435	-0-	-0-		3147	2		N	-0-			-0-		
03		4898 X	3774	-0-	-1124	-0-	-0-		3774	2		N	-0-			-0-		
04		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	-0-		4796	2		N	-0-			-0-		
05		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-		4338	2		N	-0-			-0-		
06		4170 X	3923	-0-	-247	-0-	-0-		3923	2		N	-0-			-0-		
07		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-		4343	2		N	-0-			-0-		
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-		4328	2		N	-0-			-0-		
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-		4006	2		N	-0-			-0-		
10		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-		4622	2		N	-0-			-0-		
*11		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-		4072	2		N	-0-			-0-		
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			45,659														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

01		961 N	642	-0-	-319	-0-	-0-		642	2		N	-0-			-0-		
02		957 N	572	-0-	-385	-0-	-0-		572	2		N	-0-			-0-		
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		918	2		N	-0-			-0-		
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-			-0-		
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-		800	2		N	-0-			-0-		
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		918	2		N	-0-			-0-		
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-			-0-		
08		806 N	793	-0-	-13	-0-	-0-		793	2		N	-0-			-0-		
09		930 N	713	-0-	-217	-0-	-0-		713	2		N	-0-			-0-		
10		930 N	767	-0-	-163	-0-	-0-		767	2		N	-0-			-0-		
11		780 N	748	-0-	-32	-0-	-0-		748	2		N	-0-			-0-		
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,586														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320														
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1085 N	927	-0-	-158	-0-	923 2	4 9	N		4			6
02		986 N	860	-0-	-126	-0-	857 2	3 9	N		3	7 1		2
03		930 N	831	-0-	-99	-0-	828 2	3 9	N		3			5
04		900 N	788	-0-	-112	-0-	786 2	2 9	N		2	6 1		1
05		930 N	791	-0-	-139	-0-	788 2	3 9	N		3			4
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026 2	2 9	N		2			6
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017 2	1 9	N		1	6 1		1
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9	N		2			3
09		1020 N	757	-0-	-263	-0-	754 2	3 9	N		3			6
10		1023 N	670	-0-	-353	-0-	667 2	3 9	N		3	7 1		2
11		960 N	761	-0-	-199	-0-	755 2	6 9	N		5			7
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N		NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		9,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236														
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2047 2	3 9	N		3			4
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897 2	1 9	N		1	4 1		1
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2038 2	2 9	N		2			3
04		1800 N	1711	-0-	-89	-0-	1709 2	2 9	N		2	4 1		1
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928 2	1 9	N		1			2
06		1800 N	1396	-0-	-404	-0-	1394 2	2 9	N		2			4
07		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1488 2	1 9	N		1	4 1		1
08		1860 N	867	-0-	-993	-0-	866 2	1 9	N		1			2
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499 2	2 9	N		2			4
10		1488 N	1085	-0-	-403	-0-	1084 2	1 9	N		1	4 1		1
*11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1123 2	3 9	N		3			4
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N		NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		17,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240														
01		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2964 2	22 9	N		20			90
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2662 2	34 9	N		31			121
03		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3353 2	20 9	N		18	111 1		28
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3320 2	19 9	N		17			45
05		2635 X	2446	-0-	-189	-0-	2433 2	13 9	N		12			57
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2830 2	8 9	N		7			64
07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3126 2	8 9	N		7			71
08		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2966 2	19 9	N		17			88
09		2550 X	2450	-0-	-100	-0-	2441 2	9 9	N		8			96
10		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2841 2	13 9	N		12			108
*11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2685 2	10 9	N		9			117
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N		NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		31,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	116 2	1 9	Y	1		4
02		145 N	104	-0-	-41	-0-	102 2	2 9	Y	2		6
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		Y	-0-	5 1	1
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	109 2	1 9	Y	1		2
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1		3
06		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		Y	-0-		3
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		3
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 2	1 9	Y	1		4
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9	Y	1		5
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		5
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	Y	1		6
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			2,595			TOTAL CONDENSATE PROD:				8		

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
03		1085 N	938	-0-	-147	-0-	938 2		N	-0-		-0-
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
*11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,926			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1138	-0-	-572	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		-0-
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3257	-0-	157	157	3257 2		N	-0-		-0-
09		2712 N	2555	-0-	-157	-0-	2555 2		N	-0-		-0-
10		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
*11		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,210			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

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		899 N	693	-0-	-206	-0-	693 2	N	-0-	-0-
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-	-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-	-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-
05		837 N	706	-0-	-131	-0-	706 2	N	-0-	-0-
06		810 N	706	-0-	-104	-0-	706 2	N	-0-	-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-
08		713 N	662	-0-	-51	-0-	662 2	N	-0-	-0-
09		720 N	561	-0-	-159	-0-	561 2	N	-0-	-0-
10		806 N	580	-0-	-226	-0-	580 2	N	-0-	-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	597 2	N	-0-	-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,602							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

01		9021 X	8363	-0-	-658	-0-	8363 2	N	-0-	-0-
02		8439 X	6759	-0-	-1680	-0-	6759 2	N	-0-	-0-
03		9021 X	7422	-0-	-1599	-0-	7422 2	N	-0-	-0-
04		8430 X	6453	-0-	-1977	-0-	6453 2	N	-0-	-0-
05		8370 X	6796	-0-	-1574	-0-	6796 2	N	-0-	-0-
06		8100 X	7122	-0-	-978	-0-	7122 2	N	-0-	-0-
07		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900 2	N	-0-	-0-
08		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2	N	-0-	-0-
09		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 2	N	-0-	-0-
10		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 2	N	-0-	-0-
*11		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406 2	N	-0-	-0-
12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,035							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-	-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	-0-
*12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,077							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO BAGGETT		//CONT.// //CONT.//	43675 666 855610	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
-----												
WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980												
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-			-0-
04		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2	N	-0-			-0-
05		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2	N	-0-			-0-
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2	N	-0-			-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-			-0-
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2	N	-0-			-0-
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2	N	-0-			-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2	N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			5,764	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, E. G.		WELL #:	4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8862 - 9022	
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-	
02		1189 N	1111	-0-	-78	-0-	1111 2	N	-0-		-0-	
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2	N	-0-		-0-	
04		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098 2	N	-0-		-0-	
05		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 2	N	-0-		-0-	
06		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085 2	N	-0-		-0-	
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-	
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		-0-	
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-	
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-	
11		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153 2	N	-0-		-0-	
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			13,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) CAPATAZ OPERATING, INC. GULARCO		43675 700 130354	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
-----												
WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A												
01		7807 X	2879	-0-	-4928	-0-	2879 2	N	-0-			-0-
02		2697 X	2664	-0-	-33	-0-	2664 2	N	-0-			-0-
03		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2	N	-0-			-0-
04		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668 2	N	-0-			-0-
05		2883 X	2764	-0-	-119	-0-	2764 2	N	-0-			-0-
06		2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2244 2	N	-0-			-0-
07		2852 X	2168	-0-	-684	-0-	2168 2	N	-0-			-0-
08		2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788 2	N	-0-			-0-
09		2670 X	2643	-0-	-27	-0-	2643 2	N	-0-			-0-
10		2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2712 2	N	-0-			-0-
11		2700 X	2608	-0-	-92	-0-	2608 2	N	-0-			-0-
12		2790 X	2396	-0-	-394	-0-	2396 2	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			31,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CAPATAZ OPERATING, INC.		//CONT.// 130354								
COUCH, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 186686		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265		
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	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	N	-0-		-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N	-0-		-0-
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2	N	-0-		-0-
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2	N	-0-		-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-		-0-
07	4278 X	4139	-0-	-139	-0-	4139 2	N	-0-		-0-
08	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	4141 2	N	-0-		-0-
09	4110 X	3920	-0-	-190	-0-	3920 2	N	-0-		-0-
10	4216 X	4162	-0-	-54	-0-	4162 2	N	-0-		-0-
11	4080 X	4015	-0-	-65	-0-	4015 2	N	-0-		-0-
12	4154 X	4022	-0-	-132	-0-	4022 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HELMBING, RUBY 25		WELL #: 1 L		RRCID -> 035905		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	45 1	997 2	N	-0-	-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48 1	946 2	N	-0-	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	51 1	1011 2	N	-0-	-0-
04	1020 N	885	-0-	-135	-0-	42 1	843 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	866	-0-	-188	-0-	43 1	823 2	N	-0-	-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	50 1	1222 2	N	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	42 1	935 2	N	-0-	-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1096 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	52 1	1096 2	N	-0-	-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1096 2	N	-0-	-0-
*11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	52 1	1009 2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	52 1	1009 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

HELMBING, RUBY 26		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 1 L		RRCID -> 066655		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906		
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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19 1	435 2	N	-0-	-0-
02	406 N	403	-0-	-3	-0-	19 1	384 2	N	-0-	-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	21 1	402 2	N	-0-	-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	19 1	362 2	N	-0-	-0-
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	16 1	294 2	N	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 2	N	-0-	-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	17 1	362 2	N	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	-0-	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	18 1	382 2	N	9	9 0
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	11	11 0
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	11	11 0
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	18 1	382 2	N	11	11 0
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924											
HELBBING, RUBY 23		WELL #:		1	RRCID ->	069842	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	682 N	659	-0-	-23	-0-		659	2		N	-0-				-0-
02	638 N	618	-0-	-20	-0-		618	2		N	-0-				-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2		N	-0-				-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-		601	2		N	-0-				-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-		635	2		N	-0-				-0-
06	660 N	569	-0-	-91	-0-		569	2		N	-0-				-0-
07	620 N	579	-0-	-41	-0-		579	2		N	-0-				-0-
08	620 N	583	-0-	-37	-0-		583	2		N	-0-				-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2		N	-0-				-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-		583	2		N	-0-				-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2		N	-0-				-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-		579	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HELBBING, RUBY 2-A		WELL #:		1	RRCID ->	083560	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8883 - 9063				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1612 N	1604	-0-	-8	-0-		1604	2		N	-0-				-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2		N	-0-				-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2		N	-0-				-0-
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-		1554	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1470	-0-	-142	-0-		1470	2		N	-0-				-0-
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-		1445	2		N	-0-				-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627	2		N	-0-				-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2		N	-0-				-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1503	-0-	-109	-0-		1503	2		N	-0-				-0-
*11	1440 N	1401	-0-	-39	-0-		1401	2		N	-0-				-0-
12	1550 N	1401	-0-	-149	-0-		1401	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		3	RRCID ->	083621	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8921 - 9074				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1686	2		N	-0-				-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622	2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1720	-0-	-16	-0-		1720	2		N	-0-				-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2		N	-0-				-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737	2		N	-0-				-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658	2		N	-0-				-0-
07	1767 N	1603	-0-	-164	-0-		1603	2		N	-0-				-0-
08	1736 N	1636	-0-	-100	-0-		1636	2		N	-0-				-0-
09	1650 N	1636	-0-	-14	-0-		1636	2		N	-0-				-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636	2		N	-0-				-0-
*11	1590 N	1540	-0-	-50	-0-		1540	2		N	-0-				-0-
12	1705 N	1540	-0-	-165	-0-		1540	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
HELMBING, RUBY 26		WELL #:		2 L	RRCID ->	135092	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8694 - 8716		
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		372 N	354	-0-	-18	-0-	16 1	338 2	N	-0-				-0-
02		377 N	304	-0-	-73	-0-	15 1	289 2	N	-0-				-0-
03		372 N	269	-0-	-103	-0-	13 1	256 2	N	-0-				-0-
04		330 N	238	-0-	-92	-0-	11 1	227 2	N	-0-				-0-
05		310 N	174	-0-	-136	-0-	9 1	165 2	N	-0-				-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	13 1	310 2	N	-0-				-0-
07		248 N	138	-0-	-110	-0-	6 1	132 2	N	-0-				-0-
08		186 N	151	-0-	-35	-0-	7 1	144 2	N	-0-				-0-
09		330 N	155	-0-	-175	-0-	7 1	144 2	N	4	4 0			-0-
							4 9							
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	5	5 0			-0-
							6 9							
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	1	1 0			-0-
							1 9							
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	2	2 0			-0-
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			2,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			12							

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		2	RRCID ->	151758	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8620 - 8694		
01		2232 N	2203	-0-	-29	-0-	1 1	2202 2	Y	-0-				-0-
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-				-0-
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		Y	-0-				-0-
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	1 1	2214 2	Y	-0-				-0-
05		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	1 1	2193 2	Y	-0-				-0-
06		2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175 2		Y	-0-				-0-
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y	-0-				-0-
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		Y	-0-				-0-
09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		Y	-0-				-0-
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		Y	-0-				-0-
*11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-				-0-
12		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,443	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		2	RRCID ->	157199	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8601 - 8680		
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2541 2	9 9	Y	8				37
02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2398 2	6 9	Y	5	27 1			15
03		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2587 2	4 9	Y	4				19
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2507 2	3 9	Y	3				22
05		2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2452 2	3 9	Y	3				25
06		2460 N	2167	-0-	-293	-0-	2166 2	1 9	Y	1				26
07		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335 2		Y	-0-				26
08		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		Y	-0-				26
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2408 2	6 9	Y	5	5 0			26
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2408 2	4 9	Y	4	4 0			26
*11		2280 N	2137	-0-	-143	-0-	2137 2		Y	-0-				26
12		2356 N	2137	-0-	-219	-0-	2137 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
HELBBING, RUBY 23		WELL #:		2	RRCID ->	157200	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8707 - 8823	
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		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
02		957 N	953	-0-	-4	-0-	953 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
04		990 N	966	-0-	-24	-0-	966 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2		N	-0-			-0-
06		990 N	962	-0-	-28	-0-	962 2		N	-0-			-0-
07		992 N	981	-0-	-11	-0-	981 2		N	-0-			-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
*11		960 N	939	-0-	-21	-0-	939 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		3	RRCID ->	165869	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8743 - 8837	
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	38 1	848 2	N	-0-			-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	N	-0-			-0-
03		868 N	862	-0-	-6	-0-	41 1	821 2	N	-0-			-0-
04		870 N	833	-0-	-37	-0-	40 1	793 2	N	-0-			-0-
05		868 N	721	-0-	-147	-0-	36 1	685 2	N	-0-			-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	41 1	999 2	N	-0-			-0-
07		868 N	861	-0-	-7	-0-	37 1	824 2	N	-0-			-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	38 1	821 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	879	-0-	-171	-0-	38 1	821 2	N	18	18 0		-0-
							20 9						
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	38 1	821 2	N	21	21 0		-0-
							23 9						
*11		840 N	835	-0-	-5	-0-	38 1	778 2	N	17	17 0		-0-
							19 9						
12		899 N	840	-0-	-59	-0-	38 1	778 2	N	22	22 0		-0-
							24 9						
TOTAL GAS PROD:		10,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID ->	166326	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8760 - 8912	
01		1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2		N	-0-			-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
03		1054 N	898	-0-	-156	-0-	898 2		N	-0-			-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	891	-0-	-132	-0-	891 2		N	-0-			-0-
08		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2		N	-0-			-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
*11		900 N	822	-0-	-78	-0-	822 2		N	-0-			-0-
12		961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
HELBBING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID ->	194846	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8918 - 9021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1692 N	1692	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
02		1566 N	1555	-0-	-11	1555	2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1655	-0-	-19	1655	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1599	-0-	-51	1599	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1626	-0-	-48	1626	2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1574	-0-	-16	1574	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1588	-0-	-55	1588	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1576	-0-	-36	1576	2		N	-0-			-0-
09		1576 N	1576	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1576	-0-	-5	1576	2		N	-0-			-0-
*11		1530 N	1333	-0-	-197	1333	2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1333	-0-	-310	1333	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,683	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID ->	195377	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 8888	
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		837 N	800	-0-	-37	800	2		N	-0-			-0-
02		783 N	748	-0-	-35	748	2		N	-0-			-0-
03		837 N	794	-0-	-43	794	2		N	-0-			-0-
04		780 N	740	-0-	-40	740	2		N	-0-			-0-
05		806 N	792	-0-	-14	792	2		N	-0-			-0-
06		780 N	702	-0-	-78	702	2		N	-0-			-0-
07		775 N	686	-0-	-89	686	2		N	-0-			-0-
08		806 N	774	-0-	-32	774	2		N	-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*11		778 N	778	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
12		806 N	778	-0-	-28	778	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID ->	195379	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 - 8830	
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		4185 X	3713	-0-	-472	1	1	3712	2	Y	-0-		-0-
02		3857 X	3440	-0-	-417	3440	2		Y	-0-			-0-
03		4092 X	3343	-0-	-749	3343	2		Y	-0-			-0-
04		4766 X	4766	-0-	-0-	4766	2		Y	-0-			-0-
05		4149 X	4149	-0-	-0-	1	1	4148	2	Y	-0-		-0-
06		4002 X	4002	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-
07		4836 X	3889	-0-	-947	3889	2		Y	-0-			-0-
08		4836 X	3921	-0-	-915	3921	2		Y	-0-			-0-
09		4680 X	3921	-0-	-759	3921	2		Y	-0-			-0-
10		4154 X	3921	-0-	-233	3921	2		Y	-0-			-0-
*11		3990 X	3458	-0-	-532	3458	2		Y	-0-			-0-
12		4061 X	3458	-0-	-603	3458	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
RUBY HELBING "24"		WELL #:		B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8779	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2	Y	-0-			-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			Y	-0-			-0-
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	0	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-
*11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-			-0-
*12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

RUBY HELBING "26"		WELL #:		3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6095 - 9076	
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		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-	-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	2	N	-0-	-0-
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	N	-0-	-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	2	N	-0-	-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-	-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	N	-0-	-0-
07		1116 N	944	-0-	-172	-0-	41	1	903	2	N	-0-	-0-
08		1054 N	955	-0-	-99	-0-	43	1	912	2	N	-0-	-0-
09		1050 N	975	-0-	-75	-0-	43	1	912	2	N	18	18 0 -0-
							20	9					
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	N	21	21 0 -0-
							23	9					
*11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	N	26	26 0 -0-
							29	9					
12		1023 N	934	-0-	-89	-0-	43	1	867	2	N	22	22 0 -0-
							24	9					
TOTAL GAS PROD:			11,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

HELBING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6414 - 7802	
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		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-			-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-			-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-			-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2	Y	-0-			-0-
08		620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-			-0-
*12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
HELBBING, RUBY 27		WELL #:		8	RRCID ->	205843	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882	
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		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1703 2	9 9	Y	8			25
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1469 2	6 9	Y	5	18 1		12
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567 2	3 9	Y	3			15
04		1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1440 2	4 9	Y	4			19
05		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1498 2	3 9	Y	3			22
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		Y	-0-			22
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		Y	-0-			22
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-			22
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1687 2	6 9	Y	5	5 0		22
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687 2	4 9	Y	4	4 0		22
*11		1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1307 2		Y	-0-			22
12		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				19,353		TOTAL CONDENSATE PROD:						32	

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		5	RRCID ->	205949	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8616 - 8686	
01		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 2		Y	-0-			-0-
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-			-0-
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-			-0-
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-			-0-
05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 2		Y	-0-			-0-
07		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 2		Y	-0-			-0-
08		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 2		Y	-0-			-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*11		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
12		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,561		TOTAL CONDENSATE PROD:						5	

HELBBING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID ->	205973	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 - 8891	
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	17 1	372 2	N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	347 2	N	-0-			-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	18 1	367 2	N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1	391 2	N	-0-			-0-
05		403 N	284	-0-	-119	-0-	14 1	270 2	N	-0-			-0-
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	12 1	297 2	N	-0-			-0-
07		434 N	273	-0-	-161	-0-	12 1	261 2	N	-0-			-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N	-0-			-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	N	-0-			-0-
*11		300 N	206	-0-	-94	-0-	14 1	192 2	N	-0-			-0-
12		310 N	206	-0-	-104	-0-	14 1	192 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,751		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
HELBBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	206142	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130	-	8926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1574 2	10 9	Y	9				43
02		1537 N	1339	-0-	-198	-0-	1330 2	9 9	Y	8	32	1		19
03		1643 N	1487	-0-	-156	-0-	1480 2	7 9	Y	6				25
04		1530 N	1348	-0-	-182	-0-	1342 2	6 9	Y	5				30
05		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1340 2	6 9	Y	5				35
06		1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1357 2		Y	-0-				35
07		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352 2		Y	-0-				35
08		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299 2		Y	-0-				35
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1299 2	3 9	Y	3	3	0		35
10		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1299 2	2 9	Y	2	2	0		35
*11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-				35
*12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				16,719		TOTAL CONDENSATE PROD:				38				

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID ->	207853	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140	-	8930
01		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1317 2	12 9	Y	11				52
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1244 2	10 9	Y	9	39	1		22
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374 2	6 9	Y	5				27
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1304 2	6 9	Y	5				32
05		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1287 2	6 9	Y	5				37
06		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1244 2	1 9	Y	1				38
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-				38
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-				38
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350 2	6 9	Y	5	5	0		38
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1350 2	4 9	Y	4	4	0		38
*11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-				38
*12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				15,616		TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	207907	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425	-	6652
01		961 N	854	-0-	-107	-0-	846 2	8 9	Y	7				37
02		870 N	767	-0-	-103	-0-	760 2	7 9	Y	6	28	1		15
03		899 N	847	-0-	-52	-0-	843 2	4 9	Y	4				19
04		840 N	795	-0-	-45	-0-	792 2	3 9	Y	3				22
05		806 N	774	-0-	-32	-0-	771 2	3 9	Y	3				25
06		810 N	759	-0-	-51	-0-	758 2	1 9	Y	1				26
07		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2		Y	-0-				26
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-				26
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	807 2	4 9	Y	4	4	0		26
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 2	3 9	Y	3	3	0		26
*11		780 N	749	-0-	-31	-0-	749 2		Y	-0-				26
12		837 N	749	-0-	-88	-0-	749 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				9,517		TOTAL CONDENSATE PROD:				31				



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
HELBBING, RUBY 4		WELL #:		5	RRCID ->	208491	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	5998 -	8022	
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		611 N	611	-0-	-0-		27 1	584 2	N	-0-				-0-
02		551 N	548	-0-	-3		26 1	522 2	N	-0-				-0-
03		620 N	588	-0-	-32		28 1	560 2	N	-0-				-0-
04		600 N	574	-0-	-26		27 1	547 2	N	-0-				-0-
05		589 N	584	-0-	-5		30 1	554 2	N	-0-				-0-
06		570 N	550	-0-	-20		21 1	529 2	N	-0-				-0-
07		589 N	511	-0-	-78		22 1	489 2	N	-0-				-0-
08		601 N	601	-0-	-0-		27 1	574 2	N	-0-				-0-
09		601 N	601	-0-	-0-		27 1	574 2	N	-0-				-0-
10		601 N	601	-0-	-0-		27 1	574 2	N	-0-				-0-
*11		570 N	523	-0-	-47		27 1	496 2	N	-0-				-0-
12		620 N	523	-0-	-97		27 1	496 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				6,815		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 -	8790
01		992 N	981	-0-	-11		981 2		Y	-0-			-0-
02		928 N	911	-0-	-17		911 2		Y	-0-			-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-		1011 2		Y	-0-			-0-
04		967 N	967	-0-	-0-		967 2		Y	-0-			-0-
05		961 N	946	-0-	-15		946 2		Y	-0-			-0-
06		960 N	939	-0-	-21		939 2		Y	-0-			-0-
07		981 N	981	-0-	-0-		981 2		Y	-0-			-0-
08		991 N	991	-0-	-0-		991 2		Y	-0-			-0-
09		994 N	994	-0-	-0-		991 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
10		993 N	993	-0-	-0-		991 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*11		900 N	900	-0-	-0-		900 2		Y	-0-			-0-
12		930 N	900	-0-	-30		900 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,514		TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 -	8800
01		2582 N	2582	-0-	-0-		2574 2	8 9	Y	7			38
02		2507 N	2507	-0-	-0-		2501 2	6 9	Y	5	28 1		15
03		2621 N	2621	-0-	-0-		2617 2	4 9	Y	4			19
04		2497 N	2497	-0-	-0-		2494 2	3 9	Y	3			22
05		2604 N	2423	-0-	-181		2420 2	3 9	Y	3			25
06		2520 N	2285	-0-	-235		2284 2	1 9	Y	1			26
07		2480 N	2205	-0-	-275		2205 2		Y	-0-			26
08		2418 N	2176	-0-	-242		2176 2		Y	-0-			26
09		2280 N	2179	-0-	-101		2176 2	3 9	Y	3	3 0		26
10		2201 N	2178	-0-	-23		2176 2	2 9	Y	2	2 0		26
*11		2448 N	2448	-0-	-0-		2448 2		Y	-0-			26
*12		2448 N	2448	-0-	-0-		2448 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				28,549		TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
HELBBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894	
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		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02		203 N	172	-0-	-31	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-			-0-
05		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868	
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1 1	3364 2	Y	-0-			-0-
02		3132 X	2963	-0-	-169	-0-	2963 2		Y	-0-			-0-
03		3348 X	3176	-0-	-172	-0-	3176 2		Y	-0-			-0-
04		3240 X	2937	-0-	-303	-0-	2937 2		Y	-0-			-0-
05		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	1 1	2821 2	Y	-0-			-0-
06		3240 X	2680	-0-	-560	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		Y	-0-			-0-
08		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		Y	-0-			-0-
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3820 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3820 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*11		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		Y	-0-			-0-
*12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,043	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056	
01		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-			-0-
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	458 2		N	-0-			-0-
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-			-0-
04		480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-			-0-
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-			-0-
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
*11		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,417	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
HELMBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8678 - 8786	
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		2883 N	2838	-0-	-45	-0-	2838 2		Y	-0-		-0-
02		2668 N	2626	-0-	-42	-0-	2626 2		Y	-0-		-0-
03		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-		-0-
04		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		Y	-0-		-0-
05		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		Y	-0-		-0-
06		2880 N	2830	-0-	-50	-0-	2830 2		Y	-0-		-0-
07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-		-0-
08		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-		-0-
09		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
*11		2700 N	2492	-0-	-208	-0-	2492 2		Y	-0-		-0-
12		2790 N	2492	-0-	-298	-0-	2492 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ELLEN				252131								
		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9083 - 9399	
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		1333 N	413	-0-	-920	-0-	413 2		N	-0-		-0-
02		1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-		-0-
03		1395 N	822	-0-	-573	-0-	822 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
11		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-		-0-
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
06		2220 N	2096	-0-	-124	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077 2		N	-0-		-0-
*11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200														
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* 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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----											
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-
04		990 N	975	-0-	-15	-0-	975	3		N	-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-
06		990 N	799	-0-	-191	-0-	799	3		N	-0-
07		1023 N	394	-0-	-629	-0-	394	3		N	-0-
08		1023 N	775	-0-	-248	-0-	775	3		N	-0-
09		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3		N	-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			8,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				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
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----											
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230											
-----											
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
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,899														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			-0-
04		300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
09		330 N	254	-0-	-76	-0-	254 3		N	-0-			-0-
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,240										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,850										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			477										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC		WELL #:		31 L	RRCID ->	145918	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9247 - 9346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1	RRCID ->	152617	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 9354 - 9408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D	RRCID ->	153047	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9168 - 9505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

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	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-			-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,254										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH		WELL #:		8 D	RRCID -> 155231	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9171	- 9179			
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	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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		34D	RRCID -> 155980	COMPL. DATE 10/01/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9092	- 9250			
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	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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		33 D	RRCID -> 156508	COMPL. DATE 08/27/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8915	- 8942			
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	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8922 - 9035	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	331 3		N	-0-		-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-		-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,459				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----												
HELBING "18"		WELL #:		4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF. 8563 - 8574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		428				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----												
UNION PACIFIC		WELL #:		53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9370 - 9384	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
UNION PACIFIC		WELL #:		44H	RRCID ->	157459	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9490 - 11281
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		735 N	735	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
02		696 N	678	-0-	-18	678 3		N	-0-		-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
04		720 N	705	-0-	-15	705 3		N	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
06		750 N	738	-0-	-12	738 3		N	-0-		-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
08		744 N	689	-0-	-55	689 3		N	-0-		-0-
09		750 N	748	-0-	-2	748 3		N	-0-		-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660			N	NO RPT		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF. 9910 - 11827
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		3906 X	3476	-0-	-430	3476 3		N	-0-		-0-
02		3625 X	3499	-0-	-126	3499 3		N	-0-		-0-
03		3875 X	3680	-0-	-195	3680 3		N	-0-		-0-
04		3720 X	3491	-0-	-229	3491 3		N	-0-		-0-
05		3771 X	3771	-0-	-0-	3771 3		N	-0-		-0-
06		3630 X	3529	-0-	-101	3529 3		N	-0-		-0-
07		3751 X	3643	-0-	-108	3643 3		N	-0-		-0-
08		3782 X	3685	-0-	-97	3685 3		N	-0-		-0-
09		3660 X	3363	-0-	-297	3363 3		N	-0-		-0-
10		3782 X	3549	-0-	-233	3549 3		N	-0-		-0-
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570			N	NO RPT		-0-
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D	RRCID ->	158459	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9258 - 9342
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		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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC		WELL #:		55-D	RRCID ->	158475	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9234 - 9290
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
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-			-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	308 3	N	-0-			-0-
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-			-0-
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-			-0-
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-			-0-
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-			-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,185	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HELBING "18"		WELL #:		3D	RRCID ->	158718	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8518 - 8673
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
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	9	-0-	9	9	9 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	6	-0-	6	15	6 3	N	-0-			-0-
10		T. A.	4	-0-	4	19	4 3	N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #:		3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9632 - 9644
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-			-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73 3	N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			680	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

01		3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
02		2929 X	2450	-0-	-479	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
03		3131 X	2494	-0-	-637	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
04		3030 X	2343	-0-	-687	-0-	2343	3	N	-0-			-0-
05		2945 X	2392	-0-	-553	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
06		2640 X	2397	-0-	-243	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
07		2604 X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
08		2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3	N	-0-			-0-
09		2400 X	2234	-0-	-166	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
10		2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			-0-
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

01		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
02		1479 N	1437	-0-	-42	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	987	-0-	-543	-0-	987	3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
09		1380 N	683	-0-	-697	-0-	683	3	N	-0-			-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-			-0-
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,687				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC		WELL #:		61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 9515 - 11670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		10H	RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF. 9051 - 12536	
01	6355 X	6157	-0-	-198	-0-	6157	3		N	-0-	-0-	
02	5858 X	5245	-0-	-613	-0-	5245	3		N	-0-	-0-	
03	6262 X	5369	-0-	-893	-0-	5369	3		N	-0-	-0-	
04	6060 X	4938	-0-	-1122	-0-	4938	3		N	-0-	-0-	
05	6169 X	5482	-0-	-687	-0-	5482	3		N	-0-	-0-	
06	5970 X	4959	-0-	-1011	-0-	4959	3		N	-0-	-0-	
07	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5259	3		N	-0-	-0-	
08	5487 X	5059	-0-	-428	-0-	5059	3		N	-0-	-0-	
09	5310 X	4180	-0-	-1130	-0-	4180	3		N	-0-	-0-	
10	5487 X	5307	-0-	-180	-0-	5307	3		N	-0-	-0-	
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,955					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		35H	RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF. 9166 - 12430	
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-	-0-	
02	1537 N	1511	-0-	-26	-0-	1511	3		N	-0-	-0-	
03	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3		N	-0-	-0-	
04	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3		N	-0-	-0-	
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3		N	-0-	-0-	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-	-0-	
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	-0-	
08	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3		N	-0-	-0-	
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3		N	-0-	-0-	
10	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3		N	-0-	-0-	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,478					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			





-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)			//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
O.B.T.C.			WELL #:		5-D	RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8342 - 8362		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
UNION PACIFIC "C"			WELL #:		36H	RRCID ->	163904	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 8396 - 10625		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
03		620 N	833	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04		630 N	278	-0-	-352	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05		682 N	102	-0-	-580	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06		570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07		279 N	128	-0-	-151	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,525		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
BEAN, VADA "31A"			WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF. 9560 - 11555		
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		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
02		1102 N	752	-0-	-350	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03		1240 N	833	-0-	-407	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	854	-0-	-324	-0-	854	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	839	-0-	-246	-0-	839	3		N	-0-			-0-
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
10		868 N	528	-0-	-340	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,489		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
UNION PACIFIC		WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 11550
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		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3	N	-0-		-0-
02		870 N	864	-0-	-6	-0-	864 3	N	-0-		-0-
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3	N	-0-		-0-
04		900 N	887	-0-	-13	-0-	887 3	N	-0-		-0-
05		930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3	N	-0-		-0-
06		900 N	878	-0-	-22	-0-	878 3	N	-0-		-0-
07		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3	N	-0-		-0-
08		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3	N	-0-		-0-
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "26"		WELL #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF. 11715 - 12640
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		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-
03		2139 N	1936	-0-	-203	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
04		2130 N	1895	-0-	-235	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
05		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
07		1953 N	1680	-0-	-273	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
08		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
09		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9590 - 11355
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		2666 N	2635	-0-	-31	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
02		2494 N	2460	-0-	-34	-0-	2460 3	N	-0-		-0-
03		2511 N	2377	-0-	-134	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-		-0-
05		2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578 3	N	-0-		-0-
06		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275 3	N	-0-		-0-
07		2635 N	2352	-0-	-283	-0-	2352 3	N	-0-		-0-
08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3	N	-0-		-0-
09		2280 N	1304	-0-	-976	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
10		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	N	-0-		-0-
11		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404												
COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	9240 - 10525				
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		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-					-0-
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-					-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-					-0-
04		840 N	733	-0-	-107	-0-	733 3			N	-0-					-0-
05		868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3			N	-0-					-0-
06		780 N	705	-0-	-75	-0-	705 3			N	-0-					-0-
07		744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3			N	-0-					-0-
08		744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3			N	-0-					-0-
09		720 N	679	-0-	-41	-0-	679 3			N	-0-					-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-					-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT					-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	9580 - 13621				
01		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212 3			N	-0-					-0-
02		1160 N	1153	-0-	-7	-0-	1153 3			N	-0-					-0-
03		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165 3			N	-0-					-0-
04		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139 3			N	-0-					-0-
05		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142 3			N	-0-					-0-
06		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073 3			N	-0-					-0-
07		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3			N	-0-					-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3			N	-0-					-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-					-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			N	-0-					-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT					-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4371 X	2336	-0-	-2035	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
02		4089 X	2447	-0-	-1642	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
03		3844 X	2424	-0-	-1420	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
04		3390 X	2414	-0-	-976	-0-	2414	3	N	-0-			-0-
05		3379 X	2517	-0-	-862	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
07		2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
09		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
10		2697 X	2393	-0-	-304	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			-0-
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

01		434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-			-0-
02		406 N	301	-0-	-105	-0-	301	3	N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
07		434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3	N	-0-			-0-
08		434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3	N	-0-			-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

01		403 N	147	-0-	-256	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02		232 N	183	-0-	-49	-0-	183	3	N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3	N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

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		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		87 N	35	-0-	-52	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03		124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			111				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

01		2325 N	1955	-0-	-370	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
02		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
03		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
05		2511 N	2223	-0-	-288	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2194	-0-	-56	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
08		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
09		2190 N	1835	-0-	-355	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
10		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,811				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "E"		WELL #:		2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9300 - 11555
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		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	N	-0-		-0-	
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-		-0-	
03		1798 N	1537	-0-	-261	-0-	1537 3	N	-0-		-0-	
04		1860 N	1442	-0-	-418	-0-	1442 3	N	-0-		-0-	
05		1798 N	1466	-0-	-332	-0-	1466 3	N	-0-		-0-	
06		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1383 3	N	-0-		-0-	
07		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402 3	N	-0-		-0-	
08		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 3	N	-0-		-0-	
09		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356 3	N	-0-		-0-	
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		-0-	
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "25"		WELL #:		2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	11030 - 12920
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		2263 N	2045	-0-	-218	-0-	2045 3	N	-0-		-0-	
02		2291 N	1947	-0-	-344	-0-	1947 3	N	-0-		-0-	
03		2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030 3	N	-0-		-0-	
04		1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1917 3	N	-0-		-0-	
05		2077 N	1864	-0-	-213	-0-	1864 3	N	-0-		-0-	
06		1950 N	1862	-0-	-88	-0-	1862 3	N	-0-		-0-	
07		1984 N	1627	-0-	-357	-0-	1627 3	N	-0-		-0-	
08		1860 N	1373	-0-	-487	-0-	1373 3	N	-0-		-0-	
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-		-0-	
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-	
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	9220 - 9317
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

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		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
03		899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-			-0-
04		900 N	635	-0-	-265	-0-	635	3		N	-0-			-0-
05		961 N	472	-0-	-489	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06		870 N	460	-0-	-410	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,779	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

01		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02		522 N	383	-0-	-139	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
07		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
09		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,671	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

01		2914 X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
02		2726 X	2506	-0-	-220	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
03		2883 X	2567	-0-	-316	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
04		2790 X	2730	-0-	-60	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
05		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
06		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
07		2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
08		2821 X	2597	-0-	-224	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
09		2730 X	2438	-0-	-292	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
10		2821 X	2473	-0-	-348	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,271	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										



-----												
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448												
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348												
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		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
04		630 N	25	-0-	-605	-0-	25	3	N	-0-		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009												
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1984 X	1787	-0-	-197	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
02		1856 X	1642	-0-	-214	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
03		1984 X	1712	-0-	-272	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
04		1920 X	1614	-0-	-306	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
05		1984 X	1563	-0-	-421	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
FDL OPERATING, LLC 263924														
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
05		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06		900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2		N	-0-			-0-
07		930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-			-0-
08		930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2		N	-0-			-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10		899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2		N	-0-			-0-
*11		870 N	866	-0-	-4	-0-	866	2		N	-0-			-0-
12		930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 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 CODE	C	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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	SWR	10	419	-0-	419	419	419	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	419	-0-	419	838	419	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			838		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13													
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

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-													
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC COUCH UNIT		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 6 L		RRCID -> 133995		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, R. B.		360320		RRCID -> 220323		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430					
		WELL #: 1											
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220391		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102					
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13	9	Y	12		19
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	Y	8	20	7
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	237	2	9	9	Y	8		15
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	179	2	8	9	Y	7	19	3
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	299	2	10	9	Y	9		12
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	205	2	7	9	Y	6		18
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	19	3
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	182	2	8	9	Y	7		10
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8		18
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	Y	9	20	7
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	Y	14		21
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		3,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	224553	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9234 - 9332
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
HELBING				WELL #:	10R	RRCID ->	169467	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 6061 - 8399
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOGO III LLC				800311								
MCDONALD A				WELL #:	1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		-0-	
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	Y	-0-		-0-	
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		-0-	
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-		-0-	
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	162	-0-	162	-0-	162 3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	113	-0-	113	275	113 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	375	100 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	472	97 3	Y	-0-		-0-	
11		545 N	73	-0-	-472	-0-	73 3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
02		1131 N	1130	-0-	-1	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
08		992 N	990	-0-	-2	-0-	990 3		N	-0-			-0-
09		960 N	891	-0-	-69	-0-	891 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	981	-0-	-42	-0-	981 3		N	-0-			-0-
11		960 N	853	-0-	-107	-0-	853 3		N	-0-			-0-
12		930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

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	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
HELMBING		WELL #:		12	RRCID ->	169803	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 6204 - 8550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELMBING		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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELMBING		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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
HELBBING		WELL #:		15	RRCID ->	169811	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	8721	PERF. 6037 - 8319		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SOGO III LLC		//CONT.//		800311										
MCDONALD A		WELL #:		14	RRCID ->	171771	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6119	-	8781
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-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HELMBING		WELL #:		16	RRCID ->	183412	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6066	-	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-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MILLER, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	184268	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8889	-	8936
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-		
02	957	N	912	-0-	-45	-0-	912	3	N	-0-		-0-		
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3	N	-0-		-0-		
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3	N	-0-		-0-		
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-		
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3	N	-0-		-0-		
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-		
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		-0-		
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-		
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3	N	-0-		-0-		
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3	N	-0-		-0-		
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,637	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
MCMULLAN 37		WELL #:		6	RRCID -> 184904	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6040	- 9108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 194282	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8818	- 8965	
01	868 N	641	-0-	-227	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	841 N	822	-0-	-19	-0-	822 3	N	-0-		-0-
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 3	N	-0-		-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
05	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 3	N	-0-		-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	634 3	N	-0-		-0-
07	806 N	695	-0-	-111	-0-	695 3	N	-0-		-0-
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	611 3	N	-0-		-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. B.		WELL #:		4	RRCID -> 205082	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8712	- 8848	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
02	464 N	428	-0-	-36	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3	N	-0-		-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3	N	-0-		-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
SOGO III LLC		//CONT.// 800311													
RIGGS "19"		WELL #: 3		RRCID -> 208190		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	96	1	1571	3	N	-0-			-0-
02	1595	N	1532	-0-	-63	-0-	88	1	1444	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	92	1	1511	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	90	1	1479	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	92	1	1512	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	90	1	1469	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	88	1	1449	3	N	-0-			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	3	N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	86	1	1409	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	87	1	1424	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

READ "2"		WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277						
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	N	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	3	N	-0-			-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	57	1	927	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	57	1	936	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	57	1	931	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	54	1	892	3	N	-0-			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	980	3	N	-0-			-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	958	3	N	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	54	1	884	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	56	1	925	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

READ "28"		WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392						
01	5859	X	5380	-0-	-479	-0-	309	1	5071	3	N	-0-			-0-
02	5481	X	4848	-0-	-633	-0-	279	1	4569	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	301	1	4938	3	N	-0-			-0-
04	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	289	1	4737	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	293	1	4807	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	296	1	4847	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4573	-0-	-666	-0-	263	1	4310	3	N	-0-			-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	323	1	5300	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	5112	-0-	-18	-0-	294	1	4818	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	296	1	4850	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	4560	-0-	-870	-0-	262	1	4298	3	N	-0-			-0-
12	5611	X	4835	-0-	-776	-0-	278	1	4557	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	186 1	3052 3	N	-0-			-0-
02	3277 X	2867	-0-	-410	-0-	165 1	2702 3	N	-0-			-0-
03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	189 1	3106 3	N	-0-			-0-
04	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	181 1	2959 3	N	-0-			-0-
05	3224 X	3170	-0-	-54	-0-	182 1	2988 3	N	-0-			-0-
06	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	179 1	2931 3	N	-0-			-0-
07	3286 X	3033	-0-	-253	-0-	174 1	2859 3	N	-0-			-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	192 1	3144 3	N	-0-			-0-
09	3150 X	3099	-0-	-51	-0-	178 1	2921 3	N	-0-			-0-
10	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	183 1	2998 3	N	-0-			-0-
11	3240 X	2992	-0-	-248	-0-	172 1	2820 3	N	-0-			-0-
12	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	171 1	2798 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 018926		COMPL. DATE 06/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137				
SPGC "A"		WELL #: 1										
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		N	-0-			-0-
02	783 N	668	-0-	-115	-0-	668 2		N	-0-			-0-
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2		N	-0-			-0-
04	690 N	550	-0-	-140	-0-	550 2		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	859 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901 2		N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPGC "B"		WELL #: 2		RRCID -> 018927		COMPL. DATE 02/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172				
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
07	806 N	688	-0-	-118	-0-	688 2		N	-0-			-0-
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09	780 N	573	-0-	-207	-0-	573 2		N	-0-			-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2		N	-0-			-0-
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-			-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			6
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			6
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			6
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2		Y	-0-			6
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		Y	-0-			6
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			6
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			6
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			6
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 2		Y	-0-			6
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			6
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			6
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		2,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-			7
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-			7
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-			7
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-			7
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-			7
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			7
07	930 N	782	-0-	-148	-0-	782 2		Y	-0-			7
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 2		Y	-0-			7
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	828 2		Y	-0-			7
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			7
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-			7
12	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		10,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
SPGC "B"		WELL #:		3	RRCID ->	063790	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	9422	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-	
03		651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-	
04		540 N	383	-0-	-157	-0-	383 2	N	-0-		-0-	
05		744 N	533	-0-	-211	-0-	533 2	N	-0-		-0-	
06		630 N	485	-0-	-145	-0-	485 2	N	-0-		-0-	
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
08		527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
10		496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-	
12		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPGC "B"		WELL #:		6	RRCID ->	140365	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 9144 - 9163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		14	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		14	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		14	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	14	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		14	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		14	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		14	
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-		14	
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:		631		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SPGC "B"		WELL #:		7	RRCID ->	143372	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8944 - 9022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		-0-	
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-	
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-	
04		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408 2	N	-0-		-0-	
05		1705 N	1424	-0-	-281	-0-	1424 2	N	-0-		-0-	
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-	
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	N	-0-		-0-	
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	N	-0-		-0-	
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-		-0-	
10		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599 2	N	-0-		-0-	
11		1650 N	1407	-0-	-243	-0-	1407 2	N	-0-		-0-	
12		1705 N	1271	-0-	-434	-0-	1271 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-			6
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			6
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			6
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			6
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			6
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			6
07		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2		Y	-0-			6
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		Y	-0-			6
09		1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2		Y	-0-			6
10		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2		Y	-0-			6
11		1290 N	1078	-0-	-212	-0-	1078	2		Y	-0-			6
*12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 14,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
05		775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06		750 N	318	-0-	-432	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07		775 N	370	-0-	-405	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08		775 N	457	-0-	-318	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11		450 N	295	-0-	-155	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12		496 N	207	-0-	-289	-0-	207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2	N	-0-	-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2	N	-0-	-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2	N	-0-	-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2	N	-0-	-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2	N	-0-	-0-
12	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 9062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2	N	-0-	-0-
02	319	N	160	-0-	-159	-0-	160	2	N	-0-	-0-
03	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2	N	-0-	-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2	N	-0-	-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9128 - 9370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
03		620 N	601	-0-	-19	-0-	601 2		N	-0-			-0-
04		720 N	628	-0-	-92	-0-	628 2		N	-0-			-0-
05		775 N	553	-0-	-222	-0-	553 2		N	-0-			-0-
06		570 N	459	-0-	-111	-0-	459 2		N	-0-			-0-
07		651 N	316	-0-	-335	-0-	316 2		N	-0-			-0-
08		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2		N	-0-			-0-
12		465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

01		1705 N	1406	-0-	-299	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1362	-0-	-146	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1266	-0-	-414	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1295	-0-	-317	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,605				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
02		348 N	181	-0-	-167	-0-	181 2		N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04		420 N	143	-0-	-277	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06		480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
09		420 N	305	-0-	-115	-0-	305 2		N	-0-			-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		Y	-0-			8
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			8
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			8
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			8
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2		Y	-0-			8
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2		Y	-0-			8
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2		Y	-0-			8
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			8
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2		Y	-0-			8
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			8
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			8
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
BAGGETT, E. G.		WELL #:		5	RRCID ->	158247	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8933 - 9062
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
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			-0-
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			-0-
09		750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2	N	-0-			-0-
10		775 N	724	-0-	-51	-0-	724 2	N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-			-0-
*12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,028	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT 26		WELL #:		1	RRCID ->	158248	COMPL. DATE	04/21/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9138 - 9302
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
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
02		87 N	57	-0-	-30	-0-	57 2	N	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	N	-0-			-0-
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT 26		WELL #:		2	RRCID ->	158865	COMPL. DATE	06/08/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9231 - 9322
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
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02		290 N	266	-0-	-24	-0-	266 2	N	-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-			-0-
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2	N	-0-			-0-
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,048	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
BAGGETT 26		WELL #:		3	RRCID ->	159315	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9276 - 9422	
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	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2		N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 32-1/2		WELL #:		1	RRCID ->	160613	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9240 - 9406	
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	3	1 9	N	1	2 1		1
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	3	1 9	N	1	2 1		-0-
03	3751 X	3152	-0-	-599	-0-	3151	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	3569	3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3968 X	3613	-0-	-355	-0-	3612	3	1 9	N	1	1 1		-0-
06	3840 X	3539	-0-	-301	-0-	3538	3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	3968 X	3500	-0-	-468	-0-	3499	3	1 9	N	1	1 1		-0-
08	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	3603	3		N	-0-			-0-
09	3570 X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
10	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
12	3689 X	2840	-0-	-849	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02		261 N	239	-0-	-22	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03		310 N	187	-0-	-123	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04		240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			933	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HELBBING, RUBY		WELL #: 1 T		RRCID -> 018930		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A					
01		961 N	704	-0-	-257	-0-	126 1	578 2	N	-0-			-0-
02		783 N	709	-0-	-74	-0-	137 1	572 2	N	-0-			-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	195 1	714 2	N	-0-			-0-
04		690 N	193	-0-	-497	-0-	193 1		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		870 N	456	-0-	-414	-0-	86 1	370 2	N	-0-			-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	193 1	826 2	N	-0-			-0-
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	187 1	743 2	N	-0-			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	178 1	668 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	849	-0-	-174	-0-	174 1	675 2	N	-0-			-0-
11		900 N	671	-0-	-229	-0-	131 1	540 2	N	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,286	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
HENDERSON 23		WELL #: 2H		RRCID -> 167451		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095					
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1245	-0-	-60	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
03		1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
04		1470 N	1192	-0-	-278	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
11		1590 N	1366	-0-	-224	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,648	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC HENDERSON 23		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		//CONT.//	881585			WELL #:	1H	RRCID -> 167763	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11932	PERF. 9525 - 11435			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			N	-0-			-0-
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
04		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269 3			N	-0-			-0-
05		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1302 3			N	-0-			-0-
06		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269 3			N	-0-			-0-
07		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3			N	-0-			-0-
08		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 3			N	-0-			-0-
09		1260 N	1111	-0-	-149	-0-	1111 3			N	-0-			-0-
10		1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128 3			N	-0-			-0-
11		1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032 3			N	-0-			-0-
12		1147 N	971	-0-	-176	-0-	971 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,648			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON 23		WELL #:	4	RRCID -> 170667	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6407 - 9488							
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	789 3		N	-0-		-0-			
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-		-0-			
03	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 3		N	-0-		-0-			
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-			
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-			
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-			
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		-0-			
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-			
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3		N	-0-		-0-			
10	899 N	788	-0-	-111	-0-	788 3		N	-0-		-0-			
11	840 N	740	-0-	-100	-0-	740 3		N	-0-		-0-			
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 3		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			8,670			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUPPLER (ELLENBURGER) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILLIAMS GAS UNIT		43753 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
		495445			WELL #:	2	RRCID -> 111922	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH 11881	PERF. 11778 - 11854				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

HUPPLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		43753 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MILLER RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	121412	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11525 - 11844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	3		N	-0-		-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198944	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	11849	PERF.11464 - 11638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	709	-0-	-903	-0-	709	3		Y	-0-		-0-
02	1508 N	752	-0-	-756	-0-	752	3		Y	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-		-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-		-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-		-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-		-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-		-0-
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3		Y	-0-		-0-
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1207	3		Y	-0-		-0-
11	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3		Y	-0-		-0-
12	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1008 N	1008	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-			-0-
02		925 N	925	-0-	-0-	925 3		Y	-0-			-0-
03		981 N	981	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			-0-
04		962 N	962	-0-	-0-	962 3		Y	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0-	934 3		Y	-0-			-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	873 3		Y	-0-			-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	893 3		Y	-0-			-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	941 3		Y	-0-			-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	918 3		Y	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	890 3		Y	-0-			-0-
11		840 N	826	-0-	-14	826 3		Y	-0-			-0-
12		868 N	682	-0-	-186	682 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,833	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

I. A. B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

01		1736 N	1732	-0-	-4	1732 3		Y	-0-			-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-			-0-
03		1715 N	1715	-0-	-0-	1715 3		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1671	-0-	-9	1671 3		Y	-0-			-0-
05		1736 N	1697	-0-	-39	1697 3		Y	-0-			-0-
06		1650 N	1622	-0-	-28	1622 3		Y	-0-			-0-
07		1736 N	1675	-0-	-61	1675 3		Y	-0-			-0-
08		1705 N	1670	-0-	-35	1670 3		Y	-0-			-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-			-0-
10		1704 N	1704	-0-	-0-	1704 3		Y	-0-			-0-
11		1642 N	1642	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-
12		1705 N	1683	-0-	-22	1683 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,133	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

I. A. B. (STRAWN)		44042 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
MENIELLE, L. B.		WELL #: 24		RRCID -> 155941		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	8905 3	739 9	Y	672	657 1	41
02		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	9897 3	751 9	Y	683	663 1	61
03		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	10763 3	770 9	Y	700	696 1	65
04		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10293 3	865 9	Y	786	808 1	43
05		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	11281 3	927 9	Y	843	832 1	54
06		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	10387 3	827 9	Y	752	758 1	48
07		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	10481 3	960 9	Y	873	867 1	54
08		12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	12001 3	932 9	Y	847	853 1	48
09		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	11919 3	635 9	Y	577	585 1	40
10		13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	13013 3	625 9	Y	568	584 1	24
11		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12382 3	579 9	Y	526	514 1	36
*12		12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12441 3	439 9	Y	399	377 1	58
TOTAL GAS PROD:		142,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,226						

INGHAM (CANYON 6400)		44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365										
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XU		RRCID -> 085425		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 203421		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682				
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		310 X	122	-0-	-188	-0-	122 2		N	-0-		54
02		290 X	73	-0-	-217	-0-	73 2		N	-0-		54
03		310 X	140	-0-	-170	-0-	140 2		N	-0-		54
04		240 X	138	-0-	-102	-0-	138 2		N	-0-		54
05		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		54
06		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		54
07		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		54
08		341 X	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-		54
09		330 X	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-		54
10		341 X	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		54
11		330 X	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-		54
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		2,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
INGHAM "47"				WELL #:	1 U	RRCID ->	084690	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6656 - 6754
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		806 N	805	-0-	-1	-0-	805 2	N	-0-			-0-	
02		725 N	681	-0-	-44	-0-	681 2	N	-0-			-0-	
03		806 N	567	-0-	-239	-0-	567 2	N	-0-			-0-	
04		780 N	468	-0-	-312	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
05		713 N	583	-0-	-130	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-	
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-			-0-	
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			-0-	
09		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2	N	-0-			-0-	
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-			-0-	
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-	
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLIN, T. A.				388787									
STATE UNIVERSITY "EX"				WELL #:	1	RRCID ->	112653	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6605 - 7451
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	553	-0-	-5	-0-	553 2	Y	-0-			3	
02		696 N	495	-0-	-201	-0-	495 2	Y	-0-			3	
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	Y	-0-			3	
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	Y	-0-			3	
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-			3	
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-			3	
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	Y	-0-			3	
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-			3	
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	Y	-0-			3	
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	Y	-0-			3	
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-			3	
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	571 2	Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:		7,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE UNIVERSITY EY				WELL #:	1	RRCID ->	149363	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7324 - 7352
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		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	Y	-0-			9	
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	Y	-0-			9	
03		1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1545 2	Y	-0-			9	
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	Y	-0-			9	
05		1829 N	1664	-0-	-165	-0-	1664 2	Y	-0-			9	
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	Y	-0-			9	
07		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711 2	Y	-0-			9	
08		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650 2	Y	-0-			9	
09		1590 N	1538	-0-	-52	-0-	1538 2	Y	-0-			9	
10		1705 N	1516	-0-	-189	-0-	1516 2	Y	-0-			9	
11		1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555 2	Y	-0-			9	
*12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	Y	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:		19,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
COX ESTATE "A"				WELL #: 3013	RRCID -> 135108	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6578	- 6670					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UNIVERSITY "M"				WELL #: 2	RRCID -> 211529	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6454	- 6478					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 X	1445	-0-	-12	-0-	1445	2		N	-0-			196
02		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			196
03		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			196
04		1410 X	1360	-0-	-50	-0-	1360	2		N	-0-			196
05		1457 X	1345	-0-	-112	-0-	1345	2		N	-0-			196
06		1440 X	1227	-0-	-213	-0-	1227	2		N	-0-			196
07		1488 X	1213	-0-	-275	-0-	1213	2		N	-0-			196
08		1488 X	1316	-0-	-172	-0-	1316	2		N	-0-			196
09		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			196
10		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			196
11		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			196
12		1519 X	1336	-0-	-183	-0-	1336	2		N	-0-			196
TOTAL GAS PROD:			16,269											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC.				825445		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UNIVERSITY -M-				WELL #: 1	RRCID -> 201352	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 7388	PERF. 6348	- 6400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 X	550	-0-	-132	-0-	550	2		N	-0-			44
02		638 X	485	-0-	-153	-0-	485	2		N	-0-			44
03		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			44
04		600 X	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-			44
05		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			44
06		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			44
07		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			44
08		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			44
09		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			44
10		651 X	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-			44
*11		660 X	508	-0-	-152	-0-	474	2	34 9	N	31			75
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			6,615											TOTAL CONDENSATE PROD: 31

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				945220						
UNIVERSITY 24-29		WELL #:		1	RRCID -> 090451	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7302	- 8286	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		620 N	188	-0-	-432	-0-	188 2	N	-0-	-0-
02		435 N	297	-0-	-138	-0-	297 2	N	-0-	-0-
03		868 N	527	-0-	-341	-0-	527 2	N	-0-	-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	-0-
06		510 N	330	-0-	-180	-0-	330 2	N	-0-	-0-
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2	N	-0-	-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-	-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 14-29		WELL #:		2	RRCID -> 132411	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 6874	- 7305	
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		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-	-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-
05		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-	-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-	-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 132412	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 8219	PERF. 6816	- 7148	
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		558 N	307	-0-	-251	-0-	307 2	N	-0-	-0-
02		290 N	267	-0-	-23	-0-	267 2	N	-0-	-0-
03		620 N	440	-0-	-180	-0-	440 2	N	-0-	-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-
06		420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2	N	-0-	-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-	-0-
09		360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2	N	-0-	-0-
10		558 N	360	-0-	-198	-0-	360 2	N	-0-	-0-
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2	N	-0-	-0-
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
UNIVERSITY "29-25"		WELL #:		1	RRCID -> 154198	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 7368	- 7424		
M	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		2635 X	1056	-0-	-1579	-0-	1056 2	N	-0-	-0-	
02		2465 X	1127	-0-	-1338	-0-	1127 2	N	-0-	-0-	
03		2635 X	1653	-0-	-982	-0-	1653 2	N	-0-	-0-	
04		1710 X	1515	-0-	-195	-0-	1515 2	N	-0-	-0-	
05		1767 X	1354	-0-	-413	-0-	1354 2	N	-0-	-0-	
06		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-	-0-	
07		1643 X	1587	-0-	-56	-0-	1587 2	N	-0-	-0-	
08		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-	-0-	
09		1710 X	1179	-0-	-531	-0-	1179 2	N	-0-	-0-	
10		1767 X	1393	-0-	-374	-0-	1393 2	N	-0-	-0-	
11		1710 X	1504	-0-	-206	-0-	1504 2	N	-0-	-0-	
12		1736 X	763	-0-	-973	-0-	763 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (CLEAR FORK)		44558 350		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741									
UNIVERSITY 29-15		WELL #:		1	RRCID -> 101449	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 7347	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-	
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	-0-	
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-	-0-	
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-	-0-	
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-	-0-	
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-	
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-	
*12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365									
INGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 018932	COMPL. DATE 07/18/1957	TOTAL DEPTH 7884	PERF. 7488	- 7548		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	14	
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	14	
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-	14	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	14	
05		279 N	15	-0-	-264	-0-	15 2	N	-0-	14	
06		270 N	15	-0-	-255	-0-	15 2	N	-0-	14	
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	14	
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2	N	-0-	14	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-	14	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	14	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	14	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	14	
TOTAL GAS PROD:		1,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		18
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		18
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		18
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2	N	-0-		18
05	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2	N	-0-		18
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2	N	-0-		18
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2	N	-0-		18
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-		18
09	300 N	117	-0-	-183	-0-	117	2	N	-0-		18
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		18
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		18
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		3,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-		17
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		17
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		17
04	840 N	484	-0-	-356	-0-	484	2	N	-0-		17
05	868 N	475	-0-	-393	-0-	475	2	N	-0-		17
06	840 N	445	-0-	-395	-0-	445	2	N	-0-		17
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2	N	-0-		17
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		17
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		17
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		17
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		17
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		9,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
02	638 N	20	-0-	-618	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03	775 N	41	-0-	-734	-0-	41	2	N	-0-		-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577			
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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1 9	N	1	1
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1 9	N	1	2
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	2
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-	2
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	2	N	-0-		-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-		-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-		-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//	44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
GALLERIA OIL COMPANY, INC.			293164												
FORT LANCASTER		WELL #:		RRCID -> 087739	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 7528	- 7664							
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
		PLUGGED AND ABANDONED				07/19/2000									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC			378641												
INGHAM "47"		WELL #:	1 L	RRCID -> 081219	COMPL. DATE 03/04/1979	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 7316	- 7604							
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-	-0-				-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-				-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-				-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-				-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-				-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-				-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-				-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-	-0-				-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-	-0-				-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-				-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2	N	-0-	-0-				-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2	N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON															
		WELL #:	301	RRCID -> 082607	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 8110	- 8378							
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2	N	-0-	-0-				-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-				-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-				-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-				-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-	-0-				-0-
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2	N	-0-	-0-				-0-
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2	N	-0-	-0-				-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2	N	-0-	-0-				-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-				-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-				-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-				-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
INGHAM "44"		WELL #: 1		RRCID -> 082726		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340					
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
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUTTON		WELL #: 302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291					
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
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1769 N	1747	-0-	-22	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERNER "43"		WELL #: 1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409					
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
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
09	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428				
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	713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		N	-0-			-0-
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	583 2		N	-0-			-0-
03	682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2		N	-0-			-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 2		N	-0-			-0-
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-			-0-
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2		N	-0-			-0-
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLIN, T. A.		388787		RRCID -> 105633		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265				
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #: 1										
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #: 1		RRCID -> 197640		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300				
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		Y	-0-			3
02	464 N	335	-0-	-129	-0-	331 2	4 9	Y	4	4 8		3
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-			3
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			3
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-			3
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		Y	-0-			3
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			3
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			3
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		Y	-0-			3
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			3
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		Y	-0-			3
12	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		5,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

INGHAM (DEVONIAN)												
//CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	39	1	1750	3	N	20
02		1334 N	1111	-0-	-223	-0-	27	1	1084	3	N	20
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	40	1	1846	3	N	20
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	38	1	1714	3	N	20
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	N	20
06		1830 N	746	-0-	-1084	-0-	16	1	730	3	N	20
07		1798 N	81	-0-	-1717	-0-	4	1	77	3	N	20
08		1271 N	771	-0-	-500	-0-	27	1	744	3	N	20
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	25	1	912	3	N	20
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	3	N	20
11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	40	1	1820	3	N	20
*12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	N	20
TOTAL GAS PROD:			15,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357												
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	75
02		1537 N	1475	-0-	-62	-0-	1475	2		N	-0-	75
03		1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2		N	-0-	75
04		1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2		N	-0-	75
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-	75
06		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2		N	-0-	75
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-	75
08		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2		N	-0-	75
09		1530 N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2		N	-0-	75
10		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2		N	-0-	75
11		1530 N	1433	-0-	-97	-0-	1433	2		N	-0-	75
12		1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1261	2		N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:			18,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
UNIVERSITY "13"		WELL #:		1	RRCID ->	069261	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	7831	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227 3		N	-0-		35
02		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		35
03		2294 N	2058	-0-	-236	-0-	2058 3		N	-0-		35
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-		35
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-		35
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-		35
07		2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2099 3		N	-0-		35
08		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166 3		N	-0-		35
09		2070 N	1982	-0-	-88	-0-	1980 3	2 9	N	2	2 8	35
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-		35
11		2100 N	1984	-0-	-116	-0-	1984 3		N	-0-		35
12		2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000 3		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		25,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

STRATA OPERATING, INC.				825445		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UNIVERSITY -M-												
		WELL #:		1	RRCID ->	018938	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6967 - 7043	
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 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, J. CLEO				855610		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
INGHAM C												
		WELL #:		1	RRCID ->	106588	COMPL. DATE	06/14/1983	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7635 - 7937	
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		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	36 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

-----

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

M	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		124 N	120	-0-	-4	-0-	119 3	1 9	Y	1		15
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	79 3		Y	-0-		15
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	Y	1		16
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		16
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 3	1 9	Y	1		17
06		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		Y	-0-		17
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3		Y	-0-		17
08		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3		Y	-0-		17
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		Y	-0-		17
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		17
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		17
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	201 3	3 9	Y	3	3 8	158
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 3	1 9	Y	1	1 8	158
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	Y	1	1 8	158
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		158
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451 3	6 9	Y	5	5 8	158
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		158
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	Y	1	1 8	158
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		158
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	Y	1	1 8	158
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	211 3	1 9	Y	1	1 8	158
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	212 3	3 9	Y	3	3 8	158
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		Y	-0-		158

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

-----

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		156
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		156
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-		156
04		450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3		N	-0-		156
05		434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3		N	-0-		156
06		420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3		N	-0-		156
07		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3		N	-0-		156
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-		156
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-		156
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-		156
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		156
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ODESSA ETAL		WELL #:		201	RRCID ->	082327	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8262 - 8306	
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	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-		40
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-		40
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-		40
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-		40
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3		N	-0-		40
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-		40
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3		N	-0-		40
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-		40
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-		40
10	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	2465	3		N	-0-		40
11	2520 X	2402	-0-	-118	-0-	2402	3		N	-0-		40
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		31,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #:		1	RRCID ->	018936	COMPL. DATE	11/19/1961	TOTAL DEPTH	7273	PERF. N/A
MEADOWS													
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-		-0-	
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	254	2		N	-0-		-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-	
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-		-0-	
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		-0-	
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-		-0-	
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	018937	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7084 - 7094
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-
03	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2		N	-0-	-0-
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2		N	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-	-0-
*11	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	2		N	-0-	-0-
12	434 N	184	-0-	-250	-0-	184	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				945220						
UNIVERSITY 24-29		WELL #:		1	RRCID -> 084566	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7968	- 8286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 22-29		WELL #:		1	RRCID -> 090830	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7510	- 7772	
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	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-	-0-
04	1080 N	682	-0-	-398	-0-	682 2		N	-0-	-0-
05	1271 N	856	-0-	-415	-0-	856 2		N	-0-	-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	-0-
08	868 N	539	-0-	-329	-0-	539 2		N	-0-	-0-
09	1230 N	652	-0-	-578	-0-	652 2		N	-0-	-0-
10	1302 N	618	-0-	-684	-0-	618 2		N	-0-	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
12	682 N	228	-0-	-454	-0-	228 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,871	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 22-29		WELL #:		2	RRCID -> 090831	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7705	- 7971	
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	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-	-0-
02	1450 N	1383	-0-	-67	-0-	1383 2		N	-0-	-0-
03	1178 N	980	-0-	-198	-0-	980 2		N	-0-	-0-
04	1770 N	1041	-0-	-729	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
05	1488 N	856	-0-	-632	-0-	856 2		N	-0-	-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-	-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-	-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	-0-
11	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
12	1705 N	657	-0-	-1048	-0-	657 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
UNIVERSITY 23-29		WELL #:		1	RRCID ->	090833	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7902 - 8091
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		1003 N	1003	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
04		960 N	837	-0-	-123	837 2		N	-0-		-0-
05		744 N	717	-0-	-27	717 2		N	-0-		-0-
06		915 N	915	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
07		868 N	750	-0-	-118	750 2		N	-0-		-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
09		930 N	812	-0-	-118	812 2		N	-0-		-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
11		690 N	573	-0-	-117	573 2		N	-0-		-0-
12		837 N	307	-0-	-530	307 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		2	RRCID ->	090834	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7954 - 8154
01		62 N	14	-0-	-48	14 2		N	-0-		-0-
02		58 N	25	-0-	-33	25 2		N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	20 2		N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
05		31 N	27	-0-	-4	27 2		N	-0-		-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09		60 N	23	-0-	-37	23 2		N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	14 2		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	15 2		N	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	7 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		3901	RRCID ->	141309	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7612 - 7634
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (FUSSELMAN)				44558 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO				855610									
INGHAM ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	123004	COMPL. DATE	08/19/1982	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7971 - 7989
M	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	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		Y	-0-			2	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			2	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			2	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			2	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-			2	
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-			2	
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-			2	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591 3	1 9	Y	1	1 8		2	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			2	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-			2	
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			2	
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:				6,069	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

INGHAM (QUEEN)				44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES				044365									
ODESSA ET AL				WELL #:	402	RRCID ->	085101	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	1448 - 1465
M	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	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
02	29 N	26	-0-	-3	B	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				342	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ODESSA ETAL NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	086894	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	1632	PERF.	1508 - 1526
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	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	32	-0-	-58	B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				811	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365							
ODESSA ET AL 2		WELL #:		3	RRCID ->	092649	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1456 - 1549
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	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODESSA ET AL 4		WELL #:		3	RRCID ->	092650	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	1803	PERF. 1416 - 1505
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODESSA ET AL 4		WELL #:		4	RRCID ->	092694	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	1811	PERF. 1437 - 1528
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365									
ODESSA ET AL 4		WELL #:		5	RRCID ->	092695	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	1722	PERF. 1449 - 1544		
M	ALLOW CODE	GAS 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	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	58 N	47	-0-	-11 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	210 N	129	-0-	-81 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODESSA ET AL 1		WELL #:		3	RRCID ->	092731	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1446 - 1544		
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		1Q	RRCID ->	108850	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1445 - 1533		
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365						
PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		3Q	RRCID -> 108851	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1378	-	1469
M	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	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
08	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
10	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		2Q	RRCID -> 109321	COMPL. DATE 10/30/1983	TOTAL DEPTH 1667	PERF. 1387	-	1479
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
06	360 N	213	-0-	-147 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
08	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		4Q	RRCID -> 109322	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 1520	PERF. 1318	-	1415
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
07	372 N	252	-0-	-120 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
08	372 N	199	-0-	-173 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365								
INGHAM FARMS		WELL #:		1Q	RRCID ->	113080	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1438 - 1536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	217 N	54	-0-	-163 B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGHAM-MEADOWS		WELL #:		1Q	RRCID ->	115465	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	987 - 1078
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGHAM-GULF		WELL #:		1Q	RRCID ->	117467	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	1549	PERF.	1455 - 1547
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365									
INGHAM-GULF D		WELL #:		2Q	RRCID ->	118674	COMPL. DATE	08/18/1985	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1435 - 1524		
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	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM GULF B		WELL #:		5Q	RRCID ->	120610	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1370 - 1460		
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	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	188	-0-	-82 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	184 N	NO RPT	-0-	-184 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM-GULF C		WELL #:		3QA	RRCID ->	120732	COMPL. DATE	02/08/1986	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1331 - 1415		
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	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	240 N	53	-0-	-187 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	153	-0-	-117 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	330 N	143	-0-	-187 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365												
INGHAM-GULF A		WELL #: 4Q		RRCID -> 120733		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1411 - 1500				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERNER		WELL #: 5Q		RRCID -> 125404		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1384 - 1491				
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	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERNER		WELL #: 6Q		RRCID -> 125405		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 1553		PERF. 1371 - 1477				
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	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
08	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365								
PERNER		WELL #:		7Q	RRCID ->	125406	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	1532	PERF. 1348 - 1457	
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	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERNER		WELL #:		8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1350 - 1439	
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	39	-0-	-178 B	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-		-0-
11	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2		N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGHAM-GULF E		WELL #:		6Q	RRCID ->	126349	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	1463	PERF. 1330 - 1411	
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
07	279 N	93	-0-	-186 B	-0-	93	2		N	-0-		-0-
08	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	60	-0-	-120 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365								
INGHAM CHEVRON A		WELL #:		1Q	RRCID ->	128363	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	1425	PERF. 1314 - 1396	
M	O	GAS	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	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
04	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
06	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		682										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

INGHAM "46"		WELL #:		1	RRCID ->	129477	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 1401 - 1451	
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-		-0-
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		922										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

INGHAM GULF "B"		WELL #:		466Q	RRCID ->	246917	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	1575	PERF. 1350 - 1436	
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	37	-0-	-180 B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
04	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53	2		N	-0-		-0-
05	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2		N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,181										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 BAKER RESOURCES //CONT.// 044365  
 PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

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	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	150 N	6	-0-	-144 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	145	-0-	-275 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,773											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-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	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	145 N	131	-0-	-14 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	510 N	379	-0-	-131 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	168	-0-	-222 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,697											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	150 N	18	-0-	-132 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	186 N	28	-0-	-158 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	270 N	10	-0-	-260 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,665											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032  
PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M	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	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
02	435 N	352	-0-	-83 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	37	-0-	-459 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	450 N	18	-0-	-432 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	372 N	28	-0-	-344 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
SUTTON				WELL #: 2	RRCID -> 092473	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 1809	PERF. 1491	- 1595		
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	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
02	116 N	80	-0-	-36 B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
07	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
08	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
*11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
12	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINSON EXPLORATION				886105			CNTY: CROCKETT				
SUTTON				WELL #: 304	RRCID -> 085936	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1701	PERF. 1399	- 1615		
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	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	116 N	39	-0-	-77 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
07	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON				886105			CNTY: CROCKETT				
SUTTON				WELL #: 303	RRCID -> 085937	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1684	PERF. 1390	- 1596		
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	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
02	116 N	24	-0-	-92 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105													
UNIV. "33-AA"		WELL #: 1		RRCID -> 096305		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 1276 - 1343					
M	ALLOW CODE	GAS 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	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	58 N	37	-0-	-21 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
04	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIV. "33"		WELL #: 1		RRCID -> 097179		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1296 - 1360					
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIV. 29-A		WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1374 - 1455					
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
*12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105								
UNIV. "33-B"		WELL #:		1	RRCID -> 098165	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 1475	PERF. 1358	-	1367		
M	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	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9 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	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIV. "33-C"		WELL #:		1	RRCID -> 098166	COMPL. DATE 02/08/1982	TOTAL DEPTH 1490	PERF. 1303	-	1374		
01	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	116 N	60	-0-	-56 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "2"		WELL #:		2	RRCID -> 098337	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1323	-	1467		
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105													
UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02	29 N	20	-0-	-9 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	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197					
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	29 N	12	-0-	-17 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
08	15 N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		131				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462					
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	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	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		231				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105													
UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1359 - 1441					
M	ALLOW 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	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02	116 N	41	-0-	-75 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1312 - 1395					
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	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	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1429 - 1517					
01	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
02	232 N	121	-0-	-111 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
04	180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
06	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
08	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
*12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1341 - 1432	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
02	58 N	39	-0-	-19 B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387	
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501	
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
04	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
08	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105									
UNIV. "33-F"		WELL #:		2	RRCID ->	102710	COMPL. DATE	11/13/1982	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1335 - 1446		
M	ALLOW CODE	GAS 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- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24	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	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "6-30"		WELL #:		1	RRCID ->	102711	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	1575	PERF. 1338 - 1416		
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "6-30"		WELL #:		2	RRCID ->	102924	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	1570	PERF. 1337 - 1519		
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	87 N	45	-0-	-42 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		475				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "14-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102925		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 1528		PERF. 1399 - 1492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17 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	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "15-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102926		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1380 - 1397	
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17 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	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536	
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
04	120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105										
SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517		
M	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
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2				N	-0-	-0-
02	174 N	120	-0-	-54 B	-0-	120 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2				N	-0-	-0-
04	180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78 2				N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2				N	-0-	-0-
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 2				N	-0-	-0-
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2				N	-0-	-0-
08	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2				N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2				N	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2				N	-0-	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556		PERF. 1375 - 1390		
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	EOM BALANCE
01	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2				N	-0-	-0-
02	348 N	222	-0-	-126 B	-0-	222 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2				N	-0-	-0-
04	360 N	144	-0-	-216 B	-0-	144 2				N	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2				N	-0-	-0-
06	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165 2				N	-0-	-0-
07	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101 2				N	-0-	-0-
08	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126 2				N	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2				N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2				N	-0-	-0-
*12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIV. "14-30"		WELL #: 3		RRCID -> 111733		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1391 - 1408		
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	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2				N	-0-	-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17 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	11	-0-	-19 B	-0-	11 2				N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2				N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2				N	-0-	-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2				N	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10 2				N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2				N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2				N	-0-	-0-
*12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "11-30"		WELL #: 2		RRCID -> 112829		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 1540		PERF. 1394 - 1493	
M	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	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17 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	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "24-29"		WELL #: 6		RRCID -> 171249		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 1598		PERF. 1356 - 1598	
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
02	87 N	48	-0-	-39 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
04	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "33-L"		WELL #: 1		RRCID -> 171590		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 1522		PERF. 1300 - 1522	
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105									
SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571		
M	ALLOW CODE	GAS 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	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	116 N	38	-0-	-78 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)		44568 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
INGHAM FARMS "23"		WELL #:		1	RRCID ->	095244	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7821 - 8052		
M	ALLOW CODE	GAS 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	3007 #	2603	-0-	-404	-0-	2603	2		N	-0-			150
02	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			150
03	2759 #	2597	-0-	-162	-0-	2597	2		N	-0-			150
04	2670 #	2492	-0-	-178	-0-	2492	2		N	-0-			150
05	3038 #	2773	-0-	-265	-0-	2773	2		N	-0-			150
06	2940 #	2639	-0-	-301	-0-	2639	2		N	-0-			150
07	3038 #	2720	-0-	-318	-0-	2720	2		N	-0-			150
08	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			150
09	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			150
10	2759 #	2393	-0-	-366	-0-	2393	2		N	-0-			150
*11	2730 #	2431	-0-	-299	-0-	2431	2		N	-0-			150
12	2821 #	2599	-0-	-222	-0-	2595	2	4 9	N	4			150
TOTAL GAS PROD:		31,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON  
 PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707  
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
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	1488 #	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					7
02	1363 #	1340	-0-	-23	-0-	1340	2			N	-0-					7
03	1457 #	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					7
04	1410 #	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-					7
05	1426 #	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					7
06	1380 #	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			N	-0-					7
07	1426 #	1155	-0-	-271	-0-	1153	2	2	9	N	2					9
08	1395 #	913	-0-	-482	-0-	888	2	25	9	N	23					32
09	1320 #	1132	-0-	-188	-0-	1132	2			N	-0-					32
10	1364 #	1310	-0-	-54	-0-	1301	2	9	9	N	8					40
11	1290 #	1281	-0-	-9	-0-	1277	2	4	9	N	4					44
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		13,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

SCHEUBER -711-		44710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		090732														
		WELL #: 1		RRCID -> 205202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395								
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-					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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION																		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430																		
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	
-----																		
01		706 R	706	-0-	-0-	-0-	689	2	17	9	N	15					39	
02		653 R	653	-0-	-0-	-0-	636	2	17	9	N	15	3	8			51	
03		728 R	728	-0-	-0-	-0-	716	2	12	9	N	11					62	
04		600 #	595	-0-	-5	-0-	591	2	4	9	N	4					66	
05		620 #	612	-0-	-8	-0-	609	2	3	9	N	3					69	
06		612 R	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					76	
07		620 #	602	-0-	-18	-0-	596	2	6	9	N	5					81	
08		620 #	597	-0-	-23	-0-	591	2	6	9	N	5					86	
09		600 #	559	-0-	-41	-0-	553	2	6	9	N	5					91	
10		620 #	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					91	
11		600 #	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					91	
12		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					91	
TOTAL GAS PROD:			6,864												TOTAL CONDENSATE PROD:		70	

-----																		
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372																		
-----																		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
02	DLQ	G-10	-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	8	8	8			22	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		8	

-----																		
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT					35	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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		521 R	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-	-0-
02		554 R	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-	-0-
03		531 R	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-	-0-
04		510 #	491	-0-	-19	-0-	21	1	470	3	N	-0-	-0-
05		589 #	516	-0-	-73	-0-	23	1	493	3	N	-0-	-0-
06		570 #	508	-0-	-62	-0-	24	1	484	3	N	-0-	-0-
07		589 #	516	-0-	-73	-0-	26	1	490	3	N	-0-	-0-
08		527 #	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-	-0-
09		510 #	393	-0-	-117	-0-	19	1	374	3	N	-0-	-0-
10		527 #	373	-0-	-154	-0-	18	1	355	3	N	-0-	-0-
11		510 #	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	3	N	-0-	-0-
12		527 #	442	-0-	-85	-0-	21	1	421	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,740	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

01		465 #	332	-0-	-133	-0-	14	1	318	3	N	-0-	-0-
02		332 R	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-	-0-
03		341 #	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-	-0-
04		330 #	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	N	-0-	-0-
05		341 #	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-	-0-
06		362 R	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-
07		348 R	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-	-0-
08		341 #	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-	-0-
09		360 #	324	-0-	-36	-0-	15	1	309	3	N	-0-	-0-
10		372 #	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	N	-0-	-0-
11		371 R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-	-0-
*12		357 R	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,074	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

J. D. GAS, INC. 427477  
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-	-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-	-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-	-0-
06		180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-	-0-	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	-0-
08		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-	-0-	-0-
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-	-0-
*10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,325	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

J.D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
J. D. GAS, INC.		//CONT.//		427477									
MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10542	- 10940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	261 #	189	-0-	-72	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	270 #	123	-0-	-147	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	248 #	55	-0-	-193	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	279 #	88	-0-	-191	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	270 #	127	-0-	-143	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	279 #	103	-0-	-176	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. D. SLADE (MISS)		//CONT.//		44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		195844									
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	097681	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6484	- 6510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2184	-0-	-389	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
02	2378 N	1902	-0-	-476	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1811	-0-	-514	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
*12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON RANCH		WELL #:		1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6446	- 6459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2013	-0-	-343	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
02	2175 N	1753	-0-	-422	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1669	-0-	-470	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	500	-0-	-1120	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1250	-0-	-641	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
*12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844  
 ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2		N	-0-			-0-	
02		609 N	491	-0-	-118	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
03		589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2		N	-0-			-0-	
04		540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			-0-	
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-	
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-	
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-	
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
10		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2		N	-0-			-0-	
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-	
*12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,711											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

01		2480 N	2096	-0-	-384	-0-	2096	2		N	-0-			-0-	
02		2291 N	1826	-0-	-465	-0-	1826	2		N	-0-			-0-	
03		2232 N	1738	-0-	-494	-0-	1738	2		N	-0-			-0-	
04		2040 N	1896	-0-	-144	-0-	1896	2		N	-0-			-0-	
05		1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794	2		N	-0-			-0-	
06		1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2		N	-0-			-0-	
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-	
08		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2		N	-0-			-0-	
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-	
10		1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2		N	-0-			-0-	
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-	
*12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,678											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

01		2604 N	2221	-0-	-383	-0-	2221	2		N	-0-			-0-	
02		2407 N	1934	-0-	-473	-0-	1934	2		N	-0-			-0-	
03		2356 N	1839	-0-	-517	-0-	1839	2		N	-0-			-0-	
04		2160 N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2		N	-0-			-0-	
05		2077 N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2		N	-0-			-0-	
06		1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2		N	-0-			-0-	
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-	
08		1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2		N	-0-			-0-	
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-	
10		2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2		N	-0-			-0-	
11		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-	
*12		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,040											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,061	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EAGLE PRODUCTION, INC. 238735  
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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		DLQ G-10	6430	-0-	6430	6430	2	2		N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	10301	-0-	10301	16731	2	2		N	-0-					-0-
03		27553 X	10822	-0-	-16731	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04		10440 X	8698	-0-	-1742	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		11005 X	5773	-0-	-5232	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		10650 X	9884	-0-	-766	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07		11005 X	9783	-0-	-1222	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08		10819 X	9977	-0-	-842	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09		9870 X	9438	-0-	-432	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10		10199 X	8627	-0-	-1572	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11		9870 X	9397	-0-	-473	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12		9982 X	9141	-0-	-841	-0-	2	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		108,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		617544														
		WELL #:	1	RRCID ->	037532	COMPL. DATE	10/18/1965	TOTAL DEPTH	13700	PERF. N/A						
01		37913 X	35174	-0-	-2739	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02		36201 X	36201	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03		37204 X	37204	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04		34050 X	33397	-0-	-653	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		37913 X	37222	-0-	-691	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		36690 X	36110	-0-	-580	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07		37665 X	35930	-0-	-1735	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08		37200 X	36221	-0-	-979	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09		36120 X	34888	-0-	-1232	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10		37324 X	35422	-0-	-1902	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11		36120 X	32649	-0-	-3471	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12		36208 X	32020	-0-	-4188	-0-	2	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		422,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL																
		WELL #:	2	RRCID ->	038272	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	13420	PERF.12144 - 13366						
01		86329 X	86329	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02		81167 X	81167	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03		86707 X	86707	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04		84622 X	84622	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		86386 X	86386	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		82800 X	82012	-0-	-788	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07		86490 X	85994	-0-	-496	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08		87053 X	87053	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09		84066 X	84066	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10		86397 X	73831	-0-	-12566	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11		83700 X	79724	-0-	-3976	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12		86490 X	72860	-0-	-13630	-0-	2	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		990,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		33077 X	32680	-0-	-397	-0-	32680	2		N	-0-			-0-
02		31581 X	30881	-0-	-700	-0-	30881	2		N	-0-			-0-
03		33759 X	32543	-0-	-1216	-0-	32543	2		N	-0-			-0-
04		32670 X	30790	-0-	-1880	-0-	30790	2		N	-0-			-0-
05		33263 X	32008	-0-	-1255	-0-	32008	2		N	-0-			-0-
06		31950 X	30533	-0-	-1417	-0-	30533	2		N	-0-			-0-
07		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	31579	2		N	-0-			-0-
08		31310 X	30680	-0-	-630	-0-	30680	2		N	-0-			-0-
09		30300 X	29647	-0-	-653	-0-	29647	2		N	-0-			-0-
10		31310 X	29368	-0-	-1942	-0-	29368	2		N	-0-			-0-
11		30300 X	27153	-0-	-3147	-0-	27153	2		N	-0-			-0-
12		31310 X	29564	-0-	-1746	-0-	29564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

01		1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

01		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2		N	-0-			-0-
02		9106 X	5282	-0-	-3824	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
03		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2		N	-0-			-0-
04		9420 X	8410	-0-	-1010	-0-	8410	2		N	-0-			-0-
05		9734 X	6822	-0-	-2912	-0-	6822	2		N	-0-			-0-
06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2		N	-0-			-0-
07		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2		N	-0-			-0-
08		8525 X	6831	-0-	-1694	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
09		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2		N	-0-			-0-
10		8525 X	6493	-0-	-2032	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
11		8250 X	7522	-0-	-728	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
*12		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
03		1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

-----

01		20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2		N	-0-			-0-
02		19575 X	19415	-0-	-160	-0-	19415	2		N	-0-			-0-
03		20925 X	20668	-0-	-257	-0-	20668	2		N	-0-			-0-
04		20250 X	19983	-0-	-267	-0-	19983	2		N	-0-			-0-
05		20925 X	20792	-0-	-133	-0-	20792	2		N	-0-			-0-
06		20160 X	20101	-0-	-59	-0-	20101	2		N	-0-			-0-
07		20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2		N	-0-			-0-
08		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	2		N	-0-			-0-
09		19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2		N	-0-			-0-
10		20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	20381	2		N	-0-			-0-
11		19500 X	18453	-0-	-1047	-0-	18453	2		N	-0-			-0-
12		20150 X	15740	-0-	-4410	-0-	15740	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

-----

01		60667 X	59638	-0-	-1029	-0-	59638	2		N	-0-			-0-
02		57014 X	56670	-0-	-344	-0-	56670	2		N	-0-			-0-
03		63533 X	63533	-0-	-0-	-0-	63533	2		N	-0-			-0-
04		58980 X	52574	-0-	-6406	-0-	52574	2		N	-0-			-0-
05		60656 X	60656	-0-	-0-	-0-	60656	2		N	-0-			-0-
06		60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	60822	2		N	-0-			-0-
07		65541 X	65541	-0-	-0-	-0-	65541	2		N	-0-			-0-
08		66198 X	66198	-0-	-0-	-0-	66198	2		N	-0-			-0-
09		66237 X	66237	-0-	-0-	-0-	66237	2		N	-0-			-0-
10		62100 X	62100	-0-	-0-	-0-	62100	2		N	-0-			-0-
11		58500 X	51163	-0-	-7337	-0-	51163	2		N	-0-			-0-
12		60450 X	48873	-0-	-11577	-0-	48873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 714,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5	8	-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	-0-
06		390 N	297	-0-	-93	-0-	290	2	7	9	N	6	8	-0-
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	314	2	3	9	N	3	8	-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2	8	-0-
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11		330 N	200	-0-	-130	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

-----

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

-----

01		558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2		N	-0-			-0-
02		725 N	466	-0-	-259	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03		651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09		750 N	461	-0-	-289	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

-----

01		32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	32054	2		N	-0-			-0-
02		30015 X	29876	-0-	-139	-0-	29876	2		N	-0-			-0-
03		32085 X	32025	-0-	-60	-0-	32025	2		N	-0-			-0-
04		31050 X	30569	-0-	-481	-0-	30569	2		N	-0-			-0-
05		32159 X	32159	-0-	-0-	-0-	32159	2		N	-0-			-0-
06		31020 X	30967	-0-	-53	-0-	30967	2		N	-0-			-0-
07		31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	31911	2		N	-0-			-0-
08		31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	31919	2		N	-0-			-0-
09		30673 X	30673	-0-	-0-	-0-	30673	2		N	-0-			-0-
10		31620 X	30957	-0-	-663	-0-	30957	2		N	-0-			-0-
11		30600 X	29041	-0-	-1559	-0-	29041	2		N	-0-			-0-
*12		31723 X	31723	-0-	-0-	-0-	31723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 373,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2		N	-0-			-0-
02		6003 X	5813	-0-	-190	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
03		6417 X	6253	-0-	-164	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
04		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
05		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2		N	-0-			-0-
06		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2		N	-0-			-0-
07		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2		N	-0-			-0-
08		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2		N	-0-			-0-
09		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2		N	-0-			-0-
10		7750 X	6913	-0-	-837	-0-	6913	2		N	-0-			-0-
11		7500 X	5821	-0-	-1679	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
12		7750 X	6021	-0-	-1729	-0-	6021	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

01		2108 N	1728	-0-	-380	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
02		1972 N	1942	-0-	-30	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
*12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

01		7285 X	6897	-0-	-388	-0-	6897	2		N	-0-			-0-
02		6728 X	6441	-0-	-287	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
03		7006 X	6840	-0-	-166	-0-	6840	2		N	-0-			-0-
04		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
05		6944 X	6937	-0-	-7	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
06		6660 X	6517	-0-	-143	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
07		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
08		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
09		6450 X	6378	-0-	-72	-0-	6378	2		N	-0-			-0-
10		6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
11		6450 X	6294	-0-	-156	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
12		6665 X	6383	-0-	-282	-0-	6383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2762	-0-	-90	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	1955	-0-	-805	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
05		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
08		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
09		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2978	-0-	-195	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	1923	-0-	-837	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
*12		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

-----

01		651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02		638 N	465	-0-	-173	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03		651 N	406	-0-	-245	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04		540 N	455	-0-	-85	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07		465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09		420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

-----

01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
07		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
*12		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	41938	2		N	-0-			-0-
02		39295 X	38602	-0-	-693	-0-	38602	2		N	-0-			-0-
03		42005 X	40521	-0-	-1484	-0-	40521	2		N	-0-			-0-
04		40650 X	38016	-0-	-2634	-0-	38016	2		N	-0-			-0-
05		42005 X	40305	-0-	-1700	-0-	40305	2		N	-0-			-0-
06		40590 X	38313	-0-	-2277	-0-	38313	2		N	-0-			-0-
07		39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	39764	2		N	-0-			-0-
08		40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	40586	2		N	-0-			-0-
09		38650 X	38650	-0-	-0-	-0-	38650	2		N	-0-			-0-
10		40180 X	40180	-0-	-0-	-0-	40180	2		N	-0-			-0-
11		38400 X	35100	-0-	-3300	-0-	35100	2		N	-0-			-0-
12		39680 X	35610	-0-	-4070	-0-	35610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 467,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

01		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
03		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
05		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
08		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
09		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
*12		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

01		28216 X	28216	-0-	-0-	-0-	28216	2		N	-0-			-0-
02		23287 X	23130	-0-	-157	-0-	23130	2		N	-0-			-0-
03		24893 X	24204	-0-	-689	-0-	24204	2		N	-0-			-0-
04		24090 X	23161	-0-	-929	-0-	23161	2		N	-0-			-0-
05		25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2		N	-0-			-0-
06		24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	24596	2		N	-0-			-0-
07		25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2		N	-0-			-0-
08		24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	24471	2		N	-0-			-0-
09		24150 X	23312	-0-	-838	-0-	23312	2		N	-0-			-0-
10		24955 X	22405	-0-	-2550	-0-	22405	2		N	-0-			-0-
11		24150 X	22758	-0-	-1392	-0-	22758	2		N	-0-			-0-
12		24955 X	21429	-0-	-3526	-0-	21429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
MITCHELL		WELL #:		25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.12160 - 13690
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		40207 X	39984	-0-	-223	-0-	39984 2	N	-0-		-0-
02		37990 X	37311	-0-	-679	-0-	37311 2	N	-0-		-0-
03		40610 X	39908	-0-	-702	-0-	39908 2	N	-0-		-0-
04		39300 X	38477	-0-	-823	-0-	38477 2	N	-0-		-0-
05		40145 X	39895	-0-	-250	-0-	39895 2	N	-0-		-0-
06		38700 X	38500	-0-	-200	-0-	38500 2	N	-0-		-0-
07		39835 X	39750	-0-	-85	-0-	39750 2	N	-0-		-0-
08		39835 X	39713	-0-	-122	-0-	39713 2	N	-0-		-0-
09		38550 X	38340	-0-	-210	-0-	38340 2	N	-0-		-0-
10		39835 X	28900	-0-	-10935	-0-	28900 2	N	-0-		-0-
11		38490 X	33351	-0-	-5139	-0-	33351 2	N	-0-		-0-
*12		44275 X	44275	-0-	-0-	-0-	44275 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		458,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12950 - 13556
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		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2	N	-0-		-0-
02		580 N	543	-0-	-37	-0-	543 2	N	-0-		-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
06		600 N	553	-0-	-47	-0-	553 2	N	-0-		-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
10		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2	N	-0-		-0-
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	N	-0-		-0-
*12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		RRCID ->		112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13483 - 14782
MITCHELL		WELL #:		1048							
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		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-		N	-0-		-0-
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		-0-
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-		-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JM (PERMIAN UPPER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		45090 700 617544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE		
WELL #:		15		RRCID -> 069635		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 14915 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	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JM (STRAWN) S & C CONSTRUCTION, INC. MITCHELL 11		45090 750 740160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
WELL #:		1		RRCID -> 136469		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236		
M	O	GAS 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	2976	2682	-0-	-294	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
02	2784	2264	-0-	-520	-0-	2264 2	N	-0-		-0-
03	2976	2283	-0-	-693	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
04	2850 #	2036	-0-	-814	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
05	2697 #	2005	-0-	-692	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
06	2610 #	2092	-0-	-518	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1739	-0-	-241	-0-	1739 2	N	-0-		-0-
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JM, N. (ELLENBURGER) FDL OPERATING, LLC MITCHELL, TOM		45092 400 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WELL #:		1X		RRCID -> 100635		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429		
M	O	GAS 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	23870 X	21795	-0-	-2075	-0-	21795 3	N	-0-		-0-
02	22330 X	19981	-0-	-2349	-0-	19981 3	N	-0-		-0-
03	23870 X	16875	-0-	-6995	-0-	16875 3	N	-0-		-0-
04	23100 X	20849	-0-	-2251	-0-	20849 3	N	-0-		-0-
05	21793 X	21380	-0-	-413	-0-	21380 3	N	-0-		-0-
06	21090 X	20111	-0-	-979	-0-	20111 3	N	-0-		-0-
07	22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	22318 3	N	-0-		-0-
08	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412 3	N	-0-		-0-
09	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412 3	N	-0-		-0-
10	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412 3	N	-0-		-0-
*11	21690 X	21501	-0-	-189	-0-	21501 3	N	-0-		-0-
12	23157 X	21501	-0-	-1656	-0-	21501 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		253,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

JM, N. (ELLENBURGER) FDL OPERATING, LLC MITCHELL, TOM		//CONT.// 45092 400 //CONT.// 263924		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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675		PERF.12057 - 13675						
01	28148	X	27190	-0-	-958	-0-	27190	3		N	-0-					-0-
02	28739	X	25212	-0-	-3527	-0-	25212	3		N	-0-					-0-
03	30721	X	19788	-0-	-10933	-0-	19788	3		N	-0-					-0-
04	29730	X	25845	-0-	-3885	-0-	25845	3		N	-0-					-0-
05	28303	X	26598	-0-	-1705	-0-	26598	3		N	-0-					-0-
06	26310	X	24638	-0-	-1672	-0-	24638	3		N	-0-					-0-
07	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	3		N	-0-					-0-
08	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	3		N	-0-					-0-
09	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	3		N	-0-					-0-
10	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	3		N	-0-					-0-
*11	24810	X	19937	-0-	-4873	-0-	19937	3		N	-0-					-0-
12	25637	X	19937	-0-	-5700	-0-	19937	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		292,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL, TOM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164857		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12665 - 14400						
01	35402	X	35168	-0-	-234	-0-	35168	3		N	-0-					-0-
02	33118	X	32595	-0-	-523	-0-	32595	3		N	-0-					-0-
03	35402	X	27341	-0-	-8061	-0-	27341	3		N	-0-					-0-
04	34260	X	33786	-0-	-474	-0-	33786	3		N	-0-					-0-
05	35402	X	34781	-0-	-621	-0-	34781	3		N	-0-					-0-
06	34020	X	33778	-0-	-242	-0-	33778	3		N	-0-					-0-
07	34657	X	34657	-0-	-0-	-0-	34657	3		N	-0-					-0-
08	35423	X	35423	-0-	-0-	-0-	35423	3		N	-0-					-0-
09	35423	X	35423	-0-	-0-	-0-	35423	3		N	-0-					-0-
10	35423	X	35423	-0-	-0-	-0-	35423	3		N	-0-					-0-
*11	33352	X	33352	-0-	-0-	-0-	33352	3		N	-0-					-0-
12	33976	X	33352	-0-	-624	-0-	33352	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		405,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		617544 WELL #: 1032		RRCID -> 111308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12160 - 13682						
01	26133	X	25987	-0-	-146	-0-	25987	2		N	-0-					-0-
02	24447	X	24380	-0-	-67	-0-	24380	2		N	-0-					-0-
03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2		N	-0-					-0-
04	25290	X	25171	-0-	-119	-0-	25171	2		N	-0-					-0-
05	26133	X	25985	-0-	-148	-0-	25985	2		N	-0-					-0-
06	25290	X	24975	-0-	-315	-0-	24975	2		N	-0-					-0-
07	26040	X	25920	-0-	-120	-0-	25920	2		N	-0-					-0-
08	26040	X	25954	-0-	-86	-0-	25954	2		N	-0-					-0-
09	25170	X	24802	-0-	-368	-0-	24802	2		N	-0-					-0-
10	25978	X	25114	-0-	-864	-0-	25114	2		N	-0-					-0-
11	25110	X	23470	-0-	-1640	-0-	23470	2		N	-0-					-0-
12	25947	X	19448	-0-	-6499	-0-	19448	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		297,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
MITCHELL		WELL #:		1033	RRCID ->	116474	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12011 - 13567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
02	5829 X	5461	-0-	-368	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
03	6231 X	5569	-0-	-662	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	5153	-0-	-877	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5247	-0-	-984	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	4956	-0-	-1074	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	5197	-0-	-135	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5318	-0-	-14	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	5146	-0-	-14	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-			-0-
11	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	5072	-0-	-260	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JM, W. (STRAWN)				45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
BLACK, HALLIE "4"		WELL #:		1	RRCID ->	165685	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10902 - 11082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3862	-0-	-137	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3675	-0-	-124	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3591	-0-	-470	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3482	-0-	-358	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3376	-0-	-375	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3643	-0-	-107	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3291	-0-	-584	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	168562	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11489 - 11668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
*12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018959	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	11798	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221											
DODSON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018956	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	11797	PERF. 9840 - 9908			
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	N	7	1	8	50
02	1972	N	1854	-0-	-118	-0-	1842	3	12	9	N	11			61
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1843	3	9	9	N	8			69
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1754	3	17	9	N	15			84
05	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	1675	3	8	9	N	7			91
06	1800	N	1244	-0-	-556	-0-	1237	3	7	9	N	6			97
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1620	3	6	9	N	5			102
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1610	3	45	9	N	41			143
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	3	22	9	N	20			163
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	3	11	9	N	10			173
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1	1	1824	3	N	24			197
							26	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			197

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WINDHAM, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9782 - 9868			
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	3	15	9	N	14			61
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	2	1	968	3	N	50			111
							55	9							
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	3	N	48			159
							53	9							
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	982	3	50	9	N	45			204
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1038	3	33	9	N	30			234
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	N	11	168	1	77
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1125	3	32	9	N	29			106
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1095	3	50	9	N	45			151
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	901	3	29	9	N	26			177
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	2	1	1209	3	N	44			221
							48	9							
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	3	N	50			271
							55	9							
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			271

TOTAL GAS PROD: 11,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

OIL AND GAS DIVISION

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) WILDHORSE OPERATING COMPANY WINDHAM, R. S. ET AL 2		//CONT.//	45316 710 923452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
		WELL #:	1	RRCID -> 245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9802	-	9864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3394 3	35 9	N	32	124
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3137 3	30 9	N	27	151
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3321 3	81 9	N	74	46
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-	46
05	2635 X	2461	-0-	-174	-0-	2461 3		N	-0-	46
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2868 3	31 9	N	28	74
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3204 3	22 9	N	20	94
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3044 3	29 9	N	26	120
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3048 3	34 9	N	31	150
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2947 3	36 9	N	33	179
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2947 3	40 9	N	36	53
*12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2929 3	23 9	N	21	74
TOTAL GAS PROD:		36,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		328				

JAMESON SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC JAMESON REEF UNIT		45580 001 775854	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE			
		WELL #:	1027	RRCID -> 129483	COMPL. DATE 12/29/1988	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5760	-	5942	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAMESON REEF UNIT		WELL #:	1010	RRCID -> 131899	COMPL. DATE 08/22/1989	TOTAL DEPTH 6439	PERF. 5840	-	5960	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAMESON		//CONT.//		45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	140848	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 5766 - 5910	
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-				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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215	
07	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	215	
08	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
09	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-	138	
10	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2436	3	52 9	N	47	166 1 19	
*11	3129 R	3129	-0-	-0-	-0-	3128	3	1 9	N	1	20	
12	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT	20	
TOTAL GAS PROD:		7,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

JATAM INC.				430270	ASSOCIATED			CNTY: COKE				
HICKS, ETC.-KNIGHT				1	RRCID ->	147669	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6966 - 6988	
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-	123	
02	145 #	125	-0-	-20	-0-	125	3		N	-0-	123	
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-	123	
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-	123	
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-	123	
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	123	
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-	123	
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-	123	
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-	123	
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	122	3	3 9	N	3	7	
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4 9	N	4	7	
*12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1 9	N	1	8	
TOTAL GAS PROD:		1,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

JAMESON (STRAWN) JATAM INC. KNIGHT 142		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 430270		ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE										
		WELL #: 1		RRCID -> 147777	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7139 - 7196								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O.G.P. OPERATING, INC. MATHERS, ARCH		617041		WELL #: 1	RRCID -> 139929	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6012 - 6038							
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	272 3	54 9	N	49							171
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	256 3	44 9	N	40	183	1					28
03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	288 3	45 9	N	41							69
04	330 #	298	-0-	-32	-0-	248 3	50 9	N	45							114
05	341 #	266	-0-	-75	-0-	222 3	44 9	N	40							154
06	330 #	258	-0-	-72	-0-	225 3	33 9	N	30							184
07	341 #	270	-0-	-71	-0-	255 3	15 9	N	14	170	1		1 8			27
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	334 3	52 9	N	47							74
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	306 3	50 9	N	45							119
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	237 3	50 9	N	45							164
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	249 3	35 9	N	32							196
12	372 #	246	-0-	-126	-0-	200 3	46 9	N	42	179	1					59
TOTAL GAS PROD:		3,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		470								

TERRY "B"		WELL #: 1451		RRCID -> 189185	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A								
01	653 R	10	-0-	-643	-0-	10 3		Y	-0-							-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-							-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-							-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-							-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-							-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-							-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-							-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-							-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-							-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45 3		Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	47	-0-	47	92	47 3		Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COKE				
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.//		617041								
COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	6987 - 7082
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		107 R	107	-0-	-0-	106 3	1 9	N	1			75
02		99 R	99	-0-	-0-	93 3	6 9	N	5			80
03		100 R	100	-0-	-0-	98 3	2 9	N	2			82
04		93 R	93	-0-	-0-	90 3	3 9	N	3			85
05		101 R	101	-0-	-0-	95 3	6 9	N	5			90
06		104 R	104	-0-	-0-	98 3	6 9	N	5			95
07		93 #	89	-0-	-4	86 3	3 9	N	3			98
08		99 R	99	-0-	-0-	99 3		N	-0-	78 1		20
09		91 R	91	-0-	-0-	91 3		N	-0-			20
10		93 #	78	-0-	-15	78 3		N	-0-			20
11		90 #	48	-0-	-42	48 3		N	-0-			20
12		93 #	64	-0-	-29	64 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

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		372 #	268	-0-	-104	250 3	18 9	N	16			46
02		348 #	176	-0-	-172	169 3	7 9	N	6			52
03		372 #	305	-0-	-67	279 3	26 9	N	24			76
04		403 R	403	-0-	-0-	375 3	28 9	N	25			101
05		408 R	408	-0-	-0-	382 3	26 9	N	24	68 1		57
06		363 R	363	-0-	-0-	341 3	22 9	N	20			77
07		403 #	259	-0-	-144	239 3	20 9	N	18			95
08		403 #	258	-0-	-145	236 3	22 9	N	20	97 1		18
09		418 R	418	-0-	-0-	396 3	22 9	N	20			38
10		403 #	271	-0-	-132	257 3	14 9	N	13			51
11		360 #	220	-0-	-140	209 3	11 9	N	10			61
12		434 #	192	-0-	-242	181 3	11 9	N	10			71
TOTAL GAS PROD:		3,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

TERRY "118"		WELL #:		3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7070 - 7120
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		605 R	605	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
02		556 R	556	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
03		538 R	538	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
04		527 R	527	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
05		543 R	543	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
06		522 R	522	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
07		496 R	496	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
08		554 R	554	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
09		554 R	554	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
10		512 R	512	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
11		500 R	500	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
*12		512 R	512	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



JAMESON (STRAWN) O.G.P. OPERATING, INC. TERRY "A"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 617041		ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE										
		WELL #: 1191		RRCID -> 210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7049	-	7101					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #: 3		RRCID -> 210279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5953	-	6103					
01	372 #	338	-0-	-34	-0-	332 3	6 9	N	5		57					
02	348 #	321	-0-	-27	-0-	315 3	6 9	N	5		62					
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	335 3	7 9	N	6		68					
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	326 3	6 9	N	5		73					
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	315 3	6 9	N	5		78					
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	291 3	4 9	N	4		82					
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	302 3	9 9	N	8	1 8	89					
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	331 3	7 9	N	6		95					
09	330 #	323	-0-	-7	-0-	319 3	4 9	N	4		99					
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	295 3	4 9	N	4		103					
11	300 #	287	-0-	-13	-0-	283 3	4 9	N	4		107					
12	341 #	297	-0-	-44	-0-	290 3	7 9	N	6		113					
TOTAL GAS PROD:		3,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 212322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6992	-	7059					
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	115 3	2 9	N	2		29					
02	174 #	105	-0-	-69	-0-	104 3	1 9	N	1		30					
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		30					
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	105 3	1 9	N	1		31					
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	110 3	3 9	N	3		34					
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	101 3	1 9	N	1		35					
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		35					
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		35					
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		35					
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	88 3	1 9	N	1		36					
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	85 3	1 9	N	1		37					
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		37					
TOTAL GAS PROD:		1,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON (STRAWN) O.G.P. OPERATING, INC. TERRY "B"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 617041		ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE										
		WELL #: 1203		RRCID -> 212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6976	- 7029						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B"		WELL #: 1201		RRCID -> 212324	COMPL. DATE 12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6957	- 7014							
01	6267 R	49	-0-	-6218	-0-	47	3	2	9	Y	2					85
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3					88
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3					91
04	360 #	359	-0-	-1	-0-	356	3	3	9	Y	3					94
05	558 #	335	-0-	-223	-0-	334	3	1	9	Y	1					95
06	540 #	330	-0-	-210	-0-	329	3	1	9	Y	1					96
07	558 #	301	-0-	-257	-0-	299	3	2	9	Y	2					98
08	403 #	342	-0-	-61	-0-	341	3	1	9	Y	1					99
09	360 #	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	Y	1					100
10	341 #	304	-0-	-37	-0-	301	3	3	9	Y	3					103
11	DLQ G-10	309	-0-	309	309	305	3	4	9	Y	4					107
12	DLQ G-10	291	-0-	291	600	289	3	2	9	Y	2					109

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HENDRY, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 214870	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 5949	- 5995							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					24
10	14B2 EXT	330	-0-	330	646	330	3			N	-0-					24
11	14B2 EXT	321	-0-	321	967	321	3			N	-0-					24
12	14B2 EXT	321	-0-	321	1288	321	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE					
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.//		617041								
TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5953 - 6103
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		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
06		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-		-0-
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-		-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY "A"		WELL #:		1441	RRCID ->	276171	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7039 - 7091
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		248 #	230	-0-	-18	-0-	229	3	1 9	N	1	11
02		232 #	225	-0-	-7	-0-	224	3	1 9	N	1	12
03		248 #	244	-0-	-4	-0-	243	3	1 9	N	1	13
04		240 #	194	-0-	-46	-0-	193	3	1 9	N	1	14
05		248 #	173	-0-	-75	-0-	167	3	6 9	N	5	19
06		240 #	168	-0-	-72	-0-	167	3	1 9	N	1	20
07		248 #	151	-0-	-97	-0-	150	3	1 9	N	1	21
08		248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-	17
09		180 #	27	-0-	-153	-0-	26	3	1 9	N	1	18
10		186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-	18
11		180 #	46	-0-	-134	-0-	46	3		N	-0-	18
12		155 #	14	-0-	-141	-0-	14	3		N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		1,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		634	RRCID ->	111986	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5882 - 5900
JAMESON STRAWN SAND UNIT														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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

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-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON, SW. (STRAWN) JATAM INC. BYNAM JBI		45590 500 430270		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STERLING					
WELL #:		1		RRCID -> 148393		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7372 - 7425			
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	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			95
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			95
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			95
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			95
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			95
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			95
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			95
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			95
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			95
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			95
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			95
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAN-JERRY (CANYON REEF) RAMTEX ENERGY LLC TISDALE EST.		45637 500 690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		2		RRCID -> 070987		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5397		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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCELROY ESTATE		45637 500 690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		1 C		RRCID -> 071010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 5060 - 5194			
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	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			49
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			49
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRYE (CANYON REEF)		//CONT.//		45637 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
TISDALE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 074785	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	577	PERF.	N/A	
M	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-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	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 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	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		713 N	709	-0-	-4	3	1	706	3	N		45
02		667 N	649	-0-	-18	3	1	646	3	N		45
03		693 N	693	-0-	-0-	3	1	690	3	N		45
04		690 N	666	-0-	-24	3	1	663	3	N		45
05		684 N	684	-0-	-0-	3	1	681	3	N		45
06		660 N	660	-0-	-0-	3	1	657	3	N		45
07		682 N	628	-0-	-54	3	1	625	3	N		45
08		684 N	684	-0-	-0-	3	1	681	3	N		45
09		660 N	654	-0-	-6	654	3			N		45
10		673 N	673	-0-	-0-	3	1	670	3	N		45
11		660 N	649	-0-	-11	3	1	646	3	N		45
12		682 N	663	-0-	-19	663	3			N		45
TOTAL GAS PROD:			8,012	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		2325 N	2201	-0-	-124	-0-	2201	2			N	-0-				68		
02		2175 N	2125	-0-	-50	-0-	2125	2			N	-0-				68		
03		2294 N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			N	-0-				68		
04		2130 N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			N	-0-				68		
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-				68		
06		2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-				68		
07		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-				68		
08		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-				68		
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-				68		
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-				68		
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	451	1	1745	2	N	-0-				68		
12		2263 N	2247	-0-	-16	-0-	499	1	1748	2	N	-0-				68		
TOTAL GAS PROD:			26,403														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

01		1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2			N	-0-				89		
02		1624 N	1593	-0-	-31	-0-	1593	2			N	-0-				89		
03		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-				89		
04		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-				89		
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				89		
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				89		
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				89		
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-				89		
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				89		
10		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-				89		
11		1680 N	1552	-0-	-128	-0-	319	1	1233	2	N	-0-				89		
12		1736 N	1460	-0-	-276	-0-	324	1	1136	2	N	-0-				89		
TOTAL GAS PROD:			19,943														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-				152		
02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				152		
03		2170 N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			N	-0-				152		
04		2160 N	1840	-0-	-320	-0-	1840	2			N	-0-				152		
05		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-				152		
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				152		
07		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-				152		
08		1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-				152		
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				152		
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				152		
11		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	377	1	1459	2	N	-0-				152		
12		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	419	1	1473	2	N	-0-				152		
TOTAL GAS PROD:			22,743														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225							
BAUGH-SPENCE		WELL #:		1501	RRCID ->	087048	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4997 - 5057
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3007 X	1208	-0-	-1799	-0-	1208 2	N	-0-		120
02		2813 X	2003	-0-	-810	-0-	2003 2	N	-0-		120
03		3007 X	2057	-0-	-950	-0-	2057 2	N	-0-		120
04		2910 X	2060	-0-	-850	-0-	2060 2	N	-0-		120
05		3007 X	2152	-0-	-855	-0-	2152 2	N	-0-		120
06		2070 X	2019	-0-	-51	-0-	2019 2	N	-0-		120
07		2139 X	2061	-0-	-78	-0-	2061 2	N	-0-		120
08		2139 X	2104	-0-	-35	-0-	2104 2	N	-0-		120
09		2010 N	999	-0-	-1011	-0-	999 2	N	-0-		120
10		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032 2	N	-0-		120
11		2040 N	1958	-0-	-82	-0-	403 1	N	-0-	1555 2	120
*12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	493 1	N	-0-	1731 2	120
TOTAL GAS PROD:		22,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02		145 N	18	-0-	-127	-0-	18 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
12		465 N	143	-0-	-322	-0-	143 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JO NELL (CANYON D) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -G-		46576 500 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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 #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ENERVEST OPERATING, L.L.C. JOHNSON, JO NELL 18		252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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 -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A													
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-	
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			-0-	
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-	
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-			-0-	
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-	
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-	
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-	
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-	
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,099	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JOHNSON, JO NELL 18		252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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 #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A													
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-	
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188 3	N	-0-			-0-	
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-	
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-	
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-	
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,142	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	847	-0-	-362	-0-	847	2		N	-0-			-0-
06		960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07		837 N	627	-0-	-210	-0-	627	2		N	-0-			-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10		620 N	514	-0-	-106	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	816	2		N	-0-			-0-
02		1300 N	758	-0-	-542	274	758	2		N	-0-			-0-
03		1088 N	814	-0-	-274	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
05		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
JO NELL 16		WELL #:		1	RRCID ->	094099	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8175 - 8917
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
05		1178 N	987	-0-	-191	-0-	987 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
*11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		4	RRCID ->	098567	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8314 - 9110
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06		270 N	43	-0-	-227	-0-	43 3	N	-0-		-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
10		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		5	RRCID ->	099484	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 8340 - 9117
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #:		2	RRCID ->	099748	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8197 - 8947		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #:		3	RRCID ->	147953	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8008 - 8296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1413	-0-	-807	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		6	RRCID ->	167214	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8795 - 8948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		7	RRCID ->	260077	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8496 - 9112
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	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		-0-	
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		-0-	
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-	
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298 2	N	-0-		-0-	
06	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290 2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1323 2	N	-0-		-0-	
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-	
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	910	-0-	-423	-0-	910 2	N	-0-		-0-	
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID ->		063477	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A
CAUTHORN, MILDRED -16-		WELL #:		2							
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	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		RRCID ->		063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-	
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
 CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
02		175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
03		220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
04		133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
05		267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			955												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-	
02	1044	N	914	-0-	-130	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-	
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-	
04	840	N	266	-0-	-574	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-	
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-	
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-	
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-	
09	900	N	418	-0-	-482	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
10	992	N	677	-0-	-315	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-	
11	930	N	430	-0-	-500	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-	
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,298												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-	
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-	
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-	
04	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-	
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-	
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-	
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-	
08	1271	N	885	-0-	-386	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-	
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-	
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-	
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-	
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,799												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

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		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
03		434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
06		300 N	234	-0-	-66	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
08		434 N	333	-0-	-101	-0-	333 3		N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
10		434 N	334	-0-	-100	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
04		210 N	74	-0-	-136	-0-	74 3		N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
08		186 N	74	-0-	-112	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09		210 N	108	-0-	-102	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10		217 N	22	-0-	-195	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

01		961 N	662	-0-	-299	-0-	662 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	799	-0-	-216	-0-	799 3		N	-0-			-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
04		630 N	432	-0-	-198	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
09		1080 N	515	-0-	-565	-0-	515 3		N	-0-			-0-
10		775 N	558	-0-	-217	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11		930 N	434	-0-	-496	-0-	434 3		N	-0-			-0-
*12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JO NELL (CANYON D) THOMPSON, J. CLEO CAUTHORN 17		//CONT.// //CONT.//	46576 500 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330																
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3				N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3				N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3				N	-0-			-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3				N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3				N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3				N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			834											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CAUTHORN 12		WELL #:	2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8766 - 9051				
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-				
02	841 N	612	-0-	-229	-0-	612 3		N	-0-		-0-				
03	837 N	601	-0-	-236	-0-	601 3		N	-0-		-0-				
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-		-0-				
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		N	-0-		-0-				
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-				
07	899 N	714	-0-	-185	-0-	714 3		N	-0-		-0-				
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-				
09	870 N	491	-0-	-379	-0-	491 3		N	-0-		-0-				
10	713 N	557	-0-	-156	-0-	557 3		N	-0-		-0-				
11	870 N	547	-0-	-323	-0-	547 3		N	-0-		-0-				
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			10,382											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOE BEAN (QUEEN) THOMPSON, J. CLEO BEAN 12		46649 360 855610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT										
WELL #:	2	RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	947 - 1109						
01	341 N	96	-0-	-245	-0-	96 3		N	-0-		-0-				
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197 3		N	-0-		-0-				
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179 3	4 9	N	4	4 8	-0-				
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-				
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-				
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-				
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-				
08	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 3		N	-0-		-0-				
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-				
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-				
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-				
12	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 3		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			4,510											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

-----

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221  
MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH  
BAGLEY, ROY 042685  
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 26		47684 025 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
WELL #: 1		RRCID -> 222378		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6208 - 6215				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 W	1891	-0-	1891	24323	118	1	1016	2	Y	688	669 1 154
*02	0 W	1636	-0-	1636	25959	757	9	833	2	Y	640	659 1 135
*03	0 W	3063	-0-	3063	29022	99	1	1900	2	Y	905	952 1 88
*04	0 W	3987	-0-	3987	33009	704	9	2508	2	Y	1096	1030 1 154
*05	0 W	2965	-0-	2965	35974	167	1	1615	2	Y	1061	1150 1 65
*06	0 W	3581	-0-	3581	39555	996	9	2009	2	Y	1216	1192 1 89
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	39555	273	1			Y	1526	1449 1 166
*08	0 W	2634	-0-	2634	42189	1206	9	895	2	Y	1467	1449 1 184
*09	0 W	2954	-0-	2954	45143	183	1	1399	2	Y	1254	1288 1 150
*10	0 W	1781	-0-	1781	46924	1167	9	456	2	Y	1153	1210 1 93
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46924	234	1			Y	NO RPT	93
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46924	1338	9			Y	NO RPT	93
TOTAL GAS PROD:		24,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,006						

TEAGUE-9		WELL #: 1R		RRCID -> 223725		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6150 - 6160		
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	34	52 1 36
02	6960 X	2	-0-	-6958	-0-	37	9			Y	-0-	31 1 5
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	2	2			Y	-0-	5 1 -0-
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	61	-0-	61	61	7	1	54	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TEAGUE-9		//CONT.// 47684 025 //CONT.// 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN						
		WELL #: 2		RRCID -> 232757		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6148 - 6194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	759	1	6503	2	Y	17	31	1	18
						19	9							
02	7018 X	6063	-0-	-955	-0-	639	1	5392	2	Y	29	16	1	31
						32	9							
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	573	1	6505	2	Y	18	32	1	17
						20	9							
04	7050 X	6294	-0-	-756	-0-	615	1	5647	2	Y	29	7	1	39
						32	9							
05	7285 X	7191	-0-	-94	-0-	727	1	6431	2	Y	30	34	1	35
						33	9							
06	7050 X	6683	-0-	-367	-0-	693	1	5958	2	Y	29	35	1	29
						32	9							
07	7006 X	6483	-0-	-523	-0-	686	1	5776	2	Y	19			48
						21	9							
08	7006 X	6436	-0-	-570	-0-	786	1	5639	2	Y	10			58
						11	9							
09	6780 X	4726	-0-	-2054	-0-	526	1	4180	2	Y	18	36	1	40
						20	9							
10	7006 X	4098	-0-	-2908	-0-	455	1	3626	2	Y	15			55
						17	9							
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT			55
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		62,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

TURNER RANCH T. D. 24		WELL #: 4		RRCID -> 249257		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6005 - 6099	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TEAGUE 9		//CONT.// 47684 025 //CONT.// 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN							
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	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	420	1	3602	2	Y	26	79	1			29
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	429	1	3616	2	Y	42	25	1			46
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	335	1	3798	2	Y	34	47	1			33
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	382	1	3510	2	Y	33	14	1			52
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	451	1	3995	2	Y	31	46	1			37
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	447	1	3842	2	Y	29	37	1			29
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	2	Y	19					48
08	4495 X	4346	-0-	-149	-0-	531	1	3805	2	Y	9					57
09	4350 X	3592	-0-	-758	-0-	400	1	3182	2	Y	9	35	1			31
*10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	558	1	4456	2	Y	33					64
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					64
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:		42,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		265										

TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076							
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	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	286	1	2454	2	N	140	172	1			38
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	256	1	2159	2	N	22					60
03	3100 N	3168	-0-	68	68	254	1	2886	2	N	25					85
04	2870 N	2802	-0-	-68	-0-	274	1	2516	2	N	11	68	1			28
05	2604 N	2564	-0-	-40	-0-	258	1	2286	2	N	18					46
06	2520 X	2238	-0-	-282	-0-	233	1	2001	2	N	4					50
07	2666 X	2190	-0-	-476	-0-	232	1	1952	2	N	5					55
08	2666 X	1727	-0-	-939	-0-	210	1	1509	2	N	7					62
09	2580 X	1799	-0-	-781	-0-	200	1	1592	2	N	6					68
10	2573 X	2136	-0-	-437	-0-	234	1	1867	2	N	32					100
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		23,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		270										



OIL AND GAS DIVISION

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	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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	T. A.	90415	-0-	90415	90415	90415	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	80113	-0-	80113	170528	80113	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	29213	-0-	29213	199741	29213	3			N	-0-				-0-
04	T. A.	31277	-0-	31277	231018	31277	3			N	-0-				-0-
05	259244 X	28226	-0-	-231018	-0-	28226	3			N	-0-				-0-
06	83190 X	30414	-0-	-52776	-0-	30414	3			N	-0-				-0-
07	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	3			N	-0-				-0-
08	32333 X	29594	-0-	-2739	-0-	29594	3			N	-0-				-0-
09	31290 X	29653	-0-	-1637	-0-	29649	3	4	9	N	4	4	8		-0-
10	45843 X	45843	-0-	-0-	-0-	45843	3			N	-0-				-0-
11	31683 X	31683	-0-	-0-	-0-	31683	3			N	-0-				-0-
12	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		458,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 210446		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 18328				PERF.17490 - 18300			
MITCHELL 7		WELL #: 6													
01	50366 X	50366	-0-	-0-	-0-	50366	2			N	-0-				-0-
02	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-	44446	2			N	-0-				-0-
03	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	3			N	-0-				-0-
04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	3			N	-0-				-0-
05	52576 X	13853	-0-	-38723	-0-	13853	3			N	-0-				-0-
06	48750 X	16766	-0-	-31984	-0-	16766	3			N	-0-				-0-
07	47523 X	16981	-0-	-30542	-0-	16981	3			N	-0-				-0-
08	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-				-0-
09	16770 X	14879	-0-	-1891	-0-	14879	3			N	-0-				-0-
10	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-				-0-
11	16770 X	15057	-0-	-1713	-0-	15057	3			N	-0-				-0-
12	16988 X	13559	-0-	-3429	-0-	13559	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		224,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

K M (7300 WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 31			47888 750 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
WELL #: 1R			RRCID -> 135321	COMPL. DATE 06/11/1990	TOTAL DEPTH 19041	PERF. 7242 - 7344							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51 1	987 2	Y	1	1 1			2
						1 9							
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	49 1	992 2	Y	1	1 1			2
						1 9							
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	22 1	370 2	Y	1	1 1			2
						1 9							
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62 1	1004 2	Y	2	1 1			3
						2 9							
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54 1	997 2	Y	1	1 1			3
						1 9							
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57 1	1054 2	Y	-0-				3
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52 1	968 2	Y	1	1 1			3
						1 9							
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	52 1	951 2	Y	-0-				3
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	49 1	902 2	Y	1	1 1			3
						1 9							
10	930 N	612	-0-	-318	-0-	32 1	579 2	Y	1	1 1			3
						1 9							
*11	900 N	756	-0-	-144	-0-	38 1	716 2	Y	2	1 1			4
						2 9							
12	930 N	827	-0-	-103	-0-	40 1	786 2	Y	1	4 0	1 1		1
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		10,876			TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREYSCHLAG 220-A			WELL #: 1 U		RRCID -> 108188	COMPL. DATE 11/09/1982	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 5580 - 5647					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			35
02	319 N	296	-0-	-23	-0-	296	2		N	-0-			35
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			35
04	930 N	333	-0-	-597	-0-	333	2		N	-0-			35
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2		N	-0-			35
06	330 N	91	-0-	-239	-0-	91	2		N	-0-			35
07	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2		N	-0-			35
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			35
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			35
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			35
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			35
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		2,661											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

01	651 N	52	-0-	-599	-0-	52	2		N	-0-			10
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-				N	-0-			10
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			10
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			10
06	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2		N	-0-			10
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			10
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			10
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		514											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	14 N		12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			4
02	9 N		4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			4
03	11 N		5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			4
04	12 N		4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-			4
05	4 N		3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			4
06	5 N		4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			4
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			4
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			4
09	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			4
10	4 N		2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			4
11	4 N		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			4
12	4 N		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

01	0 W	-0-	-0-	-0-	4996				N	-0-			-0-
02	0 W	80	-0-	80	5076	80 2			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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			31
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2			N	-0-			31
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			31
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			31
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			31
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			31
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TOM GREEN					
7S OIL & GAS, LLC				954992									
MATHEWS		WELL #:		4	RRCID ->	253220	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 5473 - 5501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			406
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			416
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			416
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			416
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			416
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			416
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			432
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			446
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				50			

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KWB		WELL #:		66	RRCID ->	254433	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 5278 - 5313		
01	3100 N	318	-0-	-2782	49956	318 2			N	-0-	5		
02	2900 N	215	-0-	-2685	47271	215 2			N	-0-	5		
03	3100 N	192	-0-	-2908	44363	192 2			N	-0-	5		
04	3000 N	298	-0-	-2702	41661	298 2			N	-0-	5		
05	3100 N	213	-0-	-2887	38774	213 2			N	-0-	5		
06	3000 N	84	-0-	-2916	35858	84 2			N	-0-	5		
07	3100 N	231	-0-	-2869	32989	231 2			N	-0-	5		
08	3100 N	164	-0-	-2936	30053	164 2			N	-0-	5		
09	3000 N	164	-0-	-2836	27217	164 2			N	-0-	5		
10	3100 N	25	-0-	-3075	24142	25 2			N	-0-	5		
11	3000 N	70	-0-	-2930	21212	70 2			N	-0-	5		
*12	3100 N	140	-0-	-2960	18252	140 2			N	-0-	5		
TOTAL GAS PROD:		2,114				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1855 3	73 9	Y	66	65 1	3 8	53	
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1203 3	47 9	Y	43	81 1	2 8	13	
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1405 3	44 9	Y	40			53	
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1378 3	44 9	Y	40	1 8		92	
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1390 3	47 9	Y	43	76 1	1 8	58	
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1414 3	33 9	Y	30	1 8		87	
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1454 3	34 9	Y	31	81 1		37	
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1410 3	57 9	Y	52	31 1	1 8	57	
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1811 3	77 9	Y	70	70 1		57	
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1739 3	64 9	Y	58	65 1		50	
*11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1611 3	70 9	Y	64	66 1	1 8	47	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47	
TOTAL GAS PROD:		17,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		537								

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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			Y	-0-			69
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	120 3	25 9	Y	23	55 1			37
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	285 3	63 9	Y	57				94
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	253 3	66 9	Y	60	67 1			87
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	184 3	35 9	Y	32	46 1			73
06	210 N	109	-0-	-101	-0-	81 3	28 9	Y	25				98
07	341 N	203	-0-	-138	-0-	178 3	25 9	Y	23	32 1			89
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	236 3	31 9	Y	28	46 1			71
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	405 3	26 9	Y	24				95
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	533 3	32 9	Y	29	83 1			41
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	523 3	23 9	Y	21	36 1			26
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	494 3	48 9	Y	44	41 1			29
TOTAL GAS PROD:		3,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		366							



OIL AND GAS DIVISION

-----

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) 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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-





OIL AND GAS DIVISION

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) //CONT.// 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

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	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	3		N	-0-			21
02	348 #	211	-0-	-137	-0-	211	3		N	-0-			21
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	3		N	-0-			21
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	3		N	-0-			21
05	372 #	182	-0-	-190	-0-	182	3		N	-0-			21
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			21
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			21
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			21
09	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	3		N	-0-			21
10	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3		N	-0-			21
11	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	3		N	-0-			21
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		2,713			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

M 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52 1		33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	T. A.	33	-0-	-33	-0-	33	2		Y	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	33			Y	1			34
07	33 R	-0-	-0-	-33	-0-				Y	-0-			34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			36
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			36
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			37
TOTAL GAS PROD:		269			TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 COG OPERATING LLC 166150  
 MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

M 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-				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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KING MT. (STRAWN)		//CONT.//		49413 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
OSBORN HEIRS COMPANY				627140									
BARNET, ROSA H. -D-		WELL #:		5	RRCID ->	035687	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8956 - 8965		
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)				49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.				945936									
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		10	RRCID ->	111076	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8482 - 8998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DARBY, B. S.				WELL #:	2	RRCID ->	122415	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 8875 - 8911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) //CONT.// 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
XTO ENERGY INC. 945936  
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-				-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-				-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-				-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
07		496 N	370	-0-	-126	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
08		434 N	303	-0-	-131	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
09		480 N	289	-0-	-191	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
10		372 N	269	-0-	-103	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
12		310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSLEY (CANYON)		49492 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618									
ELTA MURPHEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205933		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966			
M	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	615 N	615	-0-	-0-	-0-	592 2	23 9	N	21	153 1	63
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	458 2	13 9	N	12		75
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455 2	13 9	N	12		87
04	600 N	371	-0-	-229	-0-	357 2	14 9	N	13		100
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	407 2	15 9	N	14		114
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	404 2	14 9	N	13		127
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413 2	14 9	N	13		140
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	418 2	8 9	N	7		147
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	587 2	17 9	N	15		162
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	520 2	13 9	N	12		174
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	451 2	12 9	N	11		185
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		185
TOTAL GAS PROD:		5,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		143					

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			
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	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
02	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
04	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	333	-0-	-101	B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
*11	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUTON		WELL #: 2 C		RRCID -> 099256		COMPL. DATE 02/19/1982		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079			
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	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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KLATT (CANYON)		//CONT.//		49804 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILDE		WELL #:		1	RRCID ->	100139	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	6959 - 7112
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	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			80	
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			80	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			80	
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			80	
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			80	
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			80	
07	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307 3	N	-0-			80	
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			80	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			80	
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			80	
*11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			80	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			80	

TOTAL GAS PROD: 3,417

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND)		50416 600		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783										
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	139740	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6272 - 6279
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-				45
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-				45
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 3	N	1				46
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-				46
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-				46
06	P&A-COND	-0-	-0-	-198	-0-		N	19				65
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	65	1	7 8	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 931

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HELMERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141166	COMPL. DATE	03/25/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6251 - 6291
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-				72
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	276 3	N	-0-				72
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-				72
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-				72
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-				72
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3	N	-0-				72
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-				72
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-				72
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-				72
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-				72
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-				72
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3	N	-0-				72

TOTAL GAS PROD: 3,478

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANCASTER HILL (DEVONIAN)		51770 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY "29-27"		WELL #: 1		RRCID -> 200946		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7880 - 8110		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
02		1044 N	1033	-0-	-11	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
01	DLQ	G-10	35	-0-	35	1176	35 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	1189	13 2	Y	-0-			-0-
03		1286 N	97	-0-	-1189	-0-	97 2	Y	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY LANDS		WELL #: 103		RRCID -> 132405		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808				
01	DLQ	G-10	160	-0-	160	5384	160 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	5532	148 2	Y	-0-			-0-
03		1800 N	97	-0-	-1703	3829	97 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	96	-0-	-2904	925	96 2	Y	-0-			-0-
05		1028 N	103	-0-	-925	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER HILL (STRAWN)		//CONT.//		51770 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
INGHAM "38"				WELL #:	1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7262 - 7437			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2139 N	2071	-0-	-68	-0-		31	1	2040	2	N	-0-			38
02		1972 N	1721	-0-	-251	-0-		29	1	1692	2	N	-0-			38
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		31	1	2201	2	N	2			40
								2	9							
04		2010 N	1961	-0-	-49	-0-		30	1	1931	2	N	-0-			40
05		1829 N	1351	-0-	-478	-0-		31	1	1320	2	N	-0-			40
06		2160 N	1598	-0-	-562	-0-		30	1	1568	2	N	-0-			40
07		2015 N	1651	-0-	-364	-0-		31	1	1619	2	N	1	1 8		40
								1	9							
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		31	1	2138	2	N	-0-			40
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		30	1	1913	2	N	-0-			40
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		31	1	1837	2	N	-0-			40
11		2100 N	1809	-0-	-291	-0-		30	1	1779	2	N	-0-			40
12		2015 N	1776	-0-	-239	-0-		31	1	1745	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		22,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

RAMTEX ENERGY LLC				690225		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
UNIVERSITY LANDS "D"				WELL #:	2	RRCID ->	098808	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6268 - 6555			
01		589 N	530	-0-	-59	-0-		530	2			N	-0-			109
02		522 N	496	-0-	-26	-0-		496	2			N	-0-			109
03		558 N	518	-0-	-40	-0-		518	2			N	-0-			109
04		510 N	299	-0-	-211	-0-		299	2			N	-0-			109
05		527 N	31	-0-	-496	-0-		31	2			N	-0-			109
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			109
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			109
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			109
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		1,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RELIANCE ENERGY, INC.				700995		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
SKELLY-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	031429	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	N/A			
01		62 N	28	-0-	-34	-0-		28	2			N	-0-			37
02		58 N	24	-0-	-34	-0-		24	2			N	-0-			37
03		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-			37
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-			37
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-	37 7		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2			N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2			N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - P/A 11/10/16

LAVAN (WOLFCAMP) BRECK OPERATING CORP. LINTHICUM "1223"		52368 480 089974	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
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
		WELL #: 2		RRCID -> 162833		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6448 - 6579			
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			88
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			88
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			88
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			88
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			88
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-			88
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			88
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-			88
09		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-			88
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-			88
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-			88
12		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINTHICUM "1223"		WELL #: 1	RRCID -> 163542	COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6552 - 6613					
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			66
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			66
03		372 N	5	-0-	-367	-0-	5 2		N	-0-			66
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			66
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			66
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINTHICUM "24"		WELL #: 1	RRCID -> 163858	COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6533 - 6866					
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			91
02		145 N	111	-0-	-34	-0-	111 2		N	-0-			91
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-			91
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			91
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			91
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			91
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			91
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			91
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			91
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			91
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			91
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974									
LINTHICUM "24"		WELL #:		2	RRCID ->	163860	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6583 - 6718		
M	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 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINTHICUM "24"		WELL #:		4	RRCID ->	166812	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6518 - 6848		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNSON OPERATING, INC.		593193		WELL #:		1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF. 6682 - 7002
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		599	3	1	9	N	1	153
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		561	3	1	9	N	1	154
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-		574	3	2	9	N	2	156
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		256	3	1	9	N	1	157
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-		585	3	1	9	N	1	158
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-		590	3	2	9	N	2	160
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3			N	-0-	160
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-		606	3	2	9	N	2	162
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-		606	3	3	9	N	3	165
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-		526	3	1	9	N	1	166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	166
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	166
TOTAL GAS PROD:		5,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
MUNSON, DAVID M. INC.				593201									
MUNSON		WELL #: 1501		RRCID -> 154252	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A						
M	O	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	2		Y	-0-			24
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			24
03	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			24
04	DLQ G-10	31	-0-	31	62	31	2		Y	-0-			24
05	DLQ G-10	26	-0-	26	88	26	2		Y	-0-			24
06	DLQ G-10	22	-0-	22	110	22	2		Y	-0-			24
07	DLQ G-10	23	-0-	23	133	23	2		Y	-0-			24
08	154 N	21	-0-	-133	-0-	21	2		Y	-0-			24
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			24
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUNSON		WELL #: 1401		RRCID -> 155394	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A						
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			30
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			30
03	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-			30
04	DLQ G-10	69	-0-	69	138	69	2		Y	-0-			30
05	DLQ G-10	58	-0-	58	196	58	2		Y	-0-			30
06	DLQ G-10	50	-0-	50	246	50	2		Y	-0-			30
07	DLQ G-10	52	-0-	52	298	52	2		Y	-0-			30
08	345 N	47	-0-	-298	-0-	47	2		Y	-0-			30
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			30
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUNSON		WELL #: 1402		RRCID -> 155397	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			13
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	22	-0-	22	44	22	2		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	19	-0-	19	63	19	2		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	16	-0-	16	79	16	2		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	17	-0-	17	96	17	2		Y	-0-			13
08	111 N	15	-0-	-96	-0-	15	2		Y	-0-			13
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			13
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
MUNSON		WELL #:		1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	PERF. N/A	
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
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		41
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		41
03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-		41
04	DLQ G-10	55	-0-	55	110	55	2		Y	-0-		41
05	DLQ G-10	46	-0-	46	156	46	2		Y	-0-		41
06	DLQ G-10	40	-0-	40	196	40	2		Y	-0-		41
07	DLQ G-10	42	-0-	42	238	42	2		Y	-0-		41
08	275 N	37	-0-	-238	-0-	37	2		Y	-0-		41
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		41
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		399				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNSON		WELL #:		1301	RRCID ->	155403	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-		79
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		79
03	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-		79
04	DLQ G-10	86	-0-	86	172	86	2		Y	-0-		79
05	DLQ G-10	72	-0-	72	244	72	2		Y	-0-		79
06	DLQ G-10	62	-0-	62	306	62	2		Y	-0-		79
07	DLQ G-10	64	-0-	64	370	64	2		Y	-0-		79
08	428 N	58	-0-	-370	-0-	58	2		Y	-0-		79
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		79
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		621				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNSON		WELL #:		1302	RRCID ->	155404	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		134
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		134
03	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2		Y	-0-		134
04	DLQ G-10	114	-0-	114	228	114	2		Y	-0-		134
05	DLQ G-10	96	-0-	96	324	96	2		Y	-0-		134
06	DLQ G-10	82	-0-	82	406	82	2		Y	-0-		134
07	DLQ G-10	86	-0-	86	492	86	2		Y	-0-		134
08	569 N	77	-0-	-492	-0-	77	2		Y	-0-		134
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		134
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		827				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
NOELKE		WELL #:		1	RRCID -> 155405	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 8761	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOELKE		WELL #:		2	RRCID -> 155407	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOELKE		WELL #:		3	RRCID -> 155409	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 6994	PERF. N/A				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNSON 22-1		WELL #:		2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 - 6929
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201						
MUNSON 14-5		WELL #: 1405		RRCID -> 209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6926	- 6985
M	O	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		687 N	687	-0-	-0-	686 3	1 9	N	1	56
02		629 N	629	-0-	-0-	623 3	6 9	N	5	61
03		605 N	605	-0-	-0-	603 3	2 9	N	2	63
04		634 N	634	-0-	-0-	631 3	3 9	N	3	66
05		638 N	638	-0-	-0-	635 3	3 9	N	3	69
06		457 N	457	-0-	-0-	455 3	2 9	N	2	71
07		318 N	318	-0-	-0-	317 3	1 9	N	1	72
08		447 N	447	-0-	-0-	443 3	4 9	N	4	76
09		445 N	445	-0-	-0-	443 3	2 9	N	2	78
*10		429 N	429	-0-	-0-	428 3	1 9	N	1	79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	79
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	79
TOTAL GAS PROD:		5,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

MUNSON 15-5		WELL #: 1505		RRCID -> 209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6454	- 6902
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #: 3401		RRCID -> 209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6706	- 7028
01		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-	66
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1	67
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

LAVAN (WOLFCAMP) MUNSON, DAVID M. INC. MUNSON 15-7		//CONT.// //CONT.//	52368 480 593201	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37-2		WELL #: 3702	RRCID -> 209251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7755 PERF.	6762 - 7646				
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			27
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			27
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			27
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	N	1		28
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			28
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			28
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNSON 34-2		WELL #: 3402	RRCID -> 217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075 PERF.	N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID -> 226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6614 - 6938			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNSON 15-3		WELL #: 1503		RRCID -> 226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 6564 - 6830			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNSON 15-4		WELL #: 1504		RRCID -> 226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6525 - 6924			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201							
MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6551 - 7444	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	3	Y	-0-		34
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	4	2 3	Y	-0-		34
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	6	2 3	Y	-0-		34
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT		34
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			6	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERMIAN RESOURCES, LLC		655836		WELL #:		1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7577 - 7676
FAUDREE												
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		5 N	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		5 N	-0-	-0-	-5			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		1	RRCID ->	256866	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959 PERF. 7667 - 7994
ROCKER "B" RANCH												
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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												
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
-----												
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-
02		1363 N	1332	-0-	-31	-0-	1332	3			N	-0-
03		1519 N	435	-0-	-1084	-0-	435	3			N	-0-
04		1560 N	410	-0-	-1150	-0-	410	3			N	-0-
05		1426 N	432	-0-	-994	-0-	432	3			N	-0-
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-
11		1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-
*12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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												
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
-----												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4521				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508												
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
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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	135	-0-	-206	-0-	135	3			N	-0-			48
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			48
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	668	3	14	9	N	13			61
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			61
05	310 N	78	-0-	-232	-0-	71	3	7	9	N	6			67
06	660 N	63	-0-	-597	-0-	63	3			N	-0-			67
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	436	3	19	9	N	17			84
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			84
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3			87
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			87
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			87
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		4,691				TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

FORELAND OPERATING, LLC		275732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
MUNSON, DAVID M. INC.				593201														
LINTHICUM		WELL #:		1		RRCID -> 147311		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685								
M	O	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		286 N	286	-0-	-0-	-0-		284	2	2	9	N	2					134
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-		248	2	1	9	N	1					135
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-		157	2	1	9	N	1					136
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-		228	2	1	9	N	1					137
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-		284	2	1	9	N	1					138
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-		311	2	1	9	N	1					139
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-		256	2	1	9	N	1					140
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-		224	2	1	9	N	1					141
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-		224	2	1	9	N	1					142
10		0 N		-0-	-0-	-0-						N		-0-				142
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		2,226						TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

LINTHICUM, H. H.		WELL #:		1K		RRCID -> 154516		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	1					67
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67
10		175 X	175	-0-	-0-	-0-		174	2	1	9	N	1					68
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:		175						TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T		RRCID -> 163863		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728								
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-		131	2	1	9	N	1					90
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-		139	2	1	9	N	1					91
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-		185	2	1	9	N	1					92
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-		186	2	1	9	N	1					93
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-		173	2	1	9	N	1					94
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-		179	2	1	9	N	1					95
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-		174	2	1	9	N	1					96
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-		162	2	1	9	N	1					97
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		162	2	1	9	N	1					98
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-		183	2	1	9	N	1					99
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		1,684						TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
SEM OPERATING COMPANY LLC		UNIVERSITY 09B		WELL #: 1101H		RRCID -> 279529		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8680 - 17121						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10788 X	5347	-0-	-5441	-0-	4282 2	1065	4	N	-0-					-0-
02		10092 X	6462	-0-	-3630	-0-	5086 2	226	4	N	1045	971	1			74
							1150 9									
03		10788 X	6990	-0-	-3798	-0-	5620 2	10	4	N	1236	1185	1			125
							1360 9									
04		10440 X	5875	-0-	-4565	-0-	4028 2	427	4	N	1291	1288	1			128
							1420 9									
05		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	5205 2	47	4	N	1231	1260	1			99
							1354 9									
*06		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	5616 3	1396	9	N	1269	1197	1	68	7	103
07		6975 X	5904	-0-	-1071	-0-	868 1	4149	3	Y	806	860	1			49
							887 9									
08		6975 X	5784	-0-	-1191	-0-	868 1	3610	3	Y	1187	1177	1			59
							1306 9									
09		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	840 1	4199	3	Y	1174	1154	1			79
							1538 4									
10		7254 X	6086	-0-	-1168	-0-	868 1	4048	3	Y	1021	1030	1			70
							47 4									
*11		7020 X	6939	-0-	-81	-0-	840 1	4082	3	Y	1194	1196	1			68
							704 4									
12		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-		1313	9	Y	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:			70,873				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,454					

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		STATE "YK"		937875		RRCID -> 138434		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783						
		WELL #: 1														
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013 2	10	9	Y	9	10	1			12
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	939 2	3	9	Y	3	4	1			11
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1017 2	9	9	Y	8	7	1			12
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	997 2	6	9	Y	5	7	1			10
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1044 2	2	9	Y	2	4	1			8
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1013 2	7	9	Y	6	7	1			7
07		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	991 2	18	9	Y	16	14	1			9
08		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1048 2	3	9	Y	3	4	1			8
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1049 2	7	9	Y	6	7	1			7
10		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1006 2	6	9	Y	5	4	1			8
11		1020 N	951	-0-	-69	-0-	949 2	2	9	Y	2	4	1			6
12		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	983 2	18	9	Y	16	14	1			8
TOTAL GAS PROD:			12,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				81					

STATE "VD"		WELL #: 4		RRCID -> 147419		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598								
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	497 2	10	9	Y	9	10	1			12
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	460 2	3	9	Y	3	4	1			11
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 2	9	9	Y	8	7	1			12
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	489 2	6	9	Y	5	7	1			10
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	512 2	2	9	Y	2	4	1			8
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	497 2	7	9	Y	6	7	1			7
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	486 2	18	9	Y	16	14	1			9
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	514 2	3	9	Y	3	4	1			8
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	514 2	7	9	Y	6	7	1			7
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	493 2	6	9	Y	5	4	1			8
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	465 2	2	9	Y	2	4	1			6
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	482 2	18	9	Y	16	14	1			8
TOTAL GAS PROD:			5,999				TOTAL CONDENSATE PROD:				81					

OIL AND GAS DIVISION

LINDA ROBERTS (CROSS CUT)  
BOWERMAN INVESTMENTS INC.  
SAMMYE

53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
084076  
WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			21
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-			21
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			21
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			21
05		186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-			21
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			21
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			21
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			21
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			21
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			21
*11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-			21
12		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			2,693												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOWERMAN OIL & GAS, INC.  
FREEMAN, DON

084084  
WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02		348 N	314	-0-	-34	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05		341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-			-0-
12		496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,180												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LITA (CLEAR FORK)		53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435														
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 1		RRCID -> 089255		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938								
M	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 7		RRCID -> 165972		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919								
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 136742		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315								
CLEGG		WELL #: 5406-U														
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	957 N	872	-0-	-85	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	960 N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CLEGG		WELL #:		5407F	RRCID ->	153045	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 2303 - 2348
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		775 N	676	-0-	-99	-0-	676 3	N	-0-	-0-	
02		580 N	567	-0-	-13	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
04		660 N	586	-0-	-74	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-	
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3	N	-0-	-0-	
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-	
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-	
10		682 N	563	-0-	-119	-0-	563 3	N	-0-	-0-	
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,387						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CLEGG		WELL #:		5409F	RRCID ->	153783	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1870 - 1985
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		403 N	198	-0-	-205	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
02		232 N	125	-0-	-107	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-	
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,240						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CLEGG		WELL #:		5410F	RRCID ->	153784	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1899 - 2016
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		T. A.	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-	-0-	
02		T. A.	3	-0-	3	7	3 3	N	-0-	-0-	
03		T. A.	3	-0-	3	10	3 3	N	-0-	-0-	
04		10 X	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-	
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			30						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CLEGG		WELL #:		5307RF	RRCID ->	155973	COMPL. DATE	07/16/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1944 - 1992
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		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,971								TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG		WELL #:		5308-F	RRCID ->	158467	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2002 - 2016
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
CLEGG, ELOISE		WELL #:		6102-F	RRCID ->	159263	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 1794 - 1928		
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		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02		116 N	21	-0-	-95	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEGG		WELL #:		5412	RRCID ->	162371	COMPL. DATE	09/02/1996	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2252 - 2332		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		2	RRCID ->	191520	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3144 - 3400		
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-
02	696 N	667	-0-	-29	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
04	720 N	697	-0-	-23	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
07	713 N	578	-0-	-135	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE (SOMA) SED ENERGY INC. SIGMA MEADOWS		53932 500 649300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 4A		RRCID -> 228592		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 811		PERF. 736 - 742					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				2
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				2
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				2
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				2
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				2
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3		N	-0-				2
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3		N	-0-				2
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	3		N	-0-				2
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		N	-0-				2
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				2
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				2
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIGMA MEADOWS		5		RRCID -> 228595		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 766 - 772	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) CHEVRON U. S. A. INC. WEST, H. H. "B"		54138 600 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2		RRCID -> 143355		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8772 - 8978	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		38	RRCID ->	184555	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7787 - 9090
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		29H	RRCID ->	186553	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 8870 - 10064
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-		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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	191645	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8661 -	8735
M O	ALLOW CODE	GAS 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	620 N	591	-0-	-29	-0-	12 1	568 3	Y	10	11 1			2
						11 9							
02	580 N	528	-0-	-52	-0-	10 1	507 3	Y	10	10 1			2
						11 9							
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	12 1	537 3	Y	9	9 1			2
						10 9							
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	16 1	534 3	Y	8	8 1			2
						9 9							
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12 1	543 3	Y	10	9 1			3
						11 9							
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	Y	7	7 1			3
						8 9							
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	12 1	559 3	Y	8	9 1			2
						9 9							
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	13 1	534 3	Y	8	8 1			2
						9 9							
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	10 1	513 3	Y	8	7 1			3
						9 9							
*10	558 N	542	-0-	-16	-0-	10 1	523 3	Y	8	9 1			2
						9 9							
*11	540 N	518	-0-	-22	-0-	12 1	497 3	Y	8	8 1			2
						9 9							
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	11 1	492 3	Y	8	7 1			3
						9 9							
TOTAL GAS PROD:		6,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		46	RRCID ->	198012	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7944 -	8918
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3		N	-0-			-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
03		744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05		837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07		806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3		N	-0-			-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENNDERSON 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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979														
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM 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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-	-0-
02		1972 N	1963	-0-	-9	-0-	1963	3		N	-0-	-0-
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-	-0-
04		2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1994	3		N	-0-	-0-
05		2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1941	3		N	-0-	-0-
06		2040 N	1886	-0-	-154	-0-	1886	3		N	-0-	-0-
07		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3		N	-0-	-0-
08		1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3		N	-0-	-0-
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-	-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-	-0-
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT	-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				19,877		TOTAL CONDENSATE PROD:						-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230												
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-	-0-
02		696 N	630	-0-	-66	-0-	630	3		N	-0-	-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-	-0-
04		600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3		N	-0-	-0-
05		682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3		N	-0-	-0-
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-	-0-
07		589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3		N	-0-	-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-	-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-	-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,935		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			596				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



OIL AND GAS DIVISION

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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)			//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//	253404								
MCMULLAN 6			WELL #:	8	RRCID -> 187422	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6416 - 9440	
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
MCMULLAN "D"			WELL #:	7	RRCID -> 191524	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7816 - 9024	
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
HENDEYSON P1			WELL #:	1	RRCID -> 195975	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MCMULLAN D		WELL #:		14	RRCID ->	233306	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	8921 - 9246
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
01		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
02		1769 N	1138	-0-	-631	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
03		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
MCMULLAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	238611	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9128 - 9242
01		3100 N	2339	-0-	-761	885	2339 3	N	-0-			-0-
02		3062 X	2177	-0-	-885	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
03		2821 X	2308	-0-	-513	-0-	2308 3	N	-0-			-0-
04		2730 X	2204	-0-	-526	-0-	2204 3	N	-0-			-0-
05		2387 X	2259	-0-	-128	-0-	2259 3	N	-0-			-0-
06		2250 X	2232	-0-	-18	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
07		2325 X	2247	-0-	-78	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
08		2294 X	2219	-0-	-75	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
09		2220 X	2127	-0-	-93	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
10		2294 X	2158	-0-	-136	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-		N	NO RPT			-0-
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
MCMULLAN "F1"		WELL #:		9	RRCID ->	241480	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8930 - 9010
01		992 N	529	-0-	-463	-0-	529 3	N	-0-			-0-
02		928 N	678	-0-	-250	-0-	678 3	N	-0-			-0-
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	850	-0-	-170	-0-	850 3	N	-0-			-0-
07		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3	N	-0-			-0-
08		806 N	516	-0-	-290	-0-	516 3	N	-0-			-0-
09		840 N	525	-0-	-315	-0-	525 3	N	-0-			-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//	253404								
MCMULLAN 2		WELL #:	16	RRCID ->	242313	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8851 - 8946	
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		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1914 N	1777	-0-	-137	-0-	1777 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1950 N	1808	-0-	-142	-0-	1808 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1849 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	1792 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRISON INTERESTS, LTD.			360320								
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #:	6	RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF. 9064 - 9092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1056 2	3 9	N	3	3
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1316 2	3 9	N	3	6
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1569 2	6 9	N	5	11
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1352 2	4 9	N	4	3
05		1395 N	699	-0-	-696	-0-	697 2	2 9	N	2	5
06		1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1314 2	4 9	N	4	9
07		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1177 2	2 9	N	2	11
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238 2	2 9	N	2	2
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1367 2	2 9	N	2	4
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1307 2	4 9	N	4	8
*11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1254 2	3 9	N	3	11
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			13,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			34		

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8907 - 9008	
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		2635 N	2608	-0-	-27	-0-	2599 2	9 9	Y	8	7
02		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2647 2	9 9	Y	8	15
03		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2995 2	14 9	Y	13	28
04		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2881 2	12 9	Y	11	8
05		2666 N	1441	-0-	-1225	-0-	1435 2	6 9	Y	5	13
06		2580 N	1672	-0-	-908	-0-	1662 2	10 9	Y	9	22
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2331 2	8 9	Y	7	29
08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2624 2	6 9	Y	5	5
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348 2	8 9	Y	7	12
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2501 2	9 9	Y	8	20
11		2070 N	1845	-0-	-225	-0-	1836 2	9 9	Y	8	28
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		Y	NO RPT	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			25,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			89		

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
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		2883 X	2311	-0-	-572	-0-	2308 2	3 9	Y	3	3	12 1				3
02		2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2463 2	3 9	Y	3						6
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3094 2	6 9	Y	5						11
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2641 2	6 9	Y	5	13 1					3
05		2728 X	1597	-0-	-1131	-0-	1595 2	2 9	Y	2						5
06		3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2676 2	4 9	Y	4						9
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2307 2	3 9	Y	3						12
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271 2	2 9	Y	2	12 1					2
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175 2	3 9	Y	3						5
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2028 2	3 9	Y	3						8
*11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877 2	3 9	Y	3						11
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y		NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:			25,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9011 -	9273	
01		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3400 2	15 9	Y	14	50 1		12
02		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3094 2	14 9	Y	13			25
03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3366 2	23 9	Y	21			46
04		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3178 2	20 9	Y	18	51 1		13
05		3410 X	1874	-0-	-1536	-0-	1864 2	10 9	Y	9			22
06		3300 X	3242	-0-	-58	-0-	3225 2	17 9	Y	15			37
07		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2914 2	12 9	Y	11			48
08		2573 X	2525	-0-	-48	-0-	2515 2	10 9	Y	9	49 1		8
09		2490 X	1970	-0-	-520	-0-	1958 2	12 9	Y	11			19
10		2573 X	2429	-0-	-144	-0-	2414 2	15 9	Y	14			33
11		2490 X	2103	-0-	-387	-0-	2089 2	14 9	Y	13			46
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y		NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:			30,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			148			

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 -	9000	
01		2759 N	2438	-0-	-321	-0-	2437 2	1 9	Y	1	2 1		1
02		2378 N	2203	-0-	-175	-0-	2203 2		Y	-0-			1
03		2573 N	2325	-0-	-248	-0-	2324 2	1 9	Y	1			2
04		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376 2	1 9	Y	1	2 1		1
05		2356 N	1596	-0-	-760	-0-	1596 2		Y	-0-			1
06		2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1958 2	1 9	Y	1			2
07		2449 N	1418	-0-	-1031	-0-	1418 2		Y	-0-			2
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-	2 1		-0-
09		1950 N	1368	-0-	-582	-0-	1367 2	1 9	Y	1			1
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950 2	1 9	Y	1			2
*11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	-0-			2
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			21,131				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 X	700	-0-	-912	-0-	697 2	3 9	Y	3			11
02		1073 X	805	-0-	-268	-0-	803 2	2 9	Y	2			13
03		1054 X	603	-0-	-451	-0-	601 2	2 9	Y	2			15
04		877 X	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	Y	1	14 1		2
05		868 X	566	-0-	-302	-0-	566 2		Y	-0-			2
06		849 X	849	-0-	-0-	-0-	847 2	2 9	Y	2			4
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-			4
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 2	1 9	Y	1			5
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	949 2	1 9	Y	1			6
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-			6
11		870 N	588	-0-	-282	-0-	586 2	2 9	Y	2			8
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD: 9,161													
TOTAL CONDENSATE PROD:										14			

-----

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1999 2	3 9	Y	3			13
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	Y	3			16
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2549 2	2 9	Y	2			18
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 2	1 9	Y	1	17 1		2
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283 2	1 9	Y	1			3
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2312 2	1 9	Y	1			4
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2622 2	1 9	Y	1			5
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2326 2	1 9	Y	1			6
09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883 2	1 9	Y	1			7
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157 2	1 9	Y	1			8
*11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200 2	1 9	Y	1			9
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD: 23,875													
TOTAL CONDENSATE PROD:										16			

-----

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1353 2	4 9	Y	4			17
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1055 2	3 9	Y	3			20
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1069 2	4 9	Y	4			24
04		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002 2		Y	-0-	22 1		2
05		1054 N	517	-0-	-537	-0-	516 2	1 9	Y	1			3
06		1020 N	717	-0-	-303	-0-	714 2	3 9	Y	3			6
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9	Y	1			7
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148 2	1 9	Y	1			8
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 9	Y	1			9
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	852 2	1 9	Y	1			10
11		720 N	650	-0-	-70	-0-	647 2	3 9	Y	3			13
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD: 10,515													
TOTAL CONDENSATE PROD:										22			

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
PERRY 21		WELL #:		3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8781 - 8987	
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		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1767 2	29 9	Y	26			102
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1608 2	24 9	Y	22			124
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1746 2	21 9	Y	19			143
04		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1507 2	9 9	Y	8	136 1		15
05		1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1129 2	6 9	Y	5			20
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204 2	15 9	Y	14			34
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1156 2	9 9	Y	8			42
08		775 N	696	-0-	-79	-0-	689 2	7 9	Y	6			48
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1478 2	7 9	Y	6			54
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1561 2	9 9	Y	8			62
*11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1525 2	14 9	Y	13			75
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		16,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		135							

MCMULLAN, JOE WYLLIE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9036 - 9229	
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-		-0-	
02		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-	
03		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-		-0-	
04		2910 X	2575	-0-	-335	-0-	2575 2		N	-0-		-0-	
05		3007 X	1483	-0-	-1524	-0-	1483 2		N	-0-		-0-	
06		2910 X	2667	-0-	-243	-0-	2667 2		N	-0-		-0-	
07		2697 X	2510	-0-	-187	-0-	2510 2		N	-0-		-0-	
08		2697 X	2588	-0-	-109	-0-	2588 2		N	-0-		-0-	
09		2670 X	1955	-0-	-715	-0-	1955 2		N	-0-		-0-	
10		2759 X	2038	-0-	-721	-0-	2038 2		N	-0-		-0-	
11		2670 X	2153	-0-	-517	-0-	2153 2		N	-0-		-0-	
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		41	RRCID ->	218254	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	7637 - 9346	
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	983 2	3 9	N	3		4	
02		754 N	729	-0-	-25	-0-	728 2	1 9	N	1	4 1	1	
03		775 N	733	-0-	-42	-0-	731 2	2 9	N	2		3	
04		960 N	714	-0-	-246	-0-	712 2	2 9	N	2	4 1	1	
05		775 N	722	-0-	-53	-0-	721 2	1 9	N	1		2	
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	860 2	1 9	N	1		3	
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 2	2 9	N	2	4 1	1	
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	860 2	1 9	N	1		2	
09		870 N	762	-0-	-108	-0-	761 2	1 9	N	1		3	
10		837 N	778	-0-	-59	-0-	776 2	2 9	N	2	4 1	1	
11		840 N	773	-0-	-67	-0-	770 2	3 9	N	3		4	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:		8,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							



OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

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		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-			-0-
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-			-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1423	-0-	-287	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

01		3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-			-0-
03		3317 X	2064	-0-	-1253	-0-	2064 2	N	-0-			-0-
04		3180 X	2927	-0-	-253	-0-	2927 2	N	-0-			-0-
05		3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	2277 2	N	-0-			-0-
06		3240 X	2230	-0-	-1010	-0-	2230 2	N	-0-			-0-
07		3348 X	2520	-0-	-828	-0-	2520 2	N	-0-			-0-
08		3038 X	2347	-0-	-691	-0-	2347 2	N	-0-			-0-
09		2940 X	1843	-0-	-1097	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	N	-0-			-0-
*11		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2	N	-0-			-0-
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1832 2	10 9	N	9		14
02		1711 N	1678	-0-	-33	-0-	1671 2	7 9	N	6	15 1	5
03		1953 N	1648	-0-	-305	-0-	1641 2	7 9	N	6		11
04		1770 N	1242	-0-	-528	-0-	1235 2	7 9	N	6	15 1	2
05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874 2	8 9	N	7		9
06		1590 N	1245	-0-	-345	-0-	1241 2	4 9	N	4		13
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1609 2	4 9	N	4	15 1	2
08		1891 N	1256	-0-	-635	-0-	1249 2	7 9	N	6		8
09		1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1213 2	7 9	N	6		14
10		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1527 2	7 9	N	6	15 1	5
*11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2097 2	12 9	N	11		16
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		16

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//	360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	42	RRCID ->	218428	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	7635 - 9183	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057 2	N	-0-			-0-
02		1972 N	1577	-0-	-395	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	1562	-0-	-546	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
04		1980 N	1395	-0-	-585	-0-	1395 2	N	-0-			-0-
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1309	-0-	-191	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663 2	N	-0-			-0-
09		1320 N	1037	-0-	-283	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1432	-0-	-188	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062 - 9373	
01		2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2029 2	13 9	Y	12		19
02		1856 N	1794	-0-	-62	-0-	1785 2	9 9	Y	8	20 1	7
03		1798 N	1487	-0-	-311	-0-	1478 2	9 9	Y	8		15
04		1980 N	1398	-0-	-582	-0-	1390 2	8 9	Y	7	19 1	3
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2253 2	10 9	Y	9		12
06		1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1267 2	7 9	Y	6		18
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860 2	4 9	Y	4	19 1	3
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768 2	8 9	Y	7		10
09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1996 2	9 9	Y	8		18
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2035 2	10 9	Y	9	20 1	7
*11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1692 2	17 9	Y	15		22
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			19,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			93			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 - 9129	
01		2220 X	1839	-0-	-381	-0-	1838 2	1 9	Y	1		1
02		1798 X	1636	-0-	-162	-0-	1636 2		Y	-0-	1 1	-0-
03		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2081 2	1 9	Y	1		1
04		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		Y	-0-	1 1	-0-
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2603 2	1 9	Y	1		1
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		Y	-0-		1
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-	1 1	-0-
08		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3965 2	1 9	Y	1		1
09		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		Y	-0-		1
10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		Y	-0-	1 1	-0-
*11		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2662 2	1 9	Y	1		1
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			31,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	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 CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1922 N	950	-0-	-972	-0-	944 2	6 9	Y	5	8
02	1740 N	702	-0-	-1038	-0-	699 2	3 9	Y	3	3
03	1364 N	696	-0-	-668	-0-	693 2	3 9	Y	3	6
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	645 2	3 9	Y	3	1
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749 2	4 9	Y	4	5
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	654 2	2 9	Y	2	7
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9	Y	2	1
08	744 N	661	-0-	-83	-0-	658 2	3 9	Y	3	4
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	530 2	4 9	Y	4	8
10	775 N	512	-0-	-263	-0-	509 2	3 9	Y	3	3
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	597 2	7 9	Y	6	9
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		7,486			TOTAL CONDENSATE PROD:				38	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 - 9211
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2858 2	24 9	Y	22		35
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2457 2	14 9	Y	13	36 1	12
03	2325 N	2205	-0-	-120	-0-	2187 2	18 9	Y	16		28
04	2520 N	2085	-0-	-435	-0-	2070 2	15 9	Y	14	36 1	6
05	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	2522 2	17 9	Y	15		21
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2386 2	12 9	Y	11		32
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2880 2	9 9	Y	8	35 1	5
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2140 2	15 9	Y	14		19
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2650 2	17 9	Y	15		34
10	3100 N	3453	-0-	353	353	3436 2	17 9	Y	15	36 1	13
*11	3000 N	3018	-0-	18	371	2989 2	29 9	Y	26		39
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		28,762			TOTAL CONDENSATE PROD:				169		

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 - 9334
01	2511 N	2094	-0-	-417	-0-	2091 2	3 9	Y	3		5
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2296 2	3 9	Y	3	6 1	2
03	3100 N	3364	-0-	264	264	3362 2	2 9	Y	2		4
04	2040 N	1746	-0-	-294	-0-	1743 2	3 9	Y	3	6 1	1
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2575 2	2 9	Y	2		3
06	2520 X	1768	-0-	-752	-0-	1766 2	2 9	Y	2		5
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2161 2	1 9	Y	1	5 1	1
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397 2	2 9	Y	2		3
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3782 2	2 9	Y	2		5
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3425 2	3 9	Y	3	6 1	2
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3599 2	4 9	Y	4		6
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		30,224			TOTAL CONDENSATE PROD:				27		

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			N	-0-			-0-
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-			-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-			-0-
04		1950 N	1249	-0-	-701	-0-	1249 2			N	-0-			-0-
05		2015 N	939	-0-	-1076	-0-	939 2			N	-0-			-0-
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N	-0-			-0-
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			N	-0-			-0-
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-			-0-
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			N	-0-			-0-
10		1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350 2			N	-0-			-0-
11		1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1618 2			N	-0-			-0-
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:	51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067	-	9191
01		2759 X	2111	-0-	-648	-0-	2111 2			N	-0-		-0-
02		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2			N	-0-		-0-
03		2759 X	2261	-0-	-498	-0-	2261 2			N	-0-		-0-
04		2460 X	2423	-0-	-37	-0-	2423 2			N	-0-		-0-
05		3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741 2			N	-0-		-0-
06		2910 X	2358	-0-	-552	-0-	2358 2			N	-0-		-0-
07		3007 X	2539	-0-	-468	-0-	2539 2			N	-0-		-0-
08		2728 X	2354	-0-	-374	-0-	2354 2			N	-0-		-0-
09		2640 X	2217	-0-	-423	-0-	2217 2			N	-0-		-0-
10		2728 X	2202	-0-	-526	-0-	2202 2			N	-0-		-0-
*11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2			N	-0-		-0-
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,155				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9052	-	9306
01		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2			N	-0-		-0-
02		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2			N	-0-		-0-
03		2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2905 2			N	-0-		-0-
04		3000 X	2910	-0-	-90	-0-	2910 2			N	-0-		-0-
05		3131 X	2343	-0-	-788	-0-	2343 2			N	-0-		-0-
06		3030 X	3007	-0-	-23	-0-	3007 2			N	-0-		-0-
07		3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2605 2			N	-0-		-0-
08		3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2590 2			N	-0-		-0-
09		3000 X	2331	-0-	-669	-0-	2331 2			N	-0-		-0-
10		3100 X	2641	-0-	-459	-0-	2641 2			N	-0-		-0-
11		3000 X	2405	-0-	-595	-0-	2405 2			N	-0-		-0-
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,750				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC				800311						
HENNDERSON, JOHN LEE JR A		WELL #:		4	RRCID -> 158747	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7626	- 8922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 X	511	-0-	-326	-0-	29 1	482 3	N	-0-
02		783 X	555	-0-	-228	-0-	32 1	523 3	N	-0-
03		868 X	868	-0-	-0-	-0-	50 1	818 3	N	-0-
04		810 X	806	-0-	-4	-0-	46 1	760 3	N	-0-
05		806 X	804	-0-	-2	-0-	46 1	758 3	N	-0-
06		840 X	762	-0-	-78	-0-	44 1	718 3	N	-0-
07		868 X	741	-0-	-127	-0-	43 1	698 3	N	-0-
08		868 X	778	-0-	-90	-0-	45 1	733 3	N	-0-
09		810 X	746	-0-	-64	-0-	43 1	703 3	N	-0-
10		806 X	754	-0-	-52	-0-	43 1	711 3	N	-0-
11		750 X	740	-0-	-10	-0-	43 1	697 3	N	-0-
12		775 X	772	-0-	-3	-0-	44 1	728 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENNDERSON, 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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

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	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HENDERSON, 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)			//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
SOGO III LLC			//CONT.//		800311							
HENNDERSON, JOHN LEE JR.			WELL #:		8	RRCID -> 183954		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578 - 7957
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A			WELL #:		5	RRCID -> 185445		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727 - 9352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MCMULLAN, R. B. A			WELL #:		6	RRCID -> 185452		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511 - 9244
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

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	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SOGO III LLC		//CONT.//		800311											
HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		12	RRCID ->	202900	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	8964 - 9378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79 1	1295 3	N		-0-				-0-
02		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	74 1	1212 3	N		-0-				-0-
03		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	79 1	1294 3	N		-0-				-0-
04		1320 X	1312	-0-	-8	-0-	75 1	1237 3	N		-0-				-0-
05		1364 X	1334	-0-	-30	-0-	77 1	1257 3	N		-0-				-0-
06		1320 X	1305	-0-	-15	-0-	75 1	1230 3	N		-0-				-0-
07		1364 X	1237	-0-	-127	-0-	71 1	1166 3	N		-0-				-0-
08		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	80 1	1316 3	N		-0-				-0-
09		1320 X	1295	-0-	-25	-0-	74 1	1221 3	N		-0-				-0-
10		1364 X	1312	-0-	-52	-0-	75 1	1237 3	N		-0-				-0-
11		1350 X	1227	-0-	-123	-0-	71 1	1156 3	N		-0-				-0-
12		1395 X	1235	-0-	-160	-0-	71 1	1164 3	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				15,686			TOTAL CONDENSATE PROD:								-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LOJON (STRAWN)				54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
DOYAL, BOBBY & ETHYL				227661											
DOYAL, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	054895	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	N/A			
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCCULLOCH				
FINLAY, MIKE				268580							
FINLAY, JAMES JR.		WELL #:		1	RRCID -> 073088	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH 1332	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	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-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FROST, E. W.				287595			CNTY: MCCULLOCH				
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-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				369162			CNTY: MCCULLOCH				
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-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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) 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	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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOLLAO PROPERTIES LLC				474275											
CAYLER, WARREN		WELL #:		1	RRCID -> 018994	COMPL. DATE 12/02/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 976 - 986							
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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, CHARLES M.				790250											
RANDALS, D. C.		WELL #:		1	RRCID -> 018996	COMPL. DATE 11/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1347 - 1365							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LONESOME REEF (WOLFCAMP)				54648 475	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION						
COG OPERATING LLC				166150									
SUGG 29				WELL #: 3	RRCID -> 275362	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5230	- 6120				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	3625	-0-	3625	98963	25 1	3566 3	Y	31	94	1		51
						34 9							
02	0 W	3366	-0-	3366	102329	28 1	3309 3	Y	26				77
						29 9							
03	0 W	3678	-0-	3678	106007	28 1	3622 3	Y	25				102
						28 9							
04	0 W	3489	-0-	3489	109496	29 1	3441 3	Y	17				119
						19 9							
05	0 W	3551	-0-	3551	113047	3532 3	19 9	Y	17	73	1		63
06	0 W	3179	-0-	3179	116226	28 1	3134 3	Y	15				78
						17 9							
07	0 W	3319	-0-	3319	119545	27 1	3275 3	Y	15				93
						17 9							
08	0 W	2895	-0-	2895	122440	28 1	2852 3	Y	14				107
						15 9							
09	0 W	2765	-0-	2765	125205	27 1	2712 3	Y	24	71	1		60
						26 9							
10	0 W	2512	-0-	2512	127717	2506 3	6 9	Y	5				65
11	0 W	2104	-0-	2104	129821	30 1	2074 3	Y	-0-				65
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	129821			Y	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:		34,483								TOTAL CONDENSATE PROD:		189	

GANADOR OPERATING, LLC				293514			CNTY: IRION						
SUGG 29 NE				WELL #: 5	RRCID -> 275424	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH 6755	PERF. 4965	- 6462				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEADCO PROPERTIES				556500			CNTY: IRION						
SUGG 3063 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 205950	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 7475	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			35
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			35
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			35
04		1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2		N	-0-			35
05		2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2		N	-0-			35
06		1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890	2		N	-0-			35
07		1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2		N	-0-			35
08		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2		N	-0-			35
09		1890 N	1562	-0-	-328	-0-	1562	2		N	-0-			35
10		1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2		N	-0-			35
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			35
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 22,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WTG EXPLORATION 945220  
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

01		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2		Y	-0-			112
02		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2		Y	-0-			112
03		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2		Y	-0-			112
04		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2		Y	-0-			112
05		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2		Y	-0-			112
06		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2		Y	-0-			112
07		9238 X	6430	-0-	-2808	-0-	6430	2		Y	-0-			112
08		8959 X	5851	-0-	-3108	-0-	5851	2		Y	-0-			112
09		7380 X	5274	-0-	-2106	-0-	5274	2		Y	-0-			112
10		7564 X	6104	-0-	-1460	-0-	6104	2		Y	-0-			112
11		7320 X	5389	-0-	-1931	-0-	5389	2		Y	-0-			112
12		6417 X	5445	-0-	-972	-0-	5445	2		Y	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 85,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			74
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			74
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			74
04		1530 N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2		Y	-0-			74
05		1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2		Y	-0-			74
06		1350 N	1178	-0-	-172	-0-	1178	2		Y	-0-			74
07		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145	2		Y	-0-			74
08		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2		Y	-0-			74
09		1170 N	827	-0-	-343	-0-	827	2		Y	-0-			74
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			74
11		1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2		Y	-0-			74
*12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220										
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	208519	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5493 - 9276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		Y	-0-			9
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			9
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			9
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			9
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			9
06		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		Y	-0-			9
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-			9
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			9
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-			9
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			9
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-			9
*12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		12,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNCLE CECIL		WELL #:		3	RRCID ->	209167	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5217 - 5472		
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-		28		
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-		28		
03	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	1722	2		Y	-0-		28		
04	2310 N	977	-0-	-1333	-0-	977	2		Y	-0-		28		
05	2387 N	1016	-0-	-1371	-0-	1016	2		Y	-0-		28		
06	1680 N	949	-0-	-731	-0-	949	2		Y	-0-		28		
07	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	2		Y	-0-		28		
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	933	2		Y	-0-		28		
09	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2		Y	-0-		28		
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-		28		
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2		Y	-0-		28		
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-		28		
TOTAL GAS PROD:		15,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220									
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		3	RRCID ->	218621	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4129 - 5771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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-		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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID ->	225791	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5751	PERF. 4838 - 5008	
01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2		Y	-0-	4	
02	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2		Y	-0-	4	
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2		Y	-0-	4	
04	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2		Y	-0-	4	
05	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		Y	-0-	4	
06	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2		Y	-0-	4	
07	10385 X	6677	-0-	-3708	-0-	6677	2		Y	-0-	4	
08	9734 X	5892	-0-	-3842	-0-	5892	2		Y	-0-	4	
09	8250 X	5663	-0-	-2587	-0-	5663	2		Y	-0-	4	
10	7719 X	5749	-0-	-1970	-0-	5749	2		Y	-0-	4	
11	7470 X	5536	-0-	-1934	-0-	5536	2		Y	-0-	4	
12	6665 X	5863	-0-	-802	-0-	5863	2		Y	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		89,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
AUNT JOSIE STATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	255523	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4756	PERF. 2820 - 3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 3			N	-0-		80
02	232 N	140	-0-	-92	-0-	140 3			N	-0-		80
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-		80
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-		80
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		80
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3			N	-0-		80
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3			N	-0-		80
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3			N	-0-		80
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3			N	-0-		80
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-		80
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		80
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			2,139	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STAR PRODUCTION, INC.		815108		RRCID ->		119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5876 - 5924	
HARRIS ESTATE		WELL #:		2								
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	3			Y	-0-		174
02	DLQ G-10	243	-0-	243	506	243 3			Y	-0-		174
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
04	506 O	37	-0-	-469	506	37 3			Y	-0-		174
05	506 O	-0-	-0-	-506	506				Y	-0-		174
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	506				Y	-0-		174
TOTAL GAS PROD:			543	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LYGAY STAR PRODUCTION, INC. HARRIS ESTATE		//CONT.// //CONT.//	55906 001 815108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COKE						
		WELL #:	3	RRCID -> 119112	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 5945	-	5980			
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	141	-0-	141	141	3	Y	-0-			25
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	272	131	3	Y	-0-		25
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	272		Y	-0-			25
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	292	20	3	Y	-0-		25
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	292		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			292	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M. M. W. (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. MAYFIELD, STANLEY B.			56267 250 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
		WELL #:	8	RRCID -> 071319	COMPL. DATE 05/04/1977	TOTAL DEPTH 3455	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAKER "38"			WELL #:	13	RRCID -> 076903	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3131	-	3189		
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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	655	1	260	3	N	-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	619	1	205	3	N	-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	705	1	150	3	N	-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	610	1	146	3	N	-0-
05	682	N	14	-0-	-668	-0-	12	1	2	3	N	-0-
06	660	N	402	-0-	-258	-0-	332	1	70	3	N	-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	535	1	127	3	N	-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	490	1	125	3	N	-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	580	1	107	3	N	-0-
10	651	N	135	-0-	-516	-0-	123	1	12	3	N	-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	447	1	71	3	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			6,383	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		13	RRCID ->	079271	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3184 - 3243
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	40	1	494	2	N	1	19
02	300 N	603	-0-	303	838	50	1	551	2	N	2	21
03	1465 N	627	-0-	-838	-0-	41	1	586	2	N	-0-	21
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	N	-0-	21
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	619	2	N	5	13 1
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	N	1	14
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	N	-0-	14
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	N	-0-	14
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-	14
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	46	1	581	2	N	3	17
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	N	1	18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		6,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	2916 - 3150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	1
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	329	-0-	329	329	24	1	304	2	N	1	9
02	609 N	280	-0-	-329	-0-	23	1	256	2	N	1	10
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-	10
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-	10
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	284	2	N	3	6
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	N	-0-	6
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-	6
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-	6
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	6
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	275	2	N	2	8
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	1	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		19	RRCID ->	103308	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3025 -	3178
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	10	1	128	2	N	1	8
02	170 N	31	-0-	-139	-0-	3	1	28	2	N	-0-	8
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-	8
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-	8
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-	5
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	N	-0-	5
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	5
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	5
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	5
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	1	6
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		586		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029		
M	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	DLQ G-10	500	-0-	500	500	37 1	462 2	N	1	15
02	864 N	364	-0-	-500	-0-	1 9 30 1	333 2	N	1	16
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1 9 36 1	520 2	N	-0-	16
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35 1	521 2	N	-0-	16
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	606 2	N	6	9
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7 9 37 1	565 2	N	1	10
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	1 9 48 1	722 2	N	-0-	10
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	49 1	720 2	N	-0-	10
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	53 1	681 2	N	-0-	10
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	52 1	662 2	N	4	14
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	4 9 55 1	649 2	N	1	15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		6,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334		
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	DLQ G-10	474	-0-	474	474	35 1	438 2	N	1	12
02	829 N	355	-0-	-474	-0-	1 9 29 1	325 2	N	1	13
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 9 28 1	401 2	N	-0-	13
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	385 2	N	-0-	13
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27 1	406 2	N	4	8
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	4 9 24 1	359 2	N	-0-	8
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30 1	448 2	N	-0-	8
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	458 2	N	-0-	8
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	34 1	434 2	N	-0-	8
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35 1	440 2	N	3	11
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	3 9 36 1	428 2	N	-0-	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		4,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041		
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	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128		RRCID -> 124725		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299								
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	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	100 1	1238 2	N	N	4					37
02		900 N	1180	-0-	280	1622	98 1	1079 2	N	N	3					40
03		2916 N	1294	-0-	-1622	-0-	85 1	1209 2	N	N	-0-					40
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	78 1	1179 2	N	N	-0-					40
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	83 1	1270 2	N	N	11	28	1			23
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	12 9									
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	79 1	1189 2	N	N	2					25
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	2 9									
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	86 1	1274 2	N	N	-0-					25
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	88 1	1286 2	N	N	-0-					25
*11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	97 1	1236 2	N	N	-0-					25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102 1	1286 2	N	N	9					34
				-0-	-0-	-0-	10 9									
				-0-	-0-	-0-	110 1	1303 2	N	N	2					36
				-0-	-0-	-0-	2 9									
TOTAL GAS PROD:		14,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				31						

HENRY PETROLEUM LLC		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 059264		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	N	-0-					-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	N	-0-					-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	N	-0-					-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	N	-0-					-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	N	-0-					-0-
08		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	N	-0-					-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	N	-0-					-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	N	-0-					-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	N	-0-					-0-
*12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ESTES, KAY		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		RRCID -> 124724		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
ESTES, KAY		WELL #: 2		RRCID -> 127243		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957					
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
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	464 N	352	-0-	-112	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESTES, KAY		WELL #: 6R		RRCID -> 184168		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887					
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
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07	403 N	68	-0-	-335	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	540 N	14	-0-	-526	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESTES, KAY		WELL #: 7		RRCID -> 191656		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	3	N	-0-			102
02	580 N	471	-0-	-109	-0-	471	3	N	-0-			102
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3	N	-0-			102
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	74	4	102
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			102
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			102
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3	N	-0-			102
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3	N	-0-			102
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3	N	-0-			102
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3	N	-0-			102
11	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	3	N	-0-			102
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	238	3	N	-0-			102
TOTAL GAS PROD: 5,613												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			99
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			99
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			99
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	3	4	99
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			99
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			99
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			99
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			99
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			99
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			99
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			99
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			99
TOTAL GAS PROD: 368												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-			164
02	667 N	522	-0-	-145	-0-	522	3	Y	-0-			164
03	837 N	594	-0-	-243	-0-	594	3	Y	-0-			164
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	537	3	Y	-0-	49	4	164
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3	Y	-0-			164
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	3	Y	-0-			164
07	T. A.	246	-0-	246	246	246	3	Y	-0-			164
08	T. A.	262	-0-	262	508	262	3	Y	-0-			164
09	T. A.	318	-0-	318	826	318	3	Y	-0-			164
10	T. A.	319	-0-	319	1145	319	3	Y	-0-			164
11	1416 X	271	-0-	-1145	-0-	271	3	Y	-0-			164
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	Y	-0-			164
TOTAL GAS PROD: 4,937												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

M. P. I. (STRAWN)		//CONT.//		56308 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7988 -	8018
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MANULIK (CLEARFORK)				57225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
OSBORN HEIRS COMPANY				627140									
CHILDRESS		WELL #:		2102U	RRCID ->	220300	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	3348 -	3506
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHILDRESS		WELL #:		2103	RRCID ->	250745	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3345 -	3498		
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	341	N	223	-0-	-118	-0-	179	3	44	9	N	40	172	1	49
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	184	3	88	9	N	80	1	8	128
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	194	3	88	9	N	80	180	1	28
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	173	3	75	9	N	68	7	8	89
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	189	3	47	9	N	43			132
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	192	3	55	9	N	50			182
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	238	3	83	9	N	75	173	1	83
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	237	3	112	9	N	102		1	185
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	224	3	84	9	N	76	182	1	79
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	203	3	68	9	N	62			141
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	294	3	89	9	N	81	179	1	40
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	221	3	67	9	N	61	3	8	98
TOTAL GAS PROD:				3,428	TOTAL CONDENSATE PROD:								818		

OIL AND GAS DIVISION

MARJORIE MAY (CROSSCUT) DELFIN OPERATING, LLC RUSSELL "C"		57557 500 212175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MENARD								
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
					WELL #: 2	RRCID -> 262737	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2821	-	2828		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			16
08		14B2 EXT	93	-0-	93	93	43 2	50 9	N	45			61
09		14B2 EXT	141	-0-	141	234	115 2	26 9	N	24			85
10		14B2 EXT	142	-0-	142	376	113 2	29 9	N	26			111
*11		435	163	-0-	-272	104	143 2	20 9	N	18			129
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	104			N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			539			TOTAL CONDENSATE PROD:			128				

RUSSELL 'C'		57557 500 212175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MENARD								
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
					WELL #: 5	RRCID -> 267969	COMPL. DATE 11/27/2012	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2730	-	2735		
01		403 N	276	-0-	-127	-0-	276 3		N	-0-			-0-
02		348 N	241	-0-	-107	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-			-0-
06		270 N	125	-0-	-145	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
10		465 N	239	-0-	-226	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*11		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARY SHIRK (WOLFCAMP) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. MARY SHIRK		58022 500 806470	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON								
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
					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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAYER (WOLFCAMP)		58633 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 141708		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5801 - 5815	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	N	1	1 1	1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	N	1	1 1	1
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	N	1	1 1	1
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	N	1	1 1	1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	1	1 1	1
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	N	1	1 1	1
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	11 1	229 3	N	1	1 1	1
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	2	1 1	2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	1	2 1	1
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	11 1	215 3	N	1	1 1	1
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

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	713 X	396	-0-	-317	-0-	396 3		N	-0-		-0-
02	464 X	309	-0-	-155	-0-	309 3		N	-0-		-0-
03	496 X	315	-0-	-181	-0-	315 3		N	-0-		-0-
04	390 X	385	-0-	-5	-0-	385 3		N	-0-		-0-
05	403 X	347	-0-	-56	-0-	347 3		N	-0-		-0-
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
11	930 X	171	-0-	-759	-0-	171 3		N	-0-		-0-
12	961 X	164	-0-	-797	-0-	164 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER		58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		027200									
		WELL #: 5A		RRCID -> 217797		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 6873 - 7210	
01	310 N	96	-0-	-214	-0-	96 3		N	-0-		-0-
02	174 N	77	-0-	-97	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-		-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-		-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 X	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-			-0-
02		116 X	77	-0-	-39	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03		124 X	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
05		93 X	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
06		90 X	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-
07		93 X	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08		93 X	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09		90 X	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10		93 X	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
11		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*12		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-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		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,793	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

01		465 X	179	-0-	-286	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02		435 X	154	-0-	-281	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03		279 X	157	-0-	-122	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04		240 X	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-			-0-
05		186 X	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
06		180 X	131	-0-	-49	-0-	131 3		N	-0-			-0-
07		186 X	115	-0-	-71	-0-	115 3		N	-0-			-0-
08		186 X	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09		180 X	110	-0-	-70	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10		186 X	117	-0-	-69	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*12		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
02		2175 X	1697	-0-	-478	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
03		2325 X	1732	-0-	-593	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
04		2070 X	1374	-0-	-696	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
05		2139 X	938	-0-	-1201	-0-	938 3		N	-0-			-0-
06		2070 X	708	-0-	-1362	-0-	708 3		N	-0-			-0-
07		1829 X	654	-0-	-1175	-0-	654 3		N	-0-			-0-
08		1736 X	688	-0-	-1048	-0-	688 3		N	-0-			-0-
09		1380 X	636	-0-	-744	-0-	636 3		N	-0-			-0-
10		930 X	893	-0-	-37	-0-	893 3		N	-0-			-0-
11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
*12		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,756		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
07		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
09		510 X	438	-0-	-72	-0-	438 3		N	-0-			-0-
10		527 X	336	-0-	-191	-0-	336 3		N	-0-			-0-
11		510 X	440	-0-	-70	-0-	440 3		N	-0-			-0-
12		496 X	378	-0-	-118	-0-	378 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,509		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			672		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MAYER		WELL #:		8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	6909 - 7202
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 X	111	-0-	-106	-0-	111 3	N	-0-			-0-
02		203 X	103	-0-	-100	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03		186 X	105	-0-	-81	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04		150 X	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-			-0-
05		124 X	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06		120 X	87	-0-	-33	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07		124 X	77	-0-	-47	-0-	77 3	N	-0-			-0-
08		124 X	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-			-0-
09		120 X	73	-0-	-47	-0-	73 3	N	-0-			-0-
10		124 X	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-			-0-
11		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*12		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,272				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID ->			120279	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	6583 - 7706
MAYER RANCH "Q"		WELL #:		15									
01	DLQ	G-10	823	-0-	823	823	53 1	766 3	N	4	2 1		6
02		1257 N	434	-0-	-823	-0-	28 1	403 3	N	3	5 1		4
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	50 1	693 3	N	4	4 1		4
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	51 1	709 3	N	3	4 1		3
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	654 3	N	3	2 1		4
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	46 1	622 3	N	2	2 1		4
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	45 1	583 3	N	3	2 1		5
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1	557 3	N	1	2 1		4
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	40 1	532 3	N	1	2 1		3
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	43 1	594 3	N	1	1 1		3
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	45 1	602 3	N	3	3 1		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			7,236				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER RANCH "EEE"		WELL #:		97	RRCID ->	122258	COMPL. DATE	09/18/1986	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 6752 - 7063		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	36	1	754	3	N	3	2 1	3
02	1530 N	737	-0-	-793	-0-	37	1	698	3	N	2	2 1	3
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	N	2	2 1	3
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	661	3	N	2	2 1	3
05	775 N	573	-0-	-202	-0-	28	1	543	3	N	2	2 1	3
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	25	1	491	3	N	2	2 1	3
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	2	2 1	3
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	2	2 1	3
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	2	3 1	2
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	28	1	560	3	N	3	2 1	3
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	2	2 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	056171	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
MAYER ESTATE													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TRIPLE G OIL & GAS				870388							
MAYER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 081994	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 6972	- 7244		
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		356 N	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-		4
02		319 N	286	-0-	-33	286 2		N	-0-		4
03		373 N	373	-0-	-0-	373 2		N	-0-		4
04		347 N	347	-0-	-0-	347 2		N	-0-		4
05		310 N	290	-0-	-20	290 2		N	-0-		4
06		360 N	332	-0-	-28	332 2		N	-0-		4
07		372 N	302	-0-	-70	302 2		N	-0-		4
08		292 N	292	-0-	-0-	292 2		N	-0-		4
09		285 N	285	-0-	-0-	285 2		N	-0-		4
10		310 N	228	-0-	-82	228 2		N	-0-		4
11		330 N	330	-0-	-0-	330 2		N	-0-		4
*12		337 N	337	-0-	-0-	337 2		N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			3,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 081995	COMPL. DATE 02/25/1979	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7011	- 7018		
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		1705 X	1621	-0-	-84	1621 2		N	-0-		-0-
02		1508 X	1081	-0-	-427	1081 2		N	-0-		-0-
03		1612 X	1563	-0-	-49	1563 2		N	-0-		-0-
04		1624 X	1624	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
05		1612 X	1593	-0-	-19	1593 2		N	-0-		-0-
06		1560 X	1449	-0-	-111	1449 2		N	-0-		-0-
07		1674 X	1486	-0-	-188	1486 2		N	-0-		-0-
08		1674 X	1487	-0-	-187	1487 2		N	-0-		-0-
09		1620 X	1346	-0-	-274	1346 2		N	-0-		-0-
10		1581 X	1481	-0-	-100	1481 2		N	-0-		-0-
11		1440 X	1395	-0-	-45	1395 2		N	-0-		-0-
12		1488 X	1378	-0-	-110	1378 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER RANCH A		WELL #:		4	RRCID -> 081996	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6780	- 6890		
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		178 N	178	-0-	-0-	178 2		N	-0-		8
02		154 N	154	-0-	-0-	154 2		N	-0-		8
03		682 N	682	-0-	-0-	682 2		N	-0-		8
04		180 N	155	-0-	-25	155 2		N	-0-		8
05		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-		8
06		744 N	744	-0-	-0-	744 2		N	-0-		8
07		285 N	285	-0-	-0-	285 2		N	-0-		8
08		706 N	706	-0-	-0-	706 2		N	-0-		8
09		171 N	171	-0-	-0-	171 2		N	-0-		8
10		279 N	157	-0-	-122	157 2		N	-0-		8
11		690 N	147	-0-	-543	147 2		N	-0-		8
12		186 N	178	-0-	-8	178 2		N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			3,723	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TRIPLE G OIL & GAS		//CONT.//		870388									
MAYER RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6687 -	6693
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2	N	-0-			40	
02		638 N	621	-0-	-17	-0-	621 2	N	-0-			40	
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			40	
04		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2	N	-0-			40	
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			40	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			40	
07		682 N	582	-0-	-100	-0-	582 2	N	-0-			40	
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			40	
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			40	
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			40	
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			40	
*12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:		7,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH B		WELL #:		6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6648 -	6948
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		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-			-0-	
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-	
10		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
11		630 N	561	-0-	-69	-0-	561 2	N	-0-			-0-	
12		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		WELL #:		1	RRCID ->	060044	COMPL. DATE	10/27/1974	TOTAL DEPTH	7260	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		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-		
02		261 X	147	-0-	-114	-0-	147 2	N	-0-			-0-		
03		279 X	154	-0-	-125	-0-	154 2	N	-0-			-0-		
04		270 X	150	-0-	-120	-0-	150 2	N	-0-			-0-		
05		186 X	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-			-0-		
06		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-		
07		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-		
08		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-		
09		180 X	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-			-0-		
10		186 X	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-			-0-		
11		180 X	151	-0-	-29	-0-	151 2	N	-0-			-0-		
*12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-				-0-	
02		261 N	144	-0-	-117	-0-	144	2				N	-0-				-0-	
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2				N	-0-				-0-	
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2				N	-0-				-0-	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-				-0-	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-				-0-	
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-				-0-	
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-				-0-	
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2				N	-0-				-0-	
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2				N	-0-				-0-	
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2				N	-0-				-0-	
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,962														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-				-0-	
02		232 N	135	-0-	-97	-0-	135	2				N	-0-				-0-	
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2				N	-0-				-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-				-0-	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-				-0-	
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-				-0-	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-				-0-	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-				-0-	
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-				-0-	
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2				N	-0-				-0-	
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2				N	-0-				-0-	
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,837														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-				-0-	
02		261 N	147	-0-	-114	-0-	147	2				N	-0-				-0-	
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2				N	-0-				-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-				-0-	
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-				-0-	
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-				-0-	
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-				-0-	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-				-0-	
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2				N	-0-				-0-	
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2				N	-0-				-0-	
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2				N	-0-				-0-	
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,009														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479									
MAYER RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	174 N	105	-0-	-69	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	232 N	134	-0-	-98	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6971 - 7009		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	174 N	96	-0-	-78	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-				-0-				
02		290 N	164	-0-	-126	-0-	164	2				N	-0-				-0-				
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2				N	-0-				-0-				
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-				-0-				
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-				-0-				
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-				-0-				
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-				-0-				
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-				-0-				
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-				-0-				
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-				-0-				
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2				N	-0-				-0-				
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,239															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-				-0-				
02		435 N	272	-0-	-163	-0-	272	2				N	-0-				-0-				
03		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2				N	-0-				-0-				
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-				-0-				
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-				-0-				
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-				-0-				
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-				-0-				
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-				-0-				
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2				N	-0-				-0-				
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2				N	-0-				-0-				
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2				N	-0-				-0-				
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,703															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-				-0-				
02		232 N	135	-0-	-97	-0-	135	2				N	-0-				-0-				
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2				N	-0-				-0-				
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-				-0-				
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-				-0-				
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-				-0-				
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-				-0-				
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-				-0-				
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-				-0-				
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2				N	-0-				-0-				
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2				N	-0-				-0-				
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,837															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	261 N	154	-0-	-107	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	232 N	126	-0-	-106	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MAYER RANCH		MAYER RANCH		WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6979 - 7089		
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		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-	
02		232 N	135	-0-	-97	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-		-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-	
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-	
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		-0-	
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-		-0-	
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,837		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MAYER RANCH (STRAWN)		THOMPSON, J. CLEO		MAYER		WELL #:	2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8186 - 8270
						WELL #:	2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8186 - 8270
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		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		-0-	
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	14	3		Y	-0-		-0-	
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-		-0-	
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-		-0-	
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-		-0-	
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-		-0-	
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-		-0-	
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-		-0-	
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-		-0-	
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		Y	-0-		-0-	
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-		-0-	
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:						-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	10	1	183	3	N	2	2	1	6			
02	419 N	224	-0-	-195	-0-	11	1	211	3	N	2	2	1	6			
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	2	1	1	7			
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	1	2	1	6			
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	11	1	205	3	N	2	2	1	6			
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	199	3	N	2	1	1	7			
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	1	1	1	7			
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	1	1	1	7			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	1	2	1	6			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	189	3	N	1	1	1	6			
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	2	2	1	6			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			6			
TOTAL GAS PROD:		2,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

HILL-MAYER NNN										WELL #: 1		RRCID -> 116173		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299	
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2	1	31	3	N	-0-			-0-			
02	156 N	123	-0-	-33	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-			
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-			
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-			
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-			
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-			
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-			
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)		//CONT.//		58644 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HILL-MAYER III		WELL #:		2	RRCID ->	116599	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7181 - 7783		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	19	1	346	3	N	4	4	1	2
02	200 N	322	-0-	122	491	16	1	303	3	N	3	3	1	2
03	922 N	431	-0-	-491	-0-	23	1	404	3	N	4	2	1	4
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	3	4	1	3
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	3	4	1	2
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	20	1	377	3	N	4	2	1	4
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	3	3	1	4
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	2	3	1	3
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	3	3	1	3
10	434 N	128	-0-	-306	-0-	3	1	120	3	N	1	2	1	2
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	3			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC		58840 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON						
GULF-HUGHES "B"		870481											
		WELL #:		1	RRCID ->	131041	COMPL. DATE	10/00/1962	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2050 - 2250	
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	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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GULF HUGHES B		58840 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON						
		870481											
		WELL #:		2D	RRCID ->	131042	COMPL. DATE	11/00/1962	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2066 - 2194	
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	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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC GULF-HUGHES "B"		//CONT.// //CONT.//	58840 001 870481	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC GULF-HUGHES		//CONT.// //CONT.//	58840 001 870481	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON						
		WELL #:	9	RRCID -> 131409	COMPL. DATE 07/20/1938	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2195	- 2199				
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	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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HUGHES, ED S.		//CONT.// //CONT.//	58840 001 870481	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON						
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	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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		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-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		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-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE "A"		//CONT.// //CONT.//	58840 001 870481	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON							
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
-----													
WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200													
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	132857	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2195	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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	132858	COMPL. DATE	10/00/1953	TOTAL DEPTH	2167	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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE		//CONT.// 58840 001 //CONT.// 870481		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON										
		WELL #:	3	RRCID -> 132859	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2110	- 2242								
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	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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAILE		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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XOG OPERATING LLC RICKER B		945921 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
RICKER B		WELL #:		2	RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A						
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKER B		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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKER B		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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCCAMEY (DEVONIAN)		58840 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
BAYLOR OPERATING, LLC		058832												
LANE, J. F. -A-A/C 1		WELL #: 66		RRCID -> 046792		COMPL. DATE 08/15/1969		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #: 63		RRCID -> 134337		COMPL. DATE 04/01/1990		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			10
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			10
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			10
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	10 7		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 260238		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886						
SHIRK, J. H. -F-		WELL #: 11												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY 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	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

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					
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1		9
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		9
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		9
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	9 7	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MCKAY CREEK (CABALLOS)		59560 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108558		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136					
M	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	1271 #	535	-0-	-736	-0-	25	1	510	2	N	-0-		-0-
02	1189 #	293	-0-	-896	-0-	10	1	283	2	N	-0-		-0-
03	1271 #	249	-0-	-1022	-0-	8	1	241	2	N	-0-		-0-
04	990 #	223	-0-	-767	-0-	7	1	216	2	N	-0-		-0-
05	620 #	266	-0-	-354	-0-	7	1	259	2	N	-0-		-0-
06	510 #	230	-0-	-280	-0-	8	1	222	2	N	-0-		-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-		-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKAY CREEK "B"		5		RRCID -> 114645		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689					
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	1147 #	1054	-0-	-93	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-		-0-
02	1073 #	293	-0-	-780	-0-	10	1	283	2	Y	-0-		-0-
03	1147 #	249	-0-	-898	-0-	8	1	241	2	Y	-0-		-0-
04	1110 #	223	-0-	-887	-0-	7	1	216	2	Y	-0-		-0-
05	1147 #	266	-0-	-881	-0-	7	1	259	2	Y	-0-		-0-
06	1020 #	230	-0-	-790	-0-	8	1	222	2	Y	-0-		-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	Y	-0-		-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-		-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	Y	-0-		-0-
10	279 #	74	-0-	-205	-0-	2	1	72	2	Y	-0-		-0-
11	270 #	106	-0-	-164	-0-	2	1	62	2	Y	38	8 1	30
12	279 #	149	-0-	-130	-0-	2	1	38	2	Y	99	67 1	62
TOTAL GAS PROD:		3,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

OIL AND GAS DIVISION

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125223	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6162 - 6238	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 #	853	-0-	-2960	-0-	40 1	813 2	Y	-0-			-0-
02		2175 #	546	-0-	-1629	-0-	18 1	528 2	Y	-0-			-0-
03		1550 #	277	-0-	-1273	-0-	9 1	268 2	Y	-0-			-0-
04		1110 #	248	-0-	-862	-0-	8 1	240 2	Y	-0-			-0-
05		1147 #	264	-0-	-883	-0-	7 1	257 2	Y	-0-			-0-
06		840 #	209	-0-	-631	-0-	7 1	202 2	Y	-0-			-0-
07		589 #	251	-0-	-338	-0-	9 1	242 2	Y	-0-			-0-
08		317 R	317	-0-	-0-	-0-	8 1	309 2	Y	-0-			-0-
09		296 R	296	-0-	-0-	-0-	8 1	288 2	Y	-0-			-0-
10		296 R	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-			-0-
11		300 #	258	-0-	-42	-0-	9 1	249 2	Y	-0-			-0-
12		310 #	160	-0-	-150	-0-	7 1	153 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137587	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5754 - 6064	
01		1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1419 2	Y	-0-			-0-
02		899 #	403	-0-	-496	-0-	13 1	390 2	Y	-0-			-0-
03		1302 #	264	-0-	-1038	-0-	9 1	255 2	Y	-0-			-0-
04		1440 #	223	-0-	-1217	-0-	7 1	216 2	Y	-0-			-0-
05		1488 #	284	-0-	-1204	-0-	8 1	276 2	Y	-0-			-0-
06		1440 #	230	-0-	-1210	-0-	8 1	222 2	Y	-0-			-0-
07		434 #	251	-0-	-183	-0-	9 1	242 2	Y	-0-			-0-
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	Y	-0-			-0-
09		270 #	212	-0-	-58	-0-	6 1	206 2	Y	-0-			-0-
10		279 #	175	-0-	-104	-0-	2 1	72 2	Y	92	61 1		31
							101 9						
11		270 #	120	-0-	-150	-0-	2 1	62 2	Y	51	41 1		41
							56 9						
12		279 #	94	-0-	-185	-0-	2 1	38 2	Y	49	59 1		31
							54 9						
TOTAL GAS PROD:		4,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		192					

MCKAY CREEK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	1206 - 6296	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	251	-0-	251	2509	9 1	242 2	Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958											
MCKAY CREEK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	254851	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6760 - 6810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1147 #	695	-0-	-452	-0-	32	1	663	2	N	-0-			-0-
02		1073 #	281	-0-	-792	-0-	9	1	272	2	N	-0-			-0-
03		1147 #	249	-0-	-898	-0-	8	1	241	2	N	-0-			-0-
04		870 #	223	-0-	-647	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
05		775 #	266	-0-	-509	-0-	7	1	259	2	N	-0-			-0-
06		660 #	230	-0-	-430	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-
07		310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
08		3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	77	1	2933	2	N	-0-			-0-
09		2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	56	1	2032	2	N	-0-			-0-
10		769 R	769	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	162	85	1	77
							178	9							
11		1980 #	656	-0-	-1324	-0-	17	1	499	2	N	127	102	1	102
							140	9							
12		2046 #	457	-0-	-1589	-0-	15	1	306	2	N	124	148	1	78
							136	9							
TOTAL GAS PROD:			9,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			413					

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1938 - 6916			
01		1116 #	1052	-0-	-64	-0-	49	1	1003	2	N	-0-			-0-
02		1044 #	288	-0-	-756	-0-	10	1	278	2	N	-0-			-0-
03		1116 #	254	-0-	-862	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-
04		1080 #	248	-0-	-832	-0-	8	1	240	2	N	-0-			-0-
05		1116 #	274	-0-	-842	-0-	8	1	266	2	N	-0-			-0-
06		1020 #	230	-0-	-790	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-
07		310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
09		270 #	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
10		279 #	74	-0-	-205	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
11		270 #	106	-0-	-164	-0-	2	1	62	2	N	38	8	1	30
							42	9							
12		279 #	149	-0-	-130	-0-	2	1	38	2	N	99	67	1	62
							109	9							
TOTAL GAS PROD:			3,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			137					

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-			129
02	232 #	203	-0-	-29	-0-	203	3	N	-0-			129
03	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			129
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			129
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			129
06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			129
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			129
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			129
09	540 #	538	-0-	-2	-0-	538	3	N	-0-			129
10	558 #	540	-0-	-18	-0-	540	3	N	-0-			129
11	570 #	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-			129
12	589 #	429	-0-	-160	-0-	429	3	N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:			5,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
LINN OPERATING, INC. 501545  
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/24/2016 - PLUGGED			02/24/16					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

01	926 R	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	14	15	1	9
02	811 R	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13	15	1	7
03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	846	2	13	9	Y	12	10	1	9
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14	19	1	4
05	858 R	858	-0-	-0-	-0-	841	2	17	9	Y	15	11	1	8
06	879 R	879	-0-	-0-	-0-	867	2	12	9	Y	11	12	1	7
07	897 R	897	-0-	-0-	-0-	871	2	26	9	Y	24	11	1	20
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6			26
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
TOTAL GAS PROD:			11,480	TOTAL CONDENSATE PROD:			310							

MERTZON (CANYON) LINN OPERATING, INC. NOELKE "C"		//CONT.// //CONT.//	60698 166 501545	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION											
M	O	ALLOW 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 #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576																	
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NOELKE "C"		WELL #:	11	RRCID ->	160303	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6560 - 6700						
01	897 R	897	-0-	-0-	-0-	882 2	15 9	Y	14	15 1	9						
02	843 R	843	-0-	-0-	-0-	829 2	14 9	Y	13	15 1	7						
03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	910 2	13 9	Y	12	10 1	9						
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	873 2	15 9	Y	14	20 1	3						
05	899 R	899	-0-	-0-	-0-	882 2	17 9	Y	15	11 1	7						
06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	886 2	12 9	Y	11	13 1	5						
07	929 R	929	-0-	-0-	-0-	903 2	26 9	Y	24	12 1	17						
08	846 R	846	-0-	-0-	-0-	839 2	7 9	Y	6		23						
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-						
TOTAL GAS PROD:			10,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			120								

UNIT PETROLEUM COMPANY NOELKE, W. M. ESTATE		877099 WELL #:	1	RRCID ->	038138	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A						
01	1705 #	1604	-0-	-101	-0-	1587 2	17 9	Y	15		75						
02	1566 #	1497	-0-	-69	-0-	1488 2	9 9	Y	8		83						
03	1643 #	1417	-0-	-226	-0-	1417 2		Y	-0-		83						
04	1590 #	1586	-0-	-4	-0-	1586 2		Y	-0-		83						
05	1612 #	1135	-0-	-477	-0-	1110 2	25 9	Y	23		106						
06	1560 #	930	-0-	-630	-0-	923 2	7 9	Y	6		112						
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1141 2	10 9	Y	9	96 1	25						
08	1612 #	1165	-0-	-447	-0-	1159 2	6 9	Y	5		30						
09	1530 #	871	-0-	-659	-0-	865 2	6 9	Y	5		35						
10	1147 #	985	-0-	-162	-0-	981 2	4 9	Y	4		39						
11	1140 #	36	-0-	-1104	-0-	28 2	8 9	Y	7		46						
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		46						
TOTAL GAS PROD:			12,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			82								

OIL AND GAS DIVISION

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A	
M	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		806 #	741	-0-	-65	-0-	726 2	15 9	Y	14		67
02		754 #	193	-0-	-561	-0-	185 2	8 9	Y	7		74
03		837 #	114	-0-	-723	-0-	114 2		Y	-0-		74
04		780 #	76	-0-	-704	-0-	76 2		Y	-0-		74
05		806 #	184	-0-	-622	-0-	162 2	22 9	Y	20		94
06		720 #	530	-0-	-190	-0-	523 2	7 9	Y	6		100
07		709 R	709	-0-	-0-	-0-	700 2	9 9	Y	8	86 1	22
08		685 R	685	-0-	-0-	-0-	679 2	6 9	Y	5		27
09		667 R	667	-0-	-0-	-0-	663 2	4 9	Y	4		31
10		713 #	690	-0-	-23	-0-	686 2	4 9	Y	4		35
11		690 #	676	-0-	-14	-0-	669 2	7 9	Y	6		41
12		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		5,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

MESA GRANDE (DEVONIAN)		60732 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
INGHAM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	099749	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	10823	PERF. 9073 - 9443	
01		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2		N	-0-		-0-
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-		-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-		-0-
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2		N	-0-		-0-
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	24	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	24	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	24	
06		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-	24	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	24	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	24	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	24	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	24	
*11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-	23	
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	23	
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			9
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			9
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			9
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			9
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			9
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			9
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			9
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			9
09	480 N	211	-0-	-269	-0-	211	2		N	-0-			9
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			9
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			9
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		3,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	055280	COMPL. DATE	05/22/1972	TOTAL DEPTH	11324	PERF. N/A	
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	N	-0-	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	778	2	N	-0-	
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-	
05	806 N	662	-0-	-144	-0-	60	1	602	2	N	-0-	
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560														
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			80
02		1247 N	1070	-0-	-177	-0-	1070	2		N	-0-			80
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			80
04		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1336	2		N	-0-			80
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			80
06		1170 N	971	-0-	-199	-0-	971	2		N	-0-			80
07		1395 N	807	-0-	-588	-0-	807	2		N	-0-			80
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			80
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			80
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			80
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		8,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS														
3-D OIL & GAS 953631														
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1278	-0-	-582	-0-	1278	2		Y	-0-			41
02		1711 N	1637	-0-	-74	-0-	1637	2		Y	-0-			41
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			41
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-			41
05		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			41
06		1830 N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2		Y	-0-			41
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-			41
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-			41
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-			41
10		1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2		Y	-0-			41
*11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1835	2	30 9	Y	27			68
12		1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2		Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		21,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								



OIL AND GAS DIVISION

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAMBERS CSL G-1		WELL #: 1		RRCID -> 039495		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		RRCID -> 040266		COMPL. DATE 08/23/1966		TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A								
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #: 20														
01	2614	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-							-0-
02	2457	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-							-0-
03	2540	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-							-0-
04	2341	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-							-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-							-0-
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-							-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-							-0-
08	1860 N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2	N	-0-							-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-							-0-
10	1860 N	838	-0-	-1022	-0-	838	2	N	-0-							-0-
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-							-0-
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		21,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 219292		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734					
MIERS, W. A.		WELL #: 19											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2	N	-0-	-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-	-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-	-0-
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2	N	-0-	-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-	-0-
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-	-0-
09		60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2	N	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			800							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON				WELL #: 3C	RRCID -> 069262	COMPL. DATE 11/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2886	- 0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-	-0-
02		116 N	97	-0-	-19	-0-	97 2	N	-0-	-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-	-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-	-0-
08		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-	-0-
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2	N	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			850							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATNO OIL & GAS COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 065477	COMPL. DATE 01/22/1976	TOTAL DEPTH	4248	PERF. N/A	
HICKS				643327						
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		14B DENY	155	-0-	155	990	155 3	N	-0-	-0-
02		14B DENY	56	-0-	56	1046	56 3	N	-0-	-0-
03		14B DENY	21	-0-	21	1067	21 3	N	-0-	-0-
04		14B DENY	23	-0-	23	1090	23 3	N	-0-	-0-
05		14B DENY	10	-0-	10	1100	10 3	N	-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			265							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327									
HICKS		WELL #:		3	RRCID ->	066259	COMPL. DATE	03/18/1976	TOTAL DEPTH	4228	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	155	-0-	155	996	155	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	56	-0-	56	1052	56	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	21	-0-	21	1073	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	1096	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	1106	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS		WELL #:		6	RRCID ->	073600	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A		
01	14B DENY	155	-0-	155	996	155	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	56	-0-	56	1052	56	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	21	-0-	21	1073	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	1096	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	1106	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS		WELL #:		7	RRCID ->	077779	COMPL. DATE	07/22/1978	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4070 - 4106		
01	14B DENY	155	-0-	155	990	155	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	56	-0-	56	1046	56	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	21	-0-	21	1067	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	1090	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	1100	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	14B	DENY	155	-0-	155	997	155 3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	56	-0-	56	1053	56 3	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	21	-0-	21	1074	21 3	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	23	-0-	23	1097	23 3	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	10	-0-	10	1107	10 3	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			265									TOTAL CONDENSATE PROD: -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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
03	806	N	145	-0-	-661	-0-	145 2	N	-0-			-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05	279	N	23	-0-	-256	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28 2	N	-0-			-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			919									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A	
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02	203	N	53	-0-	-150	-0-	53 2	N	-0-			-0-
03	1023	N	22	-0-	-1001	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
08	465	N	11	-0-	-454	-0-	11 2	N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,225									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 950639  
 VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	390 N	96	-0-	-294	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07	403 N	10	-0-	-393	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,952										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,190										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,177										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON)														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05		558 N	322	-0-	-236	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06		570 N	294	-0-	-276	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10		372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11		300 N	52	-0-	-248	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,586											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			258											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	151	-0-	-252	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02		348 N	47	-0-	-301	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
08		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
09		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	370	-0-	-1820	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,473											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 950639  
 VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	670	2		N	-0-			-0-
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		N	-0-			-0-
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
11	660 N	131	-0-	-529	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,839			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

01	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	261 N	108	-0-	-153	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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) 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

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-	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4303 - 4308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

DAVIS 30		WELL #:		1	RRCID ->	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4228 - 4234
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
04	570 N	275	-0-	-295	-0-	275	2		N	-0-		-0-
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	2		N	-0-		-0-
06	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	2		N	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,474			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

O'RYAN OIL AND GAS WILSON		617042		WELL #:	6	RRCID ->	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	4257 - 4436
01	1054 N	500	-0-	-554	-0-	500	3		N	-0-		-0-	
02	638 N	601	-0-	-37	-0-	601	3		N	-0-		-0-	
03	558 N	224	-0-	-334	-0-	224	3		N	-0-		-0-	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-	
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-		-0-	
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-	
07	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	3		N	-0-		-0-	
08	589 N	114	-0-	-475	-0-	114	3		N	-0-		-0-	
09	600 N	7	-0-	-593	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-		-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,374			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		604 N	604	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
02		464 N	194	-0-	-270	194 3		N	-0-		-0-
03		403 N	227	-0-	-176	227 3		N	-0-		-0-
04		570 N	126	-0-	-444	126 3		N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
08		341 N	77	-0-	-264	77 3		N	-0-		-0-
09		330 N	49	-0-	-281	49 3		N	-0-		-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
*12		448 N	448	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1012	-0-	-228	1012 2		N	-0-		-0-
02		1131 N	1008	-0-	-123	1008 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1104	-0-	-415	1104 2		N	-0-		-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	832	-0-	-248	832 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1046	-0-	-70	1046 2		N	-0-		-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	1029	-0-	-25	1029 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1099	-0-	-221	1099 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	969	-0-	-209	969 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
DAVIS, N. B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 019022	COMPL. DATE 04/22/1961	TOTAL DEPTH 6170	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
04	1830 N	1499	-0-	-331	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
05	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
06	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
09	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		6	RRCID -> 019024	COMPL. DATE 03/01/1962	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A			
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
02	319 N	195	-0-	-124	-0-	195 2		N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-		-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-		-0-
02		203 N	197	-0-	-6	-0-	197 2		N	-0-		-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-		-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
09		210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-		-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		-0-
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		N	-0-		-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	126612	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	2984 - 3756
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		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2		N	-0-		-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	268 2		N	-0-		-0-
03		372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2		N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
05		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-		-0-
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-		-0-
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		-0-
08		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-		-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	130660	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3186 - 3294
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 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

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		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02		522 N	469	-0-	-53	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05		496 N	154	-0-	-342	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06		540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2		N	-0-			-0-
07		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09		480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,165	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

01		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02		145 N	120	-0-	-25	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,558	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,783	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
DAVIS, N.B.		WELL #:		10	RRCID ->	145638	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3197 - 3291	
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 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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	185925	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2822 - 2969	
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-	
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	
03	1209	N	889	-0-	-320	-0-	889	2	N	-0-		-0-	
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-	
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2	N	-0-		-0-	
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-	
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-	
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-	
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,445	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3075 - 3296	
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2	N	-0-		-0-	
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2	N	-0-		-0-	
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,377	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
DAVIS, N. B.		WELL #:		3	RRCID -> 193881	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 4298	PERF. 3542	- 3554		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS, N. B.		WELL #:		15	RRCID -> 197848	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 3968	- 4011		
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
02	435	N	375	-0-	-60	-0-	375 2	N	-0-	-0-	
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383 2	N	-0-	-0-	
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245 2	N	-0-	-0-	
05	403	N	215	-0-	-188	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299 2	N	-0-	-0-	
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-	
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-	-0-	
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID -> 203373	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3047	- 3274		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-	
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3996 - 4006
M	O	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		518 N	518	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
03		651 N	532	-0-	-119	532	2	N	-0-		-0-
04		563 N	563	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
05		558 N	540	-0-	-18	540	2	N	-0-		-0-
06		540 N	458	-0-	-82	458	2	N	-0-		-0-
07		589 N	497	-0-	-92	497	2	N	-0-		-0-
08		558 N	523	-0-	-35	523	2	N	-0-		-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
*12		521 N	521	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #:		1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4018
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-		
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-		
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-		
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-		
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-		
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-		
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-		
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-		
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-		
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MIERS, E. (CISCO -A-)  
O'RYAN OIL AND GAS  
VANDERSTUCKEN "B"

61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
617042

WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 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	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		635				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROCKMAN

WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		508				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANDERSTUCKEN

WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		882				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M	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	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
02	116 N	79	-0-	-37 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
08	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		907			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06	210 N	127	-0-	-83 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
07	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
08	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
02	116 N	99	-0-	-17 B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
06	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
08	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		881			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MIRS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M	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	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	5	-0-	-145 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042				TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2885 - 2915	
VANDERSTUCKEN		WELL #:		9	RRCID ->	125330	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2885 - 2915
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	126706	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2866 - 2935
M	O	GAS INJECT. (I)	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	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
08	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, E. (STRAWN)		61250 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		617042					TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A		
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	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	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2		N	-0-		-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MILLER (CANYON) VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. CHANDLER		61456 300 885106		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1172		RRCID -> 063011		COMPL. DATE 04/18/1972		TOTAL DEPTH 12143		PERF. 5592 - 5747					
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	DELQ PR	151	-0-	151	151	151	3		N	-0-			-0-
02	162 N	11	-0-	-151	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. MILLER RANCH GAS UNIT		61456 500 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1		RRCID -> 032845		COMPL. DATE 11/25/1963		TOTAL DEPTH 11710		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
01	DLQ G-10	5945	-0-	5945	5945	5945	2		N	-0-			-0-
02	11211 X	5266	-0-	-5945	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
*10	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
*11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		61456 500 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1		RRCID -> 053005		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11236 - 11800					
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	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	3190	2		N	-0-			-0-
02	6559 X	3369	-0-	-3190	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	195	1	81	2	N			-0-
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	279	1	5586	2	N			-0-
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	288	1	4744	2	N			-0-
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	249	1	4935	2	N			-0-
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	276	1	5200	2	N			-0-
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	257	1	3387	2	N			-0-
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	272	1	5076	2	N			-0-
*10	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	311	1	4793	2	N			-0-
*11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	250	1	4029	2	N			-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MILLER		WELL #:		501	RRCID ->	144684	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11717 - 11810	
M	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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195317	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11425 - 11781
01	DLQ G-10	4741	-0-	4741	4741	2			N	-0-	-0-
02	8346 X	3605	-0-	-4741	-0-	3605	2		N	-0-	-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	206	1	122	2	N	-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	161	1	3008	2	N	-0-
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	166	1	3200	2	N	-0-
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	168	1	3192	2	N	-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	183	1	3008	2	N	-0-
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	154	1	3625	2	N	-0-
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	163	1	2776	2	N	-0-
*10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	165	1	2861	2	N	-0-
*11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	154	1	2593	2	N	-0-
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-	-0-
02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2		N	-0-	-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-	-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	-0-
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		N	-0-	-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-	-0-
*10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-	-0-
*11	3000 N	3292	-0-	292	292	3292	2		N	-0-	-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LINN OPERATING, INC.				501545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
MILLER RANCH 10											
		WELL #:		1	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	374 1	6433 2	N	-0-	-0-	
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	350 1	6090 2	N	-0-	-0-	
03	7378 X	6401	-0-	-977	-0-	374 1	6027 2	N	-0-	-0-	
04	7140 X	6361	-0-	-779	-0-	362 1	5999 2	N	-0-	-0-	
05	7378 X	5344	-0-	-2034	-0-	374 1	4970 2	N	-0-	-0-	
06	6660 X	5968	-0-	-692	-0-	362 1	5606 2	N	-0-	-0-	
07	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	374 1	5417 2	N	-0-	-0-	
08	6572 X	5540	-0-	-1032	-0-	374 1	5166 2	N	-0-	-0-	
09	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	362 1	6216 2	N	-0-	-0-	
10	6169 X	1124	-0-	-5045	-0-	374 1	750 2	N	-0-	-0-	
11	5970 X	2306	-0-	-3664	-0-	362 1	1944 2	N	-0-	-0-	
12	6789 X	3789	-0-	-3000	-0-	374 1	3415 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,449		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MILLER (MONTROYA)				61456 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
LINN OPERATING, INC.				501545							
MILLER		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	-0-	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-	
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-	-0-	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-	-0-	
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	-0-	
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-	-0-	
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,533		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-				-0-	
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-				-0-	
03		1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1631	3			N	-0-				-0-	
04		1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440	3			N	-0-				-0-	
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-				-0-	
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-				-0-	
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				-0-	
08		1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1741	3			N	-0-				-0-	
09		1770 N	1614	-0-	-156	-0-	1614	3			N	-0-				-0-	
10		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	1660	3			N	-0-				-0-	
11		1680 N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			N	-0-				-0-	
12		1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,766														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

01		2582 N	2132	-0-	-450	-0-	2132	3			N	-0-				-0-	
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-				-0-	
03		2790 X	2010	-0-	-780	-0-	2010	3			N	-0-				-0-	
04		2700 X	2252	-0-	-448	-0-	2252	3			N	-0-				-0-	
05		2790 X	1764	-0-	-1026	-0-	1764	3			N	-0-				-0-	
06		2070 X	1776	-0-	-294	-0-	1776	3			N	-0-				-0-	
07		2325 X	1681	-0-	-644	-0-	1681	3			N	-0-				-0-	
08		2325 X	1773	-0-	-552	-0-	1773	3			N	-0-				-0-	
09		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-				-0-	
10		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			N	-0-				-0-	
11		1710 N	1529	-0-	-181	-0-	1529	3			N	-0-				-0-	
12		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,421														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO  
 MARTIN MATRIX INC. 528436  
 WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	20				20	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	20				40	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	60				100	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				100	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				100	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				100	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				100	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-				100	
TOTAL GAS PROD:			-0-														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO  
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665  
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	160	-0-	-57 B	-36541	160	2		N	-0-			-0-
02	174 #	160	-0-	-14 B	-36555	160	2		N	-0-			-0-
03	155 #	158	-0-	3 B	-36552	158	2		N	-0-			-0-
04	150 #	130	-0-	-20 B	-36572	130	2		N	-0-			-0-
05	186 #	16	-0-	-170 B	-36742	16	2		N	-0-			-0-
06	180 #	11	-0-	-169 B	-36911	11	2		N	-0-			-0-
07	186 #	243	-0-	57 B	-36854	243	2		N	-0-			-0-
08	155 #	183	-0-	28 B	-36826	183	2		N	-0-			-0-
09	120 #	174	-0-	54 B	-36772	174	2		N	-0-			-0-
10	248 #	163	-0-	-85 B	-36857	163	2		N	-0-			-0-
11	240 #	156	-0-	-84 B	-36941	156	2		N	-0-			-0-
12	248 #	130	-0-	-118 B	-37059	130	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTER, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,100				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

01	62 #	43	-0-	-19 B	-18748	43	2		N	-0-			19
02	58 #	43	-0-	-15 B	-18763	43	2		N	-0-			19
03	31 #	43	-0-	12 B	-18751	43	2		N	-0-			19
04	30 #	35	-0-	5 B	-18746	35	2		N	-0-			19
05	31 #	4	-0-	-27 B	-18773	4	2		N	-0-			19
06	30 #	3	-0-	-27 B	-18800	3	2		N	-0-			19
07	31 #	66	-0-	35 B	-18765	66	2		N	-0-			19
08	31 #	50	-0-	19 B	-18746	50	2		N	-0-			19
09	30 #	47	-0-	17 B	-18729	47	2		N	-0-			19
10	62 #	44	-0-	-18 B	-18747	44	2		N	-0-			19
11	60 #	42	-0-	-18 B	-18765	42	2		N	-0-			19
12	62 #	35	-0-	-27 B	-18792	35	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		455				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO  
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665  
 CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		31 N	17	-0-	-14 B	-207		17	2		N	-0-			-0-		
02		11 N	17	-0-	6 B	-201		17	2		N	-0-			-0-		
03		15 N	17	-0-	2 B	-199		17	2		N	-0-			-0-		
04		30 N	14	-0-	-16 B	-199		14	2		N	-0-			-0-		
05		31 N	2	-0-	-29 B	-199		2	2		N	-0-			-0-		
06		30 N	1	-0-	-29 B	-199		1	2		N	-0-			-0-		
07		14 N	26	-0-	12 B	-187		26	2		N	-0-			-0-		
08		2 N	20	-0-	18 B	-169		20	2		N	-0-			-0-		
09		1 N	19	-0-	18 B	-151		19	2		N	-0-			-0-		
10		31 N	17	-0-	-14 B	-151		17	2		N	-0-			-0-		
11		30 N	17	-0-	-13 B	-151		17	2		N	-0-			-0-		
12		31 N	14	-0-	-17 B	-151		14	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			181													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412  
 MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		434 N	302	-0-	-132	-0-		302	2		N	-0-			-0-		
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-			-0-		
03		403 N	385	-0-	-18	-0-		385	2		N	-0-			-0-		
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-			-0-		
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-		
06		360 N	85	-0-	-275	-0-		85	2		N	-0-			-0-		
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2		N	-0-			-0-		
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-			-0-		
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2		N	-0-			-0-		
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2		N	-0-			-0-		
11		600 N	455	-0-	-145	-0-		455	2		N	-0-			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,211													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-			-0-		
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-			-0-		
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-			-0-		
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-		
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-		
06		60 N	15	-0-	-45	-0-		15	2		N	-0-			-0-		
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-			-0-		
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-			-0-		
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			576													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.// 61577 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 493412										
STANSBERRY "L"		WELL #: 8		RRCID -> 237352		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944				
M	O	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	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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANSBERRY "122"		WELL #: 1		RRCID -> 241655		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976			
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
06	720 N	367	-0-	-353	-0-	367	2	N	-0-		-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-
11	990 N	835	-0-	-155	-0-	835	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J.D. BURK		WELL #: 2		RRCID -> 243614		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920			
01	713 X	417	-0-	-296	-0-	417	2	N	-0-		-0-
02	667 X	540	-0-	-127	-0-	540	2	N	-0-		-0-
03	713 X	530	-0-	-183	-0-	530	2	N	-0-		-0-
04	570 X	315	-0-	-255	-0-	315	2	N	-0-		-0-
05	558 X	16	-0-	-542	-0-	16	2	N	-0-		-0-
06	570 X	117	-0-	-453	-0-	117	2	N	-0-		-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
08	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-
11	840 X	754	-0-	-86	-0-	754	2	N	-0-		-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
LILLIS, MICHAEL D. 500740  
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 N	-0-	-0-	-23	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	3	2	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

01		3100 N	318	-0-	-2782	439	318	2		Y	-0-			-0-
02		439 N	-0-	-0-	-439	-0-				Y	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	458	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	360	-0-	360	360	360	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	299	-0-	299	659	299	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	659				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	659				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

01		2076 N	91	-0-	-1985	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	559	-0-	559	559	559	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	557	-0-	557	557	557	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	427	-0-	427	984	427	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	984				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	984				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740  
BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2941 N	519	-0-	-2422	-0-	519 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		780										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

01	434 X	272	-0-	-162	-0-	271 2	1 9	Y	1			134
02	406 X	272	-0-	-134	-0-	271 2	1 9	Y	1			135
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	Y	1			136
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	533 2	1 9	Y	1			137
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	518 2	1 9	Y	1			138
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9	Y	1			139
07	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	188 2	1 9	Y	1	57 1		83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			83
09	DLQ G-10	203	-0-	203	-0-	392	202 2	1 9	Y			85
10	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	600	208 2		Y			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,076										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
CARTER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2927 - 2931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	279	N	7	-0-	-272	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-		Y	11	11 1	-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	Y	-0-		-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245 2	10 9	Y	9 1	-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153 2	11 9	Y	10 1	-0-
07	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	258 2	4 9	Y	4 1	-0-
08	DLQ	G-10	294	-0-	294	556	290 2	4 9	Y	4 1	-0-
09	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	4425	3861 2	8 9	Y	7 1	-0-
*10	8452	X	4027	-0-	-4425	-0-	4023 2	4 9	Y	4 1	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,686	TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
STANSBERRY "L"				1	RRCID ->	210263	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2896 - 2908
01	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	244 2	9 9	Y	8	35
02	493	N	240	-0-	-253	-0-	236 2	4 9	Y	4	39
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	39
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-	4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85 2		Y	-0-	4
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-	4
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	4
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	4
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-	4
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-	4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			2,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO														
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412														
STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	140		133 2	7 9	Y	6			40
02		272 N	132	-0-	-140	-0-		129 2	3 9	Y	3			43
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2		Y	-0-			43
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		Y	-0-	40 1		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06		120 N	47	-0-	-73	-0-		47 2		Y	-0-			3
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		Y	-0-			3
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2		Y	-0-			3
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		Y	-0-			3
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		Y	-0-			3
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			1,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920														
01	DLQ	G-10	90	-0-	90	90		87 2	3 9	Y	3			44
02		176 N	86	-0-	-90	-0-		79 2	7 9	Y	6			50
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		Y	-0-			50
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		Y	-0-	45 1		5
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		Y	-0-			5
06		60 N	38	-0-	-22	-0-		38 2		Y	-0-			5
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		Y	-0-			5
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		Y	-0-			5
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		Y	-0-			5
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		Y	-0-			5
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		Y	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			990			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948														
01	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1137		1131 2	6 9	Y	5			40
02		2166 N	1029	-0-	-1137	-0-		1021 2	8 9	Y	7			47
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 2		Y	-0-			47
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-		938 2		Y	-0-	44 1		3
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2		Y	-0-			3
06		960 N	495	-0-	-465	-0-		495 2		Y	-0-			3
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411 2		Y	-0-			3
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380 2		Y	-0-			3
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2		Y	-0-			3
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2		Y	-0-			3
11		1350 N	1053	-0-	-297	-0-		1053 2		Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			11,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					



MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412												
STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			278	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922												
01		434 X	202	-0-	-232	-0-	202	2		N	-0-	-0-
02		406 X	182	-0-	-224	-0-	182	2		N	-0-	-0-
03		279 X	177	-0-	-102	-0-	177	2		N	-0-	-0-
04		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
05		217 X	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-	-0-
06		210 X	88	-0-	-122	-0-	88	2		N	-0-	-0-
07		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-
08		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	-0-
09		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-
10		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-
*11		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956												
01		868 X	563	-0-	-305	-0-	563	2		N	-0-	-0-
02		812 X	731	-0-	-81	-0-	731	2		N	-0-	-0-
03		868 X	717	-0-	-151	-0-	717	2		N	-0-	-0-
04		720 X	427	-0-	-293	-0-	427	2		N	-0-	-0-
05		744 X	29	-0-	-715	-0-	29	2		N	-0-	-0-
06		750 X	158	-0-	-592	-0-	158	2		N	-0-	-0-
07		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	-0-
08		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	-0-
09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-	-0-
10		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-
11		1140 X	1082	-0-	-58	-0-	1082	2		N	-0-	-0-
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412  
 STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 X	1036	-0-	-235	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
02		986 X	935	-0-	-51	-0-	935	2		N	-0-			-0-
03		1054 X	910	-0-	-144	-0-	910	2		N	-0-			-0-
04		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
05		1023 X	284	-0-	-739	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06		990 X	454	-0-	-536	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
08		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
09		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
11		1260 X	926	-0-	-334	-0-	926	2		N	-0-			-0-
12		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665  
 CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			50
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			50
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			50
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			50
05		155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			50
06		120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-			50
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			50
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			50
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			50
10		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			50
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			50
12		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665  
CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

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	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	13 X	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2		Y	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
03	868 N	314	-0-	-554	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
04	870 N	28	-0-	-842	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,178											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

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	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2		Y	-0-		-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		Y	-0-		-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-		-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		Y	-0-		-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-		-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-		-0-
07	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2		Y	-0-		-0-
08	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	1417	2		Y	-0-		-0-
09	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	1700	2		Y	-0-		-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-		-0-
11	1380 N	957	-0-	-423	-0-	957	2		Y	-0-		-0-
12	1767 N	1172	-0-	-595	-0-	1172	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		61726 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
XOG OPERATING LLC		945921										
MILLSIPAUGH		WELL #: 4201		RRCID -> 150948	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 1382 - 1392					
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			
02	464 X	406	-0-	-58	-0-	406	2	N	-0-			
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			
04	510 X	462	-0-	-48	-0-	462	2	N	-0-			
05	527 X	416	-0-	-111	-0-	416	2	N	-0-			
06	510 X	347	-0-	-163	-0-	347	2	N	-0-			
07	496 X	335	-0-	-161	-0-	335	2	N	-0-			
08	496 X	412	-0-	-84	-0-	412	2	N	-0-			
09	450 X	403	-0-	-47	-0-	403	2	N	-0-			
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			
*12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.//		61726 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
MILLSPAUGH		WELL #:		4202	RRCID ->	190704	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	1614	PERF. 1510 - 1522
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		886 X	886	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
02		783 X	675	-0-	-108	675	3	N	-0-		-0-
03		822 X	822	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
04		870 X	770	-0-	-100	770	3	N	-0-		-0-
05		899 X	692	-0-	-207	692	3	N	-0-		-0-
06		870 X	579	-0-	-291	579	3	N	-0-		-0-
07		837 X	558	-0-	-279	558	3	N	-0-		-0-
08		837 X	686	-0-	-151	686	3	N	-0-		-0-
09		780 X	671	-0-	-109	671	3	N	-0-		-0-
10		723 X	723	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
11		787 X	787	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-
*12		719 X	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,568	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 * *	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
 MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 382														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05		217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 860														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 486														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		//CONT.//		62223 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327							
MITCHELL RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 133872	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 5068	PERF. 4990	-	5068	
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		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
05		279 N	236	-0-	-43	236 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600)		63048 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659									
BLAKENEY-KRUGER		WELL #:		1	RRCID -> 039262	COMPL. DATE 02/28/1966	TOTAL DEPTH 15050	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		908 N	908	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
02		812 N	790	-0-	-22	790 3		N	-0-		-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	878 3		N	-0-		-0-
04		870 N	849	-0-	-21	849 3		N	-0-		-0-
05		837 N	800	-0-	-37	800 3		N	-0-		-0-
06		840 N	775	-0-	-65	775 3		N	-0-		-0-
07		868 N	799	-0-	-69	799 3		N	-0-		-0-
08		806 N	766	-0-	-40	766 3		N	-0-		-0-
09		780 N	711	-0-	-69	711 3		N	-0-		-0-
*10		812 N	812	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
*11		750 N	736	-0-	-14	736 3		N	-0-		-0-
*12		746 N	746	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID -> 180941	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 3953	-	4724	
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		1147 #	1066	-0-	-81	1066 3		N	-0-		-0-
02		1044 #	966	-0-	-78	966 3		N	-0-		-0-
03		1116 #	990	-0-	-126	990 3		N	-0-		-0-
04		1080 #	883	-0-	-197	883 3		N	-0-		-0-
05		1116 #	867	-0-	-249	867 3		N	-0-		-0-
06		1020 #	874	-0-	-146	874 3		N	-0-		-0-
07		1023 #	871	-0-	-152	871 3		N	-0-		-0-
08		992 #	864	-0-	-128	864 3		N	-0-		-0-
09		870 #	868	-0-	-2	868 3		N	-0-		-0-
*10		953 R	953	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
*11		870 #	864	-0-	-6	864 3		N	-0-		-0-
12		899 #	841	-0-	-58	841 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

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	DLQ G-10	187	-0-	187	187	10	1	177	2	N	-0-		-0-
02	362 N	175	-0-	-187	-0-	10	1	165	2	N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-		-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	2	N	-0-		-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-		-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-		-0-
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
D.J. & T. ENERGY 196227  
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	1182	-0-	-213	-0-	124 1	1033 3	N	23			204
						25 9						
02	1305 #	1105	-0-	-200	-0-	116 1	979 3	N	9			213
						10 9						
03	1240 #	1080	-0-	-160	-0-	124 1	942 3	N	13			226
						14 9						
04	1140 #	1066	-0-	-74	-0-	120 1	939 3	N	6			232
						7 9						
05	1178 #	1162	-0-	-16	-0-	124 1	1035 3	N	3			235
						3 9						
06	1140 #	1094	-0-	-46	-0-	120 1	973 3	N	1	143 1		93
						1 9						
07	1178 #	874	-0-	-304	-0-	124 1	750 3	N	-0-			93
08	1147 #	1094	-0-	-53	-0-	124 1	970 3	N	-0-			93
09	1110 #	1088	-0-	-22	-0-	120 1	968 3	N	-0-			93
10	1147 #	1043	-0-	-104	-0-	124 1	919 3	N	-0-			93
11	1080 #	775	-0-	-305	-0-	120 1	655 3	N	-0-			93
12	1116 #	1025	-0-	-91	-0-	124 1	901 3	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

-----

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

*01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	124 1	63 3	N	-0-			70
*02	174 #	173	-0-	-1	-0-	116 1	57 3	N	-0-			70
*03	186 #	182	-0-	-4	-0-	124 1	58 3	N	-0-			70
*04	180 #	176	-0-	-4	-0-	120 1	56 3	N	-0-			70
*05	186 #	182	-0-	-4	-0-	124 1	58 3	N	-0-			70
*06	180 #	172	-0-	-8	-0-	120 1	52 3	N	-0-			70
*07	186 #	179	-0-	-7	-0-	124 1	55 3	N	-0-			70
*08	186 #	177	-0-	-9	-0-	124 1	53 3	N	-0-			70
*09	180 #	170	-0-	-10	-0-	120 1	50 3	N	-0-			70
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	124 1	48 3	N	-0-			70
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	120 1	48 3	N	-0-			70
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	124 1	43 3	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NSTB (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		64271 475 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL									
		WELL #: 3		RRCID -> 161649		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10770 - 10785							
M O	ALLOW 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	2201 N	1375	-0-	-826	-0-	67	1	1298	2	Y	9	7	1			8	
						10	9										
02	1711 N	1328	-0-	-383	-0-	62	1	1255	2	Y	10	7	1			11	
						11	9										
03	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	84	1	1402	2	Y	11	9	1			13	
						12	9										
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	12	9	1			16	
						13	9										
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	Y	13	11	1			18	
						14	9										
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	67	1	1237	2	Y	13	2	0	4	1	25	
						14	9										
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	13	4	0	7	1	27	
						14	9										
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	10	4	0	4	1	29	
						11	9										
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	55	1	1009	2	Y	15	2	0	31	1	11	
						17	9										
10	1147 N	692	-0-	-455	-0-	35	1	645	2	Y	11	7	1			15	
						12	9										
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	14	10	1			19	
						15	9										
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	90	1	1781	2	Y	14	9	1			24	
						15	9										
TOTAL GAS PROD:		16,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		145											

NEVA, WEST (STRAWN) ATLAS OPERATING LLC NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		65023 666 036587		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		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	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEVA, WEST (STRAWN)		//CONT.//		65023 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SHIFFLETT OPERATING COMPANY				777174								
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #:		RRCID -> 153412	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 6345	PERF. N/A					
M	O	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	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONYX "A"		WELL #:		10	RRCID -> 250784	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 1327 - 1331		
01	496 N	175	-0-	-321	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	290 N	209	-0-	-81	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	63 3	N	-0-		-0-
04	180 N	59	-0-	-121	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3	N	-0-		-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	619 R	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			235
02	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			235
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	371 R	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-	233 1		2
04	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			2
05	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			2
06	263 R	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			2
07	DLQ G-10	283	-0-	283 B	283	283 2		N	-0-			2
08	DLQ G-10	205	-0-	205 B	488	205 2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	237	-0-	237 B	725	237 2		N	-0-			2
10	0	342	-0-	342 B	1067	342 2		N	-0-			2
11	0	244	-0-	244 B	1311	244 2		N	-0-	2 5		-0-
*12	1531 N	220	-0-	-1311 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 5206 - 5348		
01	0	1186	-0-	1186 B	7700	1186 2		N	-0-			108
02	0	1072	-0-	1072 B	8772	1072 2		N	-0-			108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	1100	-0-	1100 B	9872	1100 2		N	-0-	108 1		-0-
04	0	1017	-0-	1017 B	10889	1017 2		N	-0-			-0-
05	0	1097	-0-	1097 B	11986	1097 2		N	-0-			-0-
06	0	1087	-0-	1087 B	13073	1087 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	962	-0-	-2138 B	10935	962 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1243	-0-	-1857 B	9078	1243 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	1096	-0-	-1904 B	7174	1096 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1123	-0-	-1977 B	5197	1123 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	943	-0-	-2057 B	3140	943 2		N	-0-			-0-
*12	4112 N	972	-0-	-3140 B	-0-	972 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE (1400)		//CONT.//		65674 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
HALFF "67"		WELL #:		2	RRCID -> 073637	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 1626	PERF. N/A				
M	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	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOELKE (3565)		65674 720		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
BOUSCAREN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 144685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3592 -	3628			
M	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	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			82
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			82
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			82
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			82
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			82
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			82
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			82
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			82
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2		N	-0-			82
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			82
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			82
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		8,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOELKE, NE. (QUEEN)		65677 500		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
KIMSEY, ROY E., JR.		463260										
SHANNON ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019063	COMPL. DATE 12/04/1958	TOTAL DEPTH 2139	PERF. 2124 -	2139			
M	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	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 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	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE, NE. (QUEEN)		//CONT.//		65677 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
HALFF UNIT "69" WEST				WELL #: 1	RRCID -> 125648	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 1676	PERF. 1382	- 1474		
M	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	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
02	435 N	428	-0-	-7 B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
05	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
06	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
07	496 N	377	-0-	-119 B	-0-	377 2		N	-0-		-0-
08	465 N	310	-0-	-155 B	-0-	310 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-		-0-
*12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)				65680 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032							
SHANNON EST. -3-				WELL #: 5	RRCID -> 224822	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 1904	- 2040		
M	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	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	13	-0-	-45 B	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
05	13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06	17 N	5	-0-	-12 B	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHANNON EST. -3-				WELL #: 7	RRCID -> 224921	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 1836	- 2072		
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	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	13	-0-	-45 B	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
05	13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06	17 N	5	-0-	-12 B	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032  
 SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE		
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-		17 2		Y	-0-				-0-		
02	58 N	13	-0-	-45 B	-0-		13 2		Y	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16 2		Y	-0-				-0-		
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-		20 2		Y	-0-				-0-		
05	13 N	6	-0-	-7 B	-0-		6 2		Y	-0-				-0-		
06	21 N	5	-0-	-16 B	-0-		5 2		Y	-0-				-0-		
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18 2		Y	-0-				-0-		
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-		40 2		Y	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-		28 2		Y	-0-				-0-		
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-		27 2		Y	-0-				-0-		
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-		6 2		Y	-0-				-0-		
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		196													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

W. W. PROPERTIES 888058  
 SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

01	124 N	32	-0-	-92 B	-0-		32 3		N	-0-				-0-		
02	116 N	22	-0-	-94 B	-0-		22 3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-		103 3		N	-0-				-0-		
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-		91 3		N	-0-				-0-		
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97 3		N	-0-				-0-		
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-		77 3		N	-0-				-0-		
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96 3		N	-0-				-0-		
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97 3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-		88 3		N	-0-				-0-		
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 3		N	-0-				-0-		
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-		132 3		N	-0-				-0-		
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-		84 3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,020													TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-				-0-		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2		N	-0-				-0-		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-				-0-		
04	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 2		N	-0-				-0-		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-				-0-		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2		N	-0-				-0-		
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-				-0-		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-				-0-		
09	120 N	104	-0-	-16	-0-		104 2		N	-0-				-0-		
10	124 N	106	-0-	-18	-0-		106 2		N	-0-				-0-		
*11	120 N	94	-0-	-26	-0-		94 2		N	-0-				-0-		
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,388													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



NORDIC (DOG BEND) OGDEN RESOURCES CORPORATION SNEED		65946 300 618970		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
		WELL #: 1B		RRCID -> 160686		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A							
M	O	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		827 N	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	N	17					149
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	754	2	22	9	N	20					169
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					182
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	768	2	11	9	N	10					192
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	745	2	20	9	N	18					210
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	N	6					216
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	816	2	7	9	N	6	168	1			54
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	809	2	15	9	N	14					68
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	N	9					77
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	N	9					86
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	754	2	20	9	N	18					104
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	795	2	20	9	N	18					122
TOTAL GAS PROD:		9,585				TOTAL CONDENSATE PROD:						158					

VALLEY PETROLEUM COMPANY HERRING 130		881323		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS									
		WELL #: 1		RRCID -> 122685		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 4429		PERF. 3285 - 3289							
M	O	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		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORTON, N. (FRY SD., LO.) ENRICH OIL CORPORATION ALPHA		66158 180 253100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS									
		WELL #: 1		RRCID -> 265074		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4312 - 4327							
M	O	GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OGLESBY (LEONARD)		66850 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
SUERTE OPERATING LLC		828354										
UNIVERSITY		WELL #: 1701		RRCID -> 101078		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 3697 - 3922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	917 2	1 9	N	1		37
02	DLQ	G-10	838	-0-	838	1756	838 2		N	-0-		37
03		1600 N	863	-0-	-737	1019	863 2		N	-0-		37
04		1923 N	904	-0-	-1019	-0-	904 2		N	-0-		37
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		37
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		37
07		837 N	721	-0-	-116	-0-	721 2		N	-0-		37
08		837 N	721	-0-	-116	-0-	721 2		N	-0-		37
09		810 N	724	-0-	-86	-0-	724 2		N	-0-		37
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		37
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	839 2	2 9	N	2		39
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	877 2	2 9	N	2		41
TOTAL GAS PROD:		10,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

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	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-		119
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-		119
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-		119
04	510 #	459	-0-	-51	-0-	459 3			N	-0-		119
05	527 #	394	-0-	-133	-0-	394 3			N	-0-		119
06	510 #	452	-0-	-58	-0-	452 3			N	-0-		119
07	527 #	459	-0-	-68	-0-	459 3			N	-0-		119
08	527 #	470	-0-	-57	-0-	470 3			N	-0-		119
09	450 #	349	-0-	-101	-0-	349 3			N	-0-		119
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433 3			N	-0-		119
11	450 #	421	-0-	-29	-0-	421 3			N	-0-		119
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		4,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OHARROW (STRAWN SAND)		66878 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
SWARTZ OIL COMPANY		833090										
O'HARROW 69		WELL #: 1		RRCID -> 273578		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5436		PERF. 4900 - 5000		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2016		- PLUGGED 09/19/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			11
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			11
03	1798	N	1063	-0-	-735	-0-	1063	3		N	-0-			11
04	1230	N	928	-0-	-302	-0-	928	3		N	-0-			11
05	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	3		N	-0-			11
06	1020	N	377	-0-	-643	-0-	377	3		N	-0-			11
07	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	3		N	-0-			11
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			11
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			11
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			11
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			11
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		10,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOELKE "20"		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249								
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	1		N	-0-			-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OLSON		//CONT.//		67284 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430							
NOELKE LIVESTOCK 1940		WELL #:		415	RRCID ->	262024	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1797 - 2150
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	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1	N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 1	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	9 3		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-	7 3		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 1	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 1	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 1	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 1	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 1	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

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 * *	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLSON (YATES)		67284 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
NOELKE LIVESTOCK "OO"		WELL #: 14		RRCID -> 151166		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER, A. C. "O"		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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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		3452	3452	-0-	-0-	-0-	3441	2	11	9	N	10		206
02		3312	3312	-0-	-0-	-0-	3276	2	36	9	N	33	184 1	55
03		3348	3348	-0-	-0-	-0-	3331	2	17	9	N	15		70
04		3283	3283	-0-	-0-	-0-	3264	2	19	9	N	17		87
05		3303	3303	-0-	-0-	-0-	3284	2	19	9	N	17		104
06		3276	3276	-0-	-0-	-0-	3258	2	18	9	N	16		120
07		3726	3726	-0-	-0-	-0-	3705	2	21	9	N	19		139
08		3730	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	N	20		159
09		3933	3933	-0-	-0-	-0-	3908	2	25	9	N	23		182
10		3889	3889	-0-	-0-	-0-	3865	2	24	9	N	22		204
11		3724	3724	-0-	-0-	-0-	3710	2	14	9	N	13		217
*12		3792	3792	-0-	-0-	-0-	3790	2	2	9	N	2		219

TOTAL GAS PROD: 42,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

-----

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

01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-		-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-
10		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-		-0-
11		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-		-0-
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLOOK (ELLENBURGER)		//CONT.//		67836 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CONCHO							
O'DELL, MITCHELL				618480										
STANSBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 165696	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3025	-	3035				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)				67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
UNION PACIFIC		WELL #:		35	RRCID -> 148534	COMPL. DATE 02/04/1994	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6500	-	6555				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 09 LEASE 19110		02/19/2015								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:		37	RRCID -> 162264	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6422	-	6714				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/11/2015 - TO 7C 19034										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435	RRCID -> 073769	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A							
PIERCE, V. I. "A"		WELL #:		401											
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-				-0-	
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	360 2			N	-0-				-0-	
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2			N	-0-				-0-	
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2			N	-0-				-0-	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-				-0-	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-				-0-	
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2			N	-0-				-0-	
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	272 2			N	-0-				-0-	
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2			N	-0-				-0-	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-				-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-				-0-	
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435							
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		4	RRCID ->	092734	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 5946 - 6029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2	N	-0-	-0-
02		580 N	360	-0-	-220	-0-	360	2	N	-0-	-0-
03		434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2	N	-0-	-0-
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2	N	-0-	-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
09		420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2	N	-0-	-0-
10		558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2	N	-0-	-0-
11		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2	N	-0-	-0-
*12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE, FRANK		WELL #:		3092	RRCID ->	132106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 6370 - 6956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-
04		510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2	N	-0-	-0-
05		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-	-0-
06		510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2	N	-0-	-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-
11		510 N	370	-0-	-140	-0-	370	2	N	-0-	-0-
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I. "A"		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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-	-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-	-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-	-0-
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-	-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
*12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.// 022435										
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 6		RRCID -> 153392		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-	-0-	
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-	-0-	
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-	
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		037055		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 070431		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	327	-0-	327	4715	327	3		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	5007	292	3		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	307	-0-	307	5314	307	3		N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	5542	228	3		N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	96	-0-	96	5638	96	3		N	-0-	-0-
06	1500 N	110	-0-	-1390	4248	110	3		N	-0-	-0-
07	3100 N	211	-0-	-2889	1359	211	3		N	-0-	-0-
08	1657 N	298	-0-	-1359	-0-	298	3		N	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 3		RRCID -> 070432		COMPL. DATE 12/25/1976		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	91	2	3		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	98	7	3		N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	105	7	3		N	-0-	-0-
06	105 N	-0-	-0-	-105	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MONTGOMERY, C. C. "2B" //CONT.// 037055														
WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT 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	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110	3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	579	-0-	579	689	579	3		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	389	-0-	389	1078	389	3		N	-0-			-0-
06		1000 N	167	-0-	-833	245	167	3		N	-0-			-0-
07		406 N	161	-0-	-245	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,430		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTGOMERY, C.C. "11S"														
WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451														
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,583		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.//		037055								
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #:		7	RRCID ->	105698	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6383 - 6393	
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #:		7	RRCID ->	128956	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6046 - 6263	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.// 037055											
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422					
M	O	GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	61	26	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	83	22	3		N	-0-			-0-
06	83 N	-0-	-0-	-83	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444					
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-440	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	196	35	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15	211	15	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	22	-0-	22	233	22	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	250	17	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.//		037055								
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #:		11	RRCID ->	161935	COMPL. DATE	06/09/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6298 - 6428
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
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
06		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-		-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #:		12	RRCID ->	163483	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6188 - 6346
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	-0-	267 3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	219	-0-	219	-0-	219 3		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	-0-	514 28 3		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	94	-0-	94	-0-	608 94 3		N	-0-		-0-
06		611 N	3	-0-	-608	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #:		14	RRCID ->	164395	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6280 - 6394
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
06		210 N	96	-0-	-114	-0-	96 3		N	-0-		-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)												
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
MONTGOMERY, C.C. "11S" //CONT.// 037055												
WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 3	1 9	N	1	1 0	-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 3	1 9	N	1	1 0	-0-
03		1302 X	842	-0-	-460	-0-	838 3	4 9	N	4	4 0	-0-
04		1260 X	931	-0-	-329	-0-	928 3	3 9	N	3	3 0	-0-
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	4	4 0	-0-
06		811 X	811	-0-	-0-	-0-	809 3	2 9	N	2	2 0	-0-
07		837 X	674	-0-	-163	-0-	672 3	2 9	N	2	2 0	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	669 3	2 9	N	2	2 0	-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	545 3	2 9	N	2	2 0	-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	N	2	2 0	-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 3	2 9	N	2	2 0	-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,933	TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

MONTGOMERY, C. C. "6D"												
WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480												
01	14B	DENY	1	-0-	1	5	1 3		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	7	2 3		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	N	1	1 0	-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

MONTGOMERY, C.C. "11S"												
WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412												
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,165	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.//		037055							
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #:		8	RRCID ->	165360	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 5812 - 6260
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		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #:		4	RRCID ->	165811	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 5770 - 6180
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #:		5	RRCID ->	166923	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 5810 - 6204
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	115	-0-	115	2210	115 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	2324	114 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	153	-0-	153	2477	153 3	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	2656	179 3	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	2751	95 3	N	-0-		-0-
06		1100 N	-0-	-0-	-1100	1651		N	-0-		-0-
07		1704 N	53	-0-	-1651	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.//		037055							
MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #:		8	RRCID ->	166924	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	6571	PERF. 5948 - 6356
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 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		362 N	362	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,795	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180609	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6316 - 6390
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1364 N	585	-0-	-779	585 2		Y	-0-		27
02		1102 N	1068	-0-	-34	1039 2	29 9	Y	26		53
03		1705 N	1407	-0-	-298	1389 2	18 9	Y	16		69
04		1316 N	1316	-0-	-0-	1316 2		Y	-0-		69
05		1846 N	1846	-0-	-0-	1846 2		Y	-0-		69
06		2035 N	2035	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-		69
07		1193 N	1193	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-		69
08		2293 N	2293	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-		69
09		1335 N	1335	-0-	-0-	1335 2		Y	-0-		69
10		1526 N	1526	-0-	-0-	1526 2		Y	-0-		69
11		1534 N	1534	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-		69
*12		1494 N	1494	-0-	-0-	1494 2		Y	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			17,632	TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	183482	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6309 - 6386
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES				044365								
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		1 Z	RRCID -> 078797	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6271 - 6306		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	62	-0-	62	133	2	Y	-0-			-0-
03		332 N	199	-0-	-133	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	Y	-0-		-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I.		WELL #:		302	RRCID -> 079653	COMPL. DATE	11/24/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6057 - 6100	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	77	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	77	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	77	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	77	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	77	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	77	
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-	77	
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-	77	
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-	77	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	77	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	77	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	77	
TOTAL GAS PROD:		3,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE-HENDERSON		WELL #:		307	RRCID -> 080858	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 6325 - 6509	
01	DLQ G-10	341	-0-	341	930	341	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	82	-0-	82	1012	82	2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	34	-0-	34	1046	34	2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	89	-0-	89	1135	89	2	N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	91	-0-	91	1226	91	2	N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	75	-0-	75	1301	75	2	N	-0-	-0-	
07	1379 N	78	-0-	-1301	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365							
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190	COMPL. DATE 06/08/1993	TOTAL DEPTH 6933	PERF. 6290	- 6321	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	87	-0-	87	87	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	163	2	Y	-0-	-0-
03	229 N	66	-0-	-163	-0-	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383	COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634	PERF. 6413	- 6431
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	566	-0-	566	10638	2	Y	-0-	107
02	DLQ G-10	492	-0-	492	11130	2	Y	-0-	107
03	1800 N	496	-0-	-1304	-0-	2	Y	-0-	107
04	3000 N	430	-0-	-2570	-0-	2	Y	-0-	107
05	3100 N	600	-0-	-2500	-0-	2	Y	-0-	107
06	3000 N	545	-0-	-2455	-0-	2	Y	-0-	107
07	2869 N	568	-0-	-2301	-0-	2	Y	-0-	107
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	107
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	107
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	107
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	2	Y	-0-	107
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:		6,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324	COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032	PERF. 6276	- 6766
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	415	-0-	415	415	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	363	-0-	363	778	2	Y	-0-	-0-
03	1247 N	469	-0-	-778	-0-	2	Y	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	245	-0-	-115	-0-	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125	COMPL. DATE 10/27/1996	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6357 - 6384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	DLQ G-10	409	-0-	409	7663	409	2	Y	-0-		80
02	DLQ G-10	356	-0-	356	8019	356	2	Y	-0-		80
03	1800 N	360	-0-	-1440	6579	360	2	Y	-0-		80
04	3000 N	312	-0-	-2688	3891	312	2	Y	-0-		80
05	3100 N	435	-0-	-2665	1226	435	2	Y	-0-		80
06	1621 N	395	-0-	-1226	-0-	395	2	Y	-0-		80
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		80
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-		80
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-		80
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-		80
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2	Y	-0-		80
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:		4,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 7011	PERF. 6469 - 6488				
01	14B DENY	406	-0-	406	3231	406	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	355	-0-	355	3586	355	2	Y	-0-		-0-
03	3839 X	253	-0-	-3586	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 7133	PERF. 6228 - 6250				
01	14B DENY	440	-0-	440	3526	440	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	384	-0-	384	3910	384	2	Y	-0-		-0-
03	4176 X	266	-0-	-3910	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	247	-0-	-173	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	Y	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360  
 HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032  
 LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02		522 N	470	-0-	-52	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05		496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06		540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09		510 N	340	-0-	-170	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

01		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02		783 N	741	-0-	-42	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03		837 N	685	-0-	-152	-0-	685	2		N	-0-			-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
05		806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2		N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07		868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		N	-0-			-0-
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
09		690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11		720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032  
 LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,073				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02		203 N	135	-0-	-68	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06		180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			995				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02		87 N	51	-0-	-36	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			996				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032										
MONTGOMERY -12-		WELL #:		1	RRCID -> 241617	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6547	- 6557					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-				-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2		N	-0-				-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-				-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-				-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-				-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-				-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONFIRE OPERATING LLC		082443		RRCID -> 193870		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6573		- 6590		
MONTGOMERY D		WELL #:		613										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPATAZ OPERATING, INC.		130354		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6270		- 6840		
COUCH, S. E. 2A		WELL #:		2										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-				21
09	14B2 EXT	103	-0-	103	142	103	2		N	-0-				21
10	14B2 EXT	205	-0-	205	347	205	2		N	-0-				21
11	14B2 EXT	284	-0-	284	631	284	2		N	-0-				21
*12	944 X	313	-0-	-631	-0-	313	2		N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CAPATAZ OPERATING, INC.		//CONT.// 130354											
COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2032 2	23 9	N		21			113
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1882 2	15 9	N		14			127
03	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2018 2	11 9	N		10			137
04	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1942 2	17 9	N		15			152
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2016 2	17 9	N		15			167
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1937 2	17 9	N		15			182
07	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1976 2	17 9	N		15			197
08	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1976 2	22 9	N		20			217
09	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1900 2	17 9	N		15			232
10	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1950 2	17 9	N		15			247
11	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824 2		N		-0-	170 1		77
12	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1873 2	18 9	N		16			93
TOTAL GAS PROD:		23,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			171				

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554				
01	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2451 2	8 9	N		7			128
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2198 2	8 9	N		7			135
03	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2362 2	6 9	N		5			140
04	2370 N	2316	-0-	-54	-0-	2283 2	33 9	N		30	165 1		5
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2367 2	11 9	N		10			15
06	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2198 2	8 9	N		7			22
07	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	2201 2	12 9	N		11			33
08	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	2205 2	11 9	N		10			43
09	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2124 2	9 9	N		8			51
10	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	2186 2	11 9	N		10			61
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2202 2	11 9	N		10			71
*12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2351 2	12 9	N		11			82
TOTAL GAS PROD:		27,268				TOTAL CONDENSATE PROD:			126				

CLARK, JOHN M., INC.		157283		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505				
PIERCE		WELL #: 1											
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N		-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N		-0-			-0-
03	961 N	663	-0-	-298	-0-	663 3		N		-0-			-0-
04	900 N	775	-0-	-125	-0-	775 3		N		-0-			-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N		-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N		-0-			-0-
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 3		N		-0-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N		-0-			-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700 3		N		-0-			-0-
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 3		N		-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N		-0-			-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.// 157283															
PIERCE		WELL #: 2		RRCID -> 153139		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359									
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		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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512									
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-						-0-	
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524 3			N	-0-						-0-	
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3			N	-0-						-0-	
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3			N	-0-						-0-	
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3			N	-0-						-0-	
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 3			N	-0-						-0-	
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3			N	-0-						-0-	
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3			N	-0-						-0-	
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3			N	-0-						-0-	
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3			N	-0-						-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-						-0-	
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217									
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-						-0-	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-						-0-	
03	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3			N	-0-						-0-	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-						-0-	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-						-0-	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3			N	-0-						-0-	
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3			N	-0-						-0-	
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3			N	-0-						-0-	
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	522 3			N	-0-						-0-	
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3			N	-0-						-0-	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-						-0-	
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.// 157283									
PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5981 - 6183	
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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	211	-0-	-166	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 5620 - 6348	
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	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	857	-0-	-253	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	837	-0-	-183	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	465 N	362	-0-	-103	-0-	61	1	Y	4	18	1	15
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	7			22
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	60	1	Y	5			27
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	2			29
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	5			34
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	17	1	Y	3	22	1	15
07	558 N	193	-0-	-365	-0-	7	1	Y	-0-			15
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	135	1	Y	4			19
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	4			23
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	5			28
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	129	1	Y	5			33
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		5,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	065698	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		739 N	739	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	709	3		N	-0-		-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	676	3		N	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		1	RRCID ->	065783	COMPL. DATE	03/04/1976	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	434	-0-	-62	434	3		N	-0-		-0-
02		464 N	407	-0-	-57	407	3		N	-0-		-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
08		465 N	454	-0-	-11	454	3		N	-0-		-0-
09		450 N	429	-0-	-21	429	3		N	-0-		-0-
10		465 N	450	-0-	-15	450	3		N	-0-		-0-
11		450 N	441	-0-	-9	441	3		N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		2	RRCID ->	065784	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
06		270 N	257	-0-	-13	257	3		N	-0-		-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
09		270 N	250	-0-	-20	250	3		N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240				N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
CHILDRESS		WELL #: 101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A					
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
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
01	806 N	514	-0-	-292	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3		N	-0-			-0-
11	840 N	689	-0-	-151	-0-	689	3		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
CHILDRESS, C. 102		WELL #:		1	RRCID ->	065856	COMPL. DATE	03/24/1976	TOTAL DEPTH	6894	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #:		2	RRCID ->	065857	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	6775	PERF. N/A	
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-		-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	3		N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		3	RRCID ->	066055	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS 4		WELL #: 2		RRCID -> 070425		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	613	-0-	-25	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	387	-0-	-48	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
CARSON, IRA 47		WELL #:		2	RRCID ->	113317	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6178 - 6330
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #:		5	RRCID ->	113319	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6029 - 6249
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,916	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHILDRESS, C. 102		WELL #:		2	RRCID ->	113328	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6120 - 6341
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954				
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	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3	N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3	N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-			-0-
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3	N	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-			-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583				
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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719				
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	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	405	3	N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-			-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-	-0-	
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-	-0-	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-	-0-	
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3		N	-0-	-0-	
05	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3		N	-0-	-0-	
06	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980	3		N	-0-	-0-	
07	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3		N	-0-	-0-	
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3		N	-0-	-0-	
09	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-	-0-	
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	3		N	-0-	-0-	
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 127835		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800			
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854			
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-	-0-
02	174 N	131	-0-	-43	-0-	131	3		N	-0-	-0-
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-	-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
HENDEKSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402					
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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	128	1	623	3	Y	9	42	1	3
						10	9							
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	195	1	618	3	Y	11			14
						12	9							
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	97	1	575	3	Y	8			22
						9	9							
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	157	1	534	3	Y	2			24
						2	9							
05	868 N	713	-0-	-155	-0-	117	1	589	3	Y	6			30
						7	9							
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	30	1	612	3	Y	6	36	1	-0-
						7	9							
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	20	1	555	3	Y	1			1
						1	9							
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	170	1	519	3	Y	5			6
						6	9							
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	137	1	445	3	Y	4			10
						4	9							
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	227	1	462	3	Y	6			16
						7	9							
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	193	1	513	3	Y	8			24
						9	9							
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		7,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382					
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-					-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3	N	-0-					-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-					-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3	N	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276					
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-					-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140	3	N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-					-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #:		2	RRCID -> 157974	COMPL. DATE 03/24/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6076	-		6226			
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "3"		WELL #:		9	RRCID -> 158031	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6110	-		6126			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 158183	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5823	-		6307			
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	589 N	543	-0-	-46	-0-	91 1	444 3	Y		7	32 1			15
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	8 9	419 3	Y		8				23
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	9 9	383 3	Y		6				29
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	64 1	410 3	Y		1				30
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	7 9	471 3	Y		6				36
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	1 9	513 3	Y		5	36 1			5
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	25 1	472 3	Y		1				6
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	6 9	439 3	Y		4				10
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17 1	415 3	Y		4				14
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	1 9	370 3	Y		5				19
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	144 1	368 3	Y		6				25
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	4 9		Y		NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		5,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-		-0-
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	489	3	N	-0-		-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3	N	-0-		-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-		-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-		-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3	N	-0-		-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-		-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
O											BALANCE	
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	253	1	Y	19	88	1	12
						21	9					
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	349	1	Y	19			31
						21	9					
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	202	1	Y	18			49
						20	9					
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	5			54
						6	9					
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	262	1	Y	14			68
						15	9					
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	9	72	1	5
						10	9					
07	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	42	1	Y	2			7
						2	9					
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	423	1	Y	11			18
						12	9					
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	351	1	Y	11			29
						12	9					
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	548	1	Y	13			42
						14	9					
11	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	389	1	Y	16			58
						18	9					
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		16,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 159606		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552					
M	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320					
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454					
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
PIERCE, J. S. 15		WELL #:		7	RRCID ->	160570	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6150	-	6702
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	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-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #:		7	RRCID ->	161018	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5922	-	6494
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-			
02	87 N	-0-	-0-	-87	-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-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		13	RRCID ->	161827	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6774	-	6892
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-			
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-			
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-			
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-			
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-			
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		-0-			
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-		-0-			
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		-0-			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-			
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-		-0-			
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-			
12	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-			

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-	-0-
02	493 N	470	-0-	-23	-0-	470 3	N	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	N	-0-	-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3	N	-0-	-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3	N	-0-	-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3	N	-0-	-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-	-0-
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3	N	-0-	-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3	N	-0-	-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	899 N	835	-0-	-64	-0-	835 3	N	-0-	-0-
02	841 N	779	-0-	-62	-0-	779 3	N	-0-	-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-	-0-
08	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 3	N	-0-	-0-
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	819 3	N	-0-	-0-
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 3	N	-0-	-0-
11	810 N	699	-0-	-111	-0-	699 3	N	-0-	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 3	N	-0-	-0-
02	667 N	618	-0-	-49	-0-	618 3	N	-0-	-0-
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-	-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-	-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-	-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 3	N	-0-	-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3	N	-0-	-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876				
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	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 8		RRCID -> 167758		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794				
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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670				
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	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-			-0-
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	560	3	N	-0-			-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-			-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3	N	-0-			-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-			-0-
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3	N	-0-			-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-			-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3	N	-0-			-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3	N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3	N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767				
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		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317				
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-			-0-
02		348 N	342	-0-	-6	-0-	342 3	N	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
05		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-			-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3	N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-			-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1										
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3	N	-0-			-0-
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-			-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3	N	-0-			-0-
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020							
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 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	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-	-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953	
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	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-	-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3	N	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	533 3	N	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-	-0-
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,475			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,691			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-		-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3	N	-0-		-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3	N	-0-		-0-
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	T. A.	20	-0-	20	-0-	20	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	15	-0-	15	-0-	45	15	N	-0-		-0-
05	T. A.	12	-0-	12	-0-	57	12	N	-0-		-0-
06	59 X	2	-0-	-57	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196			
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3	N	-0-		-0-
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-		-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3	N	-0-		-0-
10	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3	N	-0-		-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) ENERGYQUEST II, LLC PIERCE, V. I. 9		//CONT.// //CONT.//	67995 200 252020	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 108165	COMPL. DATE 11/21/1983	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6137	- 6251					
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-			-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-			-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6	RRCID -> 126113	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 7102	PERF. 6348	- 6952							
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
MONTGOMERY -C-		WELL #:		109	RRCID ->	057164	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		89 N	89	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		103	RRCID ->	058930	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	6945	PERF. N/A		
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	2		Y	-0-			-0-
02		406 N	192	-0-	-214	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY D		WELL #:		113 T	RRCID ->	069476	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A		
01	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	169	-0-	169	356	169	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	182	-0-	182	538	182	2	Y	-0-			-0-
04		538 N	-0-	-0-	-538	-0-			Y	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	936	-0-	936	936	936	2		Y	-0-			-0-
02		1600 N	845	-0-	-755	181	845	2		Y	-0-			-0-
03		1177 N	996	-0-	-181	-0-	996	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
06		960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			-0-
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

01	DLQ	G-10	851	-0-	851	851	851	2		Y	-0-			-0-
02		1463 N	612	-0-	-851	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
06		900 N	715	-0-	-185	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,214				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	535	2		Y	-0-			-0-
02		1016 N	481	-0-	-535	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
*11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,978				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637				
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	617	-0-	617	617	2	Y	-0-			-0-
02		1200 N	682	-0-	-518	99	682	2	Y	-0-		-0-
03		849 N	750	-0-	-99	-0-	750	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-
06		690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-		-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668				
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	533	-0-	533	533	2	Y	-0-			-0-
02		1004 N	471	-0-	-533	-0-	471	2	Y	-0-		-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-		-0-
06		540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604				
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		899 N	472	-0-	-427	-0-	472	2	N	-0-		120
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		120
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	12		132
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		132
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		132
06		1110 N	963	-0-	-147	-0-	963	2	N	-0-		132
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		132
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		132
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		132
*10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		132
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		9,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696		
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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407		407 2		Y	-0-
02	790 N	383	-0-	-407	-0-		383 2		Y	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 2		Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 2		Y	-0-
06	450 N	396	-0-	-54	-0-		396 2		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		Y	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 2		Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 2		Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603		
01	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184		1184 2		Y	-0-
02	500 N	1112	-0-	612	1796		1112 2		Y	-0-
03	3100 N	1376	-0-	-1724	72		1376 2		Y	-0-
04	72 N	-0-	-0-	-72	-0-				Y	-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302 2		Y	-0-
06	1290 N	1130	-0-	-160	-0-		1130 2		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 2		Y	-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122 2		Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127 2		Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	867	-0-	867	867	867	2	Y	-0-		-0-
02	1600 N	758	-0-	-842	25	758	2	Y	-0-		-0-
03	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	1095	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-		-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1077	-0-	1077	1077	1077	2	Y	-0-		-0-
02	500 N	1008	-0-	508	1585	1008	2	Y	-0-		-0-
03	2676 N	1091	-0-	-1585	-0-	1091	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y	-0-		-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	N	47
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	N	58
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	58
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	58
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	207	2	6	9	N	65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65
TOTAL GAS PROD:		2,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398					
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
01	DLQ	G-10	300	-0-	300	300	2		Y	-0-			-0-
02		500 N	268	-0-	-232	68	2		Y	-0-			-0-
03		897 N	829	-0-	-68	-0-	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
06		420 N	378	-0-	-42	-0-	2		Y	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552					
01	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	2		Y	-0-			-0-
02		1600 N	1025	-0-	-575	547	2		Y	-0-			-0-
03		1631 N	1084	-0-	-547	-0-	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	2		Y	-0-			-0-
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544			
01	DLQ G-10	1155	-0-	1155	1155	1155	2	Y	-0-		-0-
02	1600 N	1054	-0-	-546	609	1054	2	Y	-0-		-0-
03	1859 N	1250	-0-	-609	-0-	1250	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	Y	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535				
01	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	2	Y	-0-			-0-
02		1279 N	615	-0-	-664	-0-	615	2	Y	-0-		-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-		-0-
06		810 N	702	-0-	-108	-0-	702	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-		-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
*11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,736	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660				
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-		20
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		20
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		20
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		20
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		20
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-		20
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		20
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		20
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		20
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-		20
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			3,889	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517				
01	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	1874 2	N	-0-			-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-			-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-			-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-			-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-			-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883 2	N	-0-			-0-
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556				
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	634	2	Y	-0-			-0-
02	1217 N	583	-0-	-634	-0-	583	2	Y	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564			
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	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	N	-0-		-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511			
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	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360	2	Y	-0-		-0-
02	708 N	348	-0-	-360	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516			
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	DLQ G-10	358	-0-	358	358	358	2	Y	-0-		-0-
02	675 N	317	-0-	-358	-0-	317	2	Y	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	2	Y	-0-			-0-
02		427 N	217	-0-	-210	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		-0-
*11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	1732	2	Y	-0-			-0-
02		200 N	1556	-0-	1356	3088	1556	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1603	-0-	-1497	1591	1603	2	Y	-0-		-0-
04		1591 N	-0-	-0-	-1591	-0-			Y	-0-		-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2	Y	-0-		-0-
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-		-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-		-0-
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2	Y	-0-		-0-
*11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	2	Y	-0-			-0-
02		600 N	297	-0-	-303	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-
*10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		-0-
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564				
M	O	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
01	DLQ	G-10	818	-0-	818	818	2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	713	-0-	-687	131	2	Y	-0-			-0-
03		807 N	676	-0-	-131	-0-	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
*10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
*11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617				
M	O	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
01	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	2	Y	-0-			-0-
02		1200 N	586	-0-	-614	36	2	Y	-0-			-0-
03		656 N	620	-0-	-36	-0-	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	2	Y	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549				
M	O	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
01	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	372	-0-	372	801	2	Y	-0-			-0-
03		1194 N	393	-0-	-801	-0-	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	2	Y	-0-			-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	DLQ	G-10	494	-0-	494	494	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	914	2	Y	-0-			-0-
03		1415 N	501	-0-	-914	-0-	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	406	-0-	-74	-0-	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440				
01	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	1039	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	859	-0-	859	1898	2	Y	-0-			-0-
03		2500 N	978	-0-	-1522	376	2	Y	-0-			-0-
04		376 N	-0-	-0-	-376	-0-		Y	-0-			-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
*10		3100 N	21141	-0-	18041	18041	2	Y	-0-			-0-
*11		3000 N	942	-0-	-2058	15983	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15983		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-		Y	NO RPT		-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MILLSPAUGH		WELL #: 1 C		RRCID -> 030733		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744			
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	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
07	124	N	99	-0-	-25	99	3	N	-0-		-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT		-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 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	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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,691			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
02	638 N	631	-0-	-7	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	3		N	-0-			-0-
05	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,376			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		942			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 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	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
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		253 N	253	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		232 N	229	-0-	-3	229	3		N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	246	3		N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05		248 N	241	-0-	-7	241	3		N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12	228	3		N	-0-			-0-
07		248 N	159	-0-	-89	159	3		N	-0-			-0-
08		248 N	213	-0-	-35	213	3		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10		155 N	42	-0-	-113	42	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A					
01		496 N	478	-0-	-18	478	3		N	-0-			-0-
02		464 N	447	-0-	-17	447	3		N	-0-			-0-
03		496 N	476	-0-	-20	476	3		N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07		496 N	434	-0-	-62	434	3		N	-0-			-0-
08		465 N	442	-0-	-23	442	3		N	-0-			-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508					
01		93 N	87	-0-	-6	87	3		N	-0-			-0-
02		87 N	82	-0-	-5	82	3		N	-0-			-0-
03		93 N	82	-0-	-11	82	3		N	-0-			-0-
04		90 N	12	-0-	-78	12	3		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284	COMPL. DATE 02/15/1965	TOTAL DEPTH 7124	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-			-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,130									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6221 - 6727					
01		961 N	900	-0-	-61	-0-	900 3	N	-0-			-0-
02		899 N	836	-0-	-63	-0-	836 3	N	-0-			-0-
03		961 N	900	-0-	-61	-0-	900 3	N	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			-0-
05		899 N	665	-0-	-234	-0-	665 3	N	-0-			-0-
06		870 N	425	-0-	-445	-0-	425 3	N	-0-			-0-
07		899 N	797	-0-	-102	-0-	797 3	N	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-			-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			-0-
10		806 N	793	-0-	-13	-0-	793 3	N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,856									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH 6535	PERF. N/A					
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			288									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
ROBERTSON "19"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		527 N	402	-0-	-125	-0-	402 3			N	-0-	-0-
02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228 3			N	-0-	-0-
03		496 N	341	-0-	-155	-0-	341 3			N	-0-	-0-
04		390 N	178	-0-	-212	-0-	178 3			N	-0-	-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-	-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-	-0-
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3			N	-0-	-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-	-0-
09		450 N	240	-0-	-210	-0-	240 3			N	-0-	-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-	-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,481				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON "IGN7"												
WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3			N	-0-	-0-
02		290 N	245	-0-	-45	-0-	245 3			N	-0-	-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3			N	-0-	-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-	-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-	-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-	-0-
08		310 N	200	-0-	-110	-0-	200 3			N	-0-	-0-
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3			N	-0-	-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON "C" (BBB6)												
WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-	-0-
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	217 3			N	-0-	-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-	-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-	-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-	-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-	-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3			N	-0-	-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-	-0-
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3			N	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			685			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04		570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3		N	-0-			-0-
05		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07		558 N	105	-0-	-453	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09		570 N	218	-0-	-352	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,824			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,745			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 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
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,541			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04		420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09		390 N	261	-0-	-129	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,882			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,111			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,548			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

01		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			509			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02		145 N	118	-0-	-27	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			535			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 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
01		620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02		580 N	467	-0-	-113	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04		570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07		558 N	391	-0-	-167	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08		620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,123				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

01		868 N	791	-0-	-77	-0-	791	3		N	-0-			-0-
02		754 N	747	-0-	-7	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07		775 N	606	-0-	-169	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
09		750 N	568	-0-	-182	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

01		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02		667 N	582	-0-	-85	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03		682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3		N	-0-			-0-
04		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05		620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06		600 N	462	-0-	-138	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07		589 N	418	-0-	-171	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09		450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,413				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-			-0-
02		232 N	208	-0-	-24	-0-	208 3		N	-0-			-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-			-0-
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02		348 N	306	-0-	-42	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04		360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06		420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07		372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08		434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09		330 N	264	-0-	-66	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 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
01		1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	3		N	-0-			-0-
02		957 N	637	-0-	-320	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
04		900 N	725	-0-	-175	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	726	-0-	-324	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	677	-0-	-377	-0-	677	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,726				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 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
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04		300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08		310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09		270 N	160	-0-	-110	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		310 N	41	-0-	-269	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 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
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05		744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07		713 N	563	-0-	-150	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02		667 N	649	-0-	-18	-0-	649	3		N	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04		660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05		682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3		N	-0-			-0-
06		630 N	545	-0-	-85	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05		899 N	727	-0-	-172	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06		840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3		N	-0-			-0-
07		682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3		N	-0-			-0-
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09		750 N	694	-0-	-56	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #:		8	RRCID ->	041077	COMPL. DATE	01/12/1967	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		992 N	871	-0-	-121	-0-	871 3	N	-0-		-0-
02		870 N	835	-0-	-35	-0-	835 3	N	-0-		-0-
03		899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3	N	-0-		-0-
04		840 N	752	-0-	-88	-0-	752 3	N	-0-		-0-
05		899 N	829	-0-	-70	-0-	829 3	N	-0-		-0-
06		840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3	N	-0-		-0-
07		775 N	638	-0-	-137	-0-	638 3	N	-0-		-0-
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,038								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	042047	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,782								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		9	RRCID ->	042048	COMPL. DATE	03/16/1967	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 0 - 6621
01		248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02		203 N	182	-0-	-21	-0-	182 3	N	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,770								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
MONTGOMERY, W. C. STATE													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-	
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-	
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-	
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-	
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-	
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-	
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-	
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-	
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-	
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-	
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,401				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3		N	-0-		-0-	
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-	
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-	
04		630 N	387	-0-	-243	-0-	387 3		N	-0-		-0-	
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-	
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-	
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-	
08		682 N	634	-0-	-48	-0-	634 3		N	-0-		-0-	
09		690 N	556	-0-	-134	-0-	556 3		N	-0-		-0-	
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-	
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U													
WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		961 N	847	-0-	-114	-0-	847 3		N	-0-		-0-	
02		899 N	884	-0-	-15	-0-	884 3		N	-0-		-0-	
03		868 N	814	-0-	-54	-0-	814 3		N	-0-		-0-	
04		810 N	752	-0-	-58	-0-	752 3		N	-0-		-0-	
05		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-		-0-	
06		780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3		N	-0-		-0-	
07		775 N	703	-0-	-72	-0-	703 3		N	-0-		-0-	
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-	
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-	
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		-0-	
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

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		961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3		N	-0-			-0-
02		899 N	691	-0-	-208	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
04		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
06		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3		N	-0-			-0-
07		930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3		N	-0-			-0-
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02		174 N	168	-0-	-6	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,816				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,309				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HENDERSON, J. W. "3" //CONT.// 253404														
WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 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
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,054				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSIPAUGH, A 13														
WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 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
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03		341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04		330 N	180	-0-	-150	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05		341 N	126	-0-	-215	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09		300 N	66	-0-	-234	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,158				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSIPAUGH, S. "14"														
WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 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
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			613				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0					
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
01	496 X	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-
02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	480 X	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	496 X	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	480 X	426	-0-	-54	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	496 X	442	-0-	-54	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	480 X	423	-0-	-57	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	465 X	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A					
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
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603					
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
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A					
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
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
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
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-			-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A				
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-			-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3	N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH, 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY "2"		WELL #:		2	RRCID ->	046818	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	0 - 6277
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
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			-0-
03		589 N	462	-0-	-127	-0-	462 3	N	-0-			-0-
04		510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3	N	-0-			-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-			-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
08		527 N	328	-0-	-199	-0-	328 3	N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
10		465 N	245	-0-	-220	-0-	245 3	N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,410									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:		2	RRCID ->	047669	COMPL. DATE	01/13/1970	TOTAL DEPTH	6775	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
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-
02		174 N	147	-0-	-27	-0-	147 3	N	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,647									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11"		WELL #:		2	RRCID ->	047670	COMPL. DATE	01/11/1970	TOTAL DEPTH	6802	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
01		279 N	130	-0-	-149	-0-	130 3	N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
06		510 N	136	-0-	-374	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,617									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A			
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-
09		360 N	213	-0-	-147	-0-	213 3		N	-0-	-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A			
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-	-0-
02		261 N	241	-0-	-20	-0-	241 3		N	-0-	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		N	-0-	-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-	-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-	-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-	-0-
09		270 N	133	-0-	-137	-0-	133 3		N	-0-	-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	192	-0-	-149	-0-	192 3		N	-0-	-0-
02		261 N	169	-0-	-92	-0-	169 3		N	-0-	-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-	-0-
04		180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3		N	-0-	-0-
05		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 3		N	-0-	-0-
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	66 3		N	-0-	-0-
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-	-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-	-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-	-0-
02		290 N	281	-0-	-9	-0-	281 3		N	-0-	-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-	-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-	-0-
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-	-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-	-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404						
MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819	COMPL. DATE 02/19/1970	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 0	- 7070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
O								BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820	COMPL. DATE 02/21/1970	TOTAL DEPTH 7001	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871	COMPL. DATE 02/26/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N -0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3		N -0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N -0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N -0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N -0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N -0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N -0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N -0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N -0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N -0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N NO RPT
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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	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		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02		174 N	164	-0-	-10	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,804				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			77				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02		203 N	189	-0-	-14	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,932				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909	COMPL. DATE 03/07/1970	TOTAL DEPTH 6900	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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911	COMPL. DATE 03/04/1970	TOTAL DEPTH 6960	PERF. N/A									
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-							-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144 3		N	-0-							-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-							-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-							-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-							-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-							-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-							-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-							-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3		N	-0-							-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-							-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT							-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035	COMPL. DATE 03/19/1970	TOTAL DEPTH 7000	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0				
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	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-
03	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3	N	-0-			-0-
04	870 N	697	-0-	-173	-0-	697	3	N	-0-			-0-
05	868 N	623	-0-	-245	-0-	623	3	N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3	N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951				
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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919	COMPL. DATE 11/11/1970	TOTAL DEPTH 6890	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 M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952	COMPL. DATE 08/12/1970	TOTAL DEPTH 6970	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 M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A					
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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A					
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017	COMPL. DATE 02/17/1971	TOTAL DEPTH 6546	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018	COMPL. DATE 05/10/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2012 - 6352			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
ARCO-CHILDRESS		WELL #:		1	RRCID ->	055765	COMPL. DATE	11/02/1972	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	0 - 6020	
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	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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #:		2	RRCID ->	057751	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	7055	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	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	99	-0-	-25	-0-		99	3	N	-0-		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3	N	-0-		-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	34	-0-	-90	-0-		34	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	6	-0-	-114	-0-		6	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	5	-0-	-88	-0-		5	3	N	-0-		-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3	N	-0-		-0-	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-		-0-	
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,601				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058134	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6700	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	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	230	-0-	-204	-0-		230	3	Y	-0-		-0-	
02	435 N	314	-0-	-121	-0-		314	3	Y	-0-		-0-	
03	403 N	307	-0-	-96	-0-		307	3	Y	-0-		-0-	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3	Y	-0-		-0-	
05	341 N	121	-0-	-220	-0-		121	3	Y	-0-		-0-	
06	300 N	155	-0-	-145	-0-		155	3	Y	-0-		-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	3	Y	-0-		-0-	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3	Y	-0-		-0-	
09	150 N	82	-0-	-68	-0-		82	3	Y	-0-		-0-	
10	465 N	58	-0-	-407	-0-		58	3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02		406 N	399	-0-	-7	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,171				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			400				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

01		496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02		464 N	87	-0-	-377	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03		496 N	263	-0-	-233	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,007				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M	O	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		527 N	493	-0-	-34	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-	
02		464 N	462	-0-	-2	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
05		496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	372	-0-	-124	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	443	-0-	-53	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-	
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-	
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,648												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-	
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,623												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

01		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-	
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	202	-0-	-139	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
08		248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,336												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 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
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	406 N	338	-0-	-68	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,025				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,059				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 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	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3	N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	3	N	-0-			-0-
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3	N	-0-			-0-
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3	N	-0-			-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3	N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 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
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 3			N	-0-			-0-
02		1015 N	932	-0-	-83	-0-	932 3			N	-0-			-0-
03		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 3			N	-0-			-0-
04		1020 N	791	-0-	-229	-0-	791 3			N	-0-			-0-
05		992 N	880	-0-	-112	-0-	880 3			N	-0-			-0-
06		960 N	894	-0-	-66	-0-	894 3			N	-0-			-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3			N	-0-			-0-
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-			-0-
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-			-0-
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3			N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
02		232 N	230	-0-	-2	-0-	230 3			N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3			N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3			N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3			N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3			N	-0-			-0-
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3			N	-0-			-0-
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3			N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		279 X	102	-0-	-177	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-		
02		261 X	142	-0-	-119	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-		
03		155 X	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-		
04		150 X	125	-0-	-25	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-		
05		155 X	88	-0-	-67	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-		
06		173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-		
07		164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-		
08		164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-		
09		180 X	145	-0-	-35	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-		
10		186 X	150	-0-	-36	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-		
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,374													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01		434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-		
02		406 N	405	-0-	-1	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-		
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-		
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-		
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-		
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-		
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-		
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-		
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-		
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-		
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,128													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		310 N	233	-0-	-77	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-		
02		261 N	216	-0-	-45	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-		
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-		
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-		
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-		
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-		
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-		
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-		
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-		
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-		
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,144													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	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		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A														
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A														
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #:		2	RRCID ->	072040	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02		58 N	53	-0-	-5	53	3	N	-0-		-0-
03		62 N	44	-0-	-18	44	3	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	48	3	N	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	53	3	N	-0-		-0-
08		62 N	53	-0-	-9	53	3	N	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	52	3	N	-0-		-0-
10		62 N	52	-0-	-10	52	3	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			533	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "11"		WELL #:		2A	RRCID ->	072198	COMPL. DATE	05/28/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		803 N	803	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
05		702 N	702	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
06		675 N	675	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
07		680 N	680	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390			N	NO RPT		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "1D"		WELL #:		1	RRCID ->	072276	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04		450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09		390 N	63	-0-	-327	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,213				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			917				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769				
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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
09	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3	N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372				
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	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 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	* * 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A														
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			440	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04		480 N	383	-0-	-97	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,086	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			668				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
01		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		145 N	19	-0-	-126	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			246				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975														
01		279 X	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02		261 X	137	-0-	-124	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03		279 X	139	-0-	-140	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05		217 X	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06		210 X	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07		279 X	129	-0-	-150	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08		279 X	109	-0-	-170	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017			
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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	230	3	N	-0-	-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951		
01	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3	N	-0-	-0-
02	522 N	519	-0-	-3	-0-	519	3	N	-0-	-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3	N	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3	N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-
07	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3	N	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			284				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A														
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06		270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-		-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-	
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-		-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-		-0-	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-		-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,465			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,858			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 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	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	132	3	N	-0-		-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3	N	-0-		-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		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
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3	N	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3	N	-0-		-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3	N	-0-		-0-
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3	N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-		-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-			-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3	N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
01	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	960	-0-	-258	-0-	960	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	972	-0-	-330	-0-	972	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	3	N	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3	N	-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779				
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			182				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-			-0-
05		434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-			-0-
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3	N	-0-			-0-
07		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3	N	-0-			-0-
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,221				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
02		812 N	796	-0-	-16	-0-	796	3	N	-0-			-0-
03		899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3	N	-0-			-0-
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3	N	-0-			-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
06		810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3	N	-0-			-0-
07		837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3	N	-0-			-0-
08		868 N	695	-0-	-173	-0-	695	3	N	-0-			-0-
09		750 N	649	-0-	-101	-0-	649	3	N	-0-			-0-
10		682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147				
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	3	N	-0-			-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		2	RRCID ->	078018	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6934 - 6952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02		435 N	429	-0-	-6	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04		450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-			-0-
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10		434 N	247	-0-	-187	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #:		3	RRCID ->	078019	COMPL. DATE	07/16/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6965 - 6993			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-		-0-
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	309	3		N	-0-		-0-
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3		N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-		-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-		-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3		N	-0-		-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		-0-
02	667 X	600	-0-	-67	-0-	600	3		N	-0-		-0-
03	620 X	495	-0-	-125	-0-	495	3		N	-0-		-0-
04	840 X	629	-0-	-211	-0-	629	3		N	-0-		-0-
05	868 X	595	-0-	-273	-0-	595	3		N	-0-		-0-
06	840 X	521	-0-	-319	-0-	521	3		N	-0-		-0-
07	651 X	442	-0-	-209	-0-	442	3		N	-0-		-0-
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	638 N	380	-0-	-258	-0-	380 3		N	-0-			-0-
03	558 N	304	-0-	-254	-0-	304 3		N	-0-			-0-
04	600 N	282	-0-	-318	-0-	282 3		N	-0-			-0-
05	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233					
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		137 N	137	-0-	-0-		137 3		N	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1		115 3		N	-0-			-0-
03		124 N	65	-0-	-59		65 3		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-		162 3		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-		162 3		N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-		140 3		N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15		140 3		N	-0-			-0-
08		155 N	140	-0-	-15		140 3		N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5		145 3		N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10		145 3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045					
01		279 N	274	-0-	-5		274 3		N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-		235 3		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-		249 3		N	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50		220 3		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-		253 3		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-		268 3		N	-0-			-0-
08		279 N	263	-0-	-16		263 3		N	-0-			-0-
09		240 N	224	-0-	-16		224 3		N	-0-			-0-
10		279 N	241	-0-	-38		241 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381					
01	T. A.	1	-0-	1	1	1 3			N	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	2	1 3			N	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	3	1 3			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	T. A.	12	-0-	12	15	12 3			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MOODY MINERALS "23D" //CONT.// 253404														
WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-		-0-
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-		-0-
03		186 N	108	-0-	-78	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-		-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-		-0-
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-		-0-
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-		-0-
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-		-0-
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HATTON, E.H. ESTATE '8B'														
WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399														
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-		-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-		-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-		-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-		-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-		-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-		-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-		-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-		-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY MINERALS "9D"														
WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333														
01		372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-		-0-
02		290 N	263	-0-	-27	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-		-0-
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-		-0-
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-		-0-
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-		-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-		-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N -0-	-0-
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	369	3			N -0-	-0-
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N -0-	-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N -0-	-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N -0-	-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N -0-	-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N -0-	-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N -0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N -0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N -0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N NO RPT	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "11D"		WELL #:		4	RRCID ->	080186	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6769 - 6943
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #:		3	RRCID ->	080560	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6096 - 7172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N -0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N -0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N -0-	-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N -0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N -0-	-0-
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N -0-	-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N -0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N -0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N -0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N -0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N NO RPT	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-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-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222				
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3	N	-0-		-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	427	3	N	-0-		-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-		-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3	N	-0-		-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-		-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3	N	-0-		-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261				
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3	N	-0-		-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3	N	-0-		-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3	N	-0-		-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-		-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415														
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-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			49	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375														
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02		319 N	294	-0-	-25	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399														
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02		435 N	391	-0-	-44	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04		420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,073				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02		261 N	257	-0-	-4	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,681				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861			
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	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HATTON, E.H. ESTATE "14B"		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 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
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	309	-0-	-126	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	187	-0-	-233	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659			
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	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C.		WELL #:		74D	RRCID ->	081687	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5951 - 6384			
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-	-0-			
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-	-0-			
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-	-0-			
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3			N	-0-	-0-			
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3			N	-0-	-0-			
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3			N	-0-	-0-			
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 3			N	-0-	-0-			
08	403 N	1	-0-	-402	-0-	1 3			N	-0-	-0-			
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	264 3			N	-0-	-0-			
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3			N	-0-	-0-			
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #:		1	RRCID ->	081689	COMPL. DATE	01/28/1979	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6672 - 6701			
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 3			N	-0-	-0-			
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-	-0-			
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-	-0-			
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-	-0-			
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3			N	-0-	-0-			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	-0-			
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 3			N	-0-	-0-			
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-	-0-			
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-	-0-			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	-0-			
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5985	- 6100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N -0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N -0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N -0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N -0-	-0-
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3		N -0-	-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N -0-	-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 3		N -0-	-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N -0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N -0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N -0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N NO RPT	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790	COMPL. DATE 02/17/1979	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6512	- 6750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N -0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N -0-	-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N -0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N -0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N -0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N -0-	-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		N -0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N -0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N -0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N -0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N NO RPT	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7025	- 7221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N -0-	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	339 3		N -0-	-0-
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N -0-	-0-
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	281 3		N -0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N -0-	-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		N -0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N -0-	-0-
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N -0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N -0-	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N -0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N NO RPT	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
HATTON, E.H. ESTATE "14D"													
		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		//CONT.//		253404									
		WELL #:		2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3	N	-0-			-0-
04		450 N	277	-0-	-173	-0-	277	3	N	-0-			-0-
05		403 N	261	-0-	-142	-0-	261	3	N	-0-			-0-
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3	N	-0-			-0-
07		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3	N	-0-			-0-
08		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-			-0-
09		240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE 41C													
WELL #:													
3													
RRCID -> 082040													
COMPL. DATE 03/17/1979													
TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS 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	62	62	1	-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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"													
WELL #:													
4													
RRCID -> 082331													
COMPL. DATE 03/16/1979													
TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02		145 N	23	-0-	-122	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
06		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		331				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 X	606	-0-	-14	-0-	606 3			N	-0-			-0-
02		580 X	509	-0-	-71	-0-	509 3			N	-0-			-0-
03		620 X	336	-0-	-284	-0-	336 3			N	-0-			-0-
04		600 X	433	-0-	-167	-0-	433 3			N	-0-			-0-
05		620 X	619	-0-	-1	-0-	619 3			N	-0-			-0-
06		600 X	595	-0-	-5	-0-	595 3			N	-0-			-0-
07		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			-0-
08		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-			-0-
09		600 X	546	-0-	-54	-0-	546 3			N	-0-			-0-
10		620 X	571	-0-	-49	-0-	571 3			N	-0-			-0-
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047						
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3			N	-0-			-0-
02		232 N	189	-0-	-43	-0-	189 3			N	-0-			-0-
03		248 N	127	-0-	-121	-0-	127 3			N	-0-			-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3			N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-			-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3			N	-0-			-0-
09		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3			N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366						
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3			N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3			N	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3			N	-0-			-0-
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3			N	-0-			-0-
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3			N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-			-0-
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957					
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		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02		174 N	145	-0-	-29	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460					
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03		248 N	134	-0-	-114	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
07		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08		248 N	57	-0-	-191	-0-	57 3		N	-0-			-0-
09		180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521					
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
08		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952						
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3			N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3			N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
10		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461						
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-
02		377 N	301	-0-	-76	-0-	301 3			N	-0-			-0-
03		434 N	264	-0-	-170	-0-	264 3			N	-0-			-0-
04		390 N	302	-0-	-88	-0-	302 3			N	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
08		403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3			N	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359					
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		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947					
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-			-0-
02		551 N	542	-0-	-9	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-			-0-
04		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3		N	-0-			-0-
05		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		N	-0-			-0-
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3		N	-0-			-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
08		589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-			-0-
09		570 N	531	-0-	-39	-0-	531 3		N	-0-			-0-
10		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059					
01		310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
05		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
07		279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3		N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
09		270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3		N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MOODY MINERALS "27B"		WELL #:		1	RRCID -> 085617	COMPL. DATE 10/11/1979	TOTAL DEPTH 7477	PERF. N/A				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			36									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #:		5	RRCID -> 086050	COMPL. DATE 12/06/1979	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 6988 - 7209				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-			-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-			-0-
09		150 N	57	-0-	-93	-0-	57 3	N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,608									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #:		5508	RRCID -> 086889	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 5888 - 6100				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	506	-0-	-114	-0-	506 3	N	-0-			-0-
02		580 N	578	-0-	-2	-0-	578 3	N	-0-			-0-
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
06		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3	N	-0-			-0-
07		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-			-0-
08		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,843									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

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		248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,191			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,860			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02		319 N	245	-0-	-74	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04		390 N	137	-0-	-253	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10		279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,590			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
							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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	3	N	-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301	
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3	N	-0-
02	464 N	416	-0-	-48	-0-	416	3	N	-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3	N	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3	N	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-	
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3		N	-0-			-0-	
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			-0-	
07		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-	
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-	
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,119											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,466											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			762											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341		
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	184 3		N	-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589		
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3		N	-0-
03		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSIPAUGH, 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			717	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02		290 N	274	-0-	-16	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06		270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08		217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,364	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444													
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		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	93	3	N	-0-			-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			875	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334													
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		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			612	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386													
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		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,352	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-				-0-
02		87 N	59	-0-	-28	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-				-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			560											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006																
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-
02		493 N	479	-0-	-14	-0-	479	3			N	-0-				-0-
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-				-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				-0-
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,652											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009																
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-				-0-
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-				-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-				-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-				-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-				-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,444											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

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		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,603				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
03		713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3		N	-0-			-0-
04		570 N	453	-0-	-117	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05		620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09		540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,379				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

01		248 N	93	-0-	-155	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		232 N	139	-0-	-93	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03		310 N	13	-0-	-297	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,115				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362					
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		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219 3		N	-0-			-0-
03		248 N	108	-0-	-140	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001					
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		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02		116 N	97	-0-	-19	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255	
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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656	
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3	N	-0-	-0-
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	222 3	N	-0-	-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-	-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-	-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-	-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3	N	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3	N	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427						
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3			N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310						
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3			N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 7229	- 7331	
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	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-	-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 3	N	-0-	-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-	-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3	N	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH 7414	PERF. 7208	- 7337	
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	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3	N	-0-	-0-
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	223 3	N	-0-	-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-	-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,650				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212	COMPL. DATE 03/21/1981	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 6560	- 6656	
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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	200 3	N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-	-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3	N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,957				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978				
M	O	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
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-		-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322				
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-		-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-		-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163				
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3		N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-		-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578					
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
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695					
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
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 7381	PERF. 7025	- 7330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	3			N	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7239	- 7322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

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		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,331				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOPER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,587				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOPER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

01		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404						
HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323	COMPL. DATE 11/09/1981	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 6611	- 7429
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227 3		-0-
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 3		-0-
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3		-0-
07	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 3		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		NO RPT	-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 6642	- 7068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		-0-
02	319 N	300	-0-	-19	-0-	300 3		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		NO RPT	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 6910	- 7117
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		-0-
02	174 N	76	-0-	-98	-0-	76 3		-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410				
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	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	3		N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308				
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	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948				
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	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
02	580 N	568	-0-	-12	-0-	568	3		N	-0-		-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
05	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3		N	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-		-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392				
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-		-0-
02	464 N	450	-0-	-14	-0-	450	3		N	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3		N	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-		-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
10	496 N	66	-0-	-430	-0-	66	3		N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142				
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	3		N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-		-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #:		4040	RRCID ->	098954	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 6722 - 7330
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		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07		310 N	84	-0-	-226	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #:		4022A	RRCID ->	099008	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7056 - 7527
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954			
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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006			
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	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164			
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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02		261 N	225	-0-	-36	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL-STATE, TOM "20C"														
WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550														
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARCO-CHILDRESS														
WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467														
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326				
M	O	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
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-		-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-		-0-
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3		N	-0-		-0-
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3		N	-0-		-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632				
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302				
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346														
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		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			839				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039														
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		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02		522 N	515	-0-	-7	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06		540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

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		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04		390 N	148	-0-	-242	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06		210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07		155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			993				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02		522 N	399	-0-	-123	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03		496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,102				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
HENNDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679														
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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,132				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446														
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		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 N	454	-0-	-11	-0-		454	3		N	-0-		-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3		N	-0-		-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-		442	3		N	-0-		-0-
04		450 N	115	-0-	-335	-0-		115	3		N	-0-		-0-
05		434 N	414	-0-	-20	-0-		414	3		N	-0-		-0-
06		420 N	417	-0-	-3	-0-		417	3		N	-0-		-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3		N	-0-		-0-
08		403 N	397	-0-	-6	-0-		397	3		N	-0-		-0-
09		420 N	75	-0-	-345	-0-		75	3		N	-0-		-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	3		N	-0-		-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL-STATE, TOM "20A"														
WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3		N	-0-		-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-		261	3		N	-0-		-0-
04		330 N	279	-0-	-51	-0-		279	3		N	-0-		-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3		N	-0-		-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-		-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3		N	-0-		-0-
08		310 N	291	-0-	-19	-0-		291	3		N	-0-		-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3		N	-0-		-0-
10		310 N	289	-0-	-21	-0-		289	3		N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"														
WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		682 N	673	-0-	-9	-0-		673	3		N	-0-		-0-
02		580 N	556	-0-	-24	-0-		556	3		N	-0-		-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3		N	-0-		-0-
04		660 N	282	-0-	-378	-0-		282	3		N	-0-		-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	3		N	-0-		-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3		N	-0-		-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3		N	-0-		-0-
08		620 N	528	-0-	-92	-0-		528	3		N	-0-		-0-
09		630 N	561	-0-	-69	-0-		561	3		N	-0-		-0-
10		310 N	205	-0-	-105	-0-		205	3		N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02		406 N	322	-0-	-84	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03		434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07		527 N	406	-0-	-121	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,102											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

01		527 X	437	-0-	-90	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02		435 X	370	-0-	-65	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03		496 X	388	-0-	-108	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04		480 X	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05		496 X	381	-0-	-115	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07		465 X	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10		465 X	303	-0-	-162	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,183											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
03		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04		660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06		630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07		651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08		682 N	506	-0-	-176	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3		N	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,260											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291	COMPL. DATE 03/19/1983	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6028	- 7431					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544	COMPL. DATE 05/09/1983	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 6026	- 6598					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 6908	PERF. 5949	- 6582					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
MILLSIPAUGH, A. 13														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44	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	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			570											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLSIPAUGH, S. "14"														
WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577														
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,540											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLSIPAUGH, S. "14"														
WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741														
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			528											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MONTGOMERY, C.C. "5B" //CONT.// 253404														
WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		174 N	105	-0-	-69	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLSPAUGH, S.C. 2														
WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943														
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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			70			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"														
WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925														
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02		406 N	300	-0-	-106	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06		480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673					
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		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
05		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			-0-
06		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-			-0-
07		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	365 3		N	-0-			-0-
09		480 N	338	-0-	-142	-0-	338 3		N	-0-			-0-
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937					
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414					
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02		319 N	211	-0-	-108	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03		341 N	182	-0-	-159	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04		330 N	179	-0-	-151	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10		310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

01		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,452				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02		261 N	222	-0-	-39	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,421				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #:		5	RRCID ->	112831	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6004 - 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "11"		WELL #:		4	RRCID ->	117592	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6120 - 6656
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		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3	N	-0-		-0-
07		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3	N	-0-		-0-
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #:		5	RRCID ->	119295	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5925 - 6715
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
CHILDRESS, C. "7"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311													
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		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-	
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,957				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERCE, J. S. 1A													
WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590													
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		T. A.	26	-0-	26	26	26	3	N	-0-		-0-	
02		T. A.	21	-0-	21	47	21	3	N	-0-		-0-	
03		T. A.	20	-0-	20	67	20	3	N	-0-		-0-	
04		87 X	20	-0-	-67	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
05		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTGOMERY, C. C. "8D"													
WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261													
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
11		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
PIERCE, V. I. 103		WELL #:		3	RRCID ->	124646	COMPL. DATE	06/11/1987	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 5760 - 6196
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	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #:		4	RRCID ->	125353	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5849 - 6238
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04		120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3	N	-0-		-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
08		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3	N	-0-		-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #:		3	RRCID ->	125540	COMPL. DATE	10/04/1987	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6166 - 6700
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		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404												
MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #:		5	RRCID -> 126613	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5957	- 6148							
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	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #:		5	RRCID -> 127945	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6109	- 6288							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:		6	RRCID -> 128737	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5949	- 6552							
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3				N	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3				N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3				N	-0-					-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3				N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3				N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3				N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3				N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3				N	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3				N	-0-					-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3				N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MONTGOMERY, C. C. "5S"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-	-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-	-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-	-0-
04		270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3			N	-0-	-0-
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3			N	-0-	-0-
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3			N	-0-	-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-	-0-
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3			N	-0-	-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-	-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		868 N	780	-0-	-88	-0-	780 3			N	-0-	-0-
02		783 N	735	-0-	-48	-0-	735 3			N	-0-	-0-
03		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3			N	-0-	-0-
04		750 N	675	-0-	-75	-0-	675 3			N	-0-	-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-	-0-
06		750 N	670	-0-	-80	-0-	670 3			N	-0-	-0-
07		713 N	589	-0-	-124	-0-	589 3			N	-0-	-0-
08		806 N	762	-0-	-44	-0-	762 3			N	-0-	-0-
09		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 3			N	-0-	-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-	-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,078				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARCO-CHILDRESS												
WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-	-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-	-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	-0-
04		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3			N	-0-	-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3			N	-0-	-0-
06		180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3			N	-0-	-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-	-0-
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-	-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,495				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353					
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772					
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894					
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		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-			-0-
02		377 N	376	-0-	-1	-0-	376 3		N	-0-			-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
04		420 N	110	-0-	-310	-0-	110 3		N	-0-			-0-
05		403 N	3	-0-	-400	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09		510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3		N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715					
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04		360 N	128	-0-	-232	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
08		434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-			-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602					
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY		WELL #:		8	RRCID ->	131046	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6444 - 6543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON "4"		WELL #:		5	RRCID ->	131135	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6304 - 6810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-	-0-	
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250 3		N	-0-	-0-	
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-	-0-	
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
05		279 N	165	-0-	-114	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	
07		248 N	128	-0-	-120	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
08		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-	
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY		WELL #:		9	RRCID ->	131929	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6262 - 6721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401 3		N	-0-	-0-	
02		1334 N	1046	-0-	-288	-0-	1046 3		N	-0-	-0-	
03		1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1103 3		N	-0-	-0-	
04		1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021 3		N	-0-	-0-	
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-	-0-	
06		1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 3		N	-0-	-0-	
07		1054 N	778	-0-	-276	-0-	778 3		N	-0-	-0-	
08		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062 3		N	-0-	-0-	
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-	-0-	
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	-0-	
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404						
ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6170	- 6783
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	196 3	N	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3	N	-0-
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	220 3	N	-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3	N	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6370	- 6602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 3	N	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3	N	-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3	N	-0-
07	434 N	167	-0-	-267	-0-	167 3	N	-0-
08	434 N	175	-0-	-259	-0-	175 3	N	-0-
09	420 N	253	-0-	-167	-0-	253 3	N	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
UNION PACIFIC "A" //CONT.// 253404													
WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765													
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,732				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON B												
WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324												
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-		-0-
02		290 N	241	-0-	-49	-0-	241	3	N	-0-		-0-
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-		-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
07		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-		-0-
08		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3	N	-0-		-0-
09		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3	N	-0-		-0-
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON "7"												
WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115												
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			439				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		





OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07		403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,295				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE '7C' WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,000				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,337				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05		465 N	363	-0-	-102	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06		450 N	309	-0-	-141	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07		403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,883				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"														
WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946														
01		434 N	328	-0-	-106	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
08		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,736				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HATTON, E.H. ESTATE "8D"														
WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191														
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		3	RRCID ->	133779	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5811 - 6958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
02		551 N	530	-0-	-21	-0-	530 3	N	-0-		-0-	
03		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3	N	-0-		-0-	
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
07		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
08		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-	
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-	
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "21A"		WELL #:		7	RRCID ->	133879	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 5939 - 7221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3	N	-0-		-0-	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-	
03		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	584 3	N	-0-		-0-	
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
06		600 N	583	-0-	-17	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
07		589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #:		5	RRCID ->	133991	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6193 - 7331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
02		174 N	87	-0-	-87	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
03		217 N	81	-0-	-136	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
07		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
10		124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323				
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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3	N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE '51'		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	150	1	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283				
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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MOODY MINERALS "9D" //CONT.// 253404														
WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02		522 N	497	-0-	-25	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHILDRESS, C. C.														
WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"														
WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,213				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-			-0-
02		551 N	533	-0-	-18	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03		868 N	760	-0-	-108	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04		810 N	637	-0-	-173	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,636			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,850			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			351			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY		WELL #:		10	RRCID ->	136300	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6180 - 6739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
02		203 N	182	-0-	-21	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,959							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		22	RRCID ->	136305	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6270 - 6522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
05		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
08		341 N	242	-0-	-99	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,305							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		23	RRCID ->	136313	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 6070 - 6525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-
02		522 N	502	-0-	-20	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
04		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
07		527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	-0-	-0-
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,144							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-			-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3			N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3			N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3			N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3			N	-0-			-0-
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			-0-
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3			N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3			N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
COATES, DOLLYE "69" //CONT.// 253404														
WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02		348 N	323	-0-	-25	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03		372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07		279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"														
WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127														
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLEGG														
WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372														
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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		310 N	-0-	-0-	-310	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308														
01		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02		522 N	516	-0-	-6	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193														
01		186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339					
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		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05		496 N	386	-0-	-110	-0-	386 3		N	-0-			-0-
06		510 N	354	-0-	-156	-0-	354 3		N	-0-			-0-
07		527 N	350	-0-	-177	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09		360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428					
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		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
04		210 N	47	-0-	-163	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246					
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		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
07		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10		248 N	47	-0-	-201	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219				
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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-		-0-
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	349	3		N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-		-0-
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3		N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474				
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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
02	551 N	480	-0-	-71	-0-	480	3		N	-0-		-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-		-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-		-0-
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-		-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3		N	-0-		-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-		-0-
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3		N	-0-		-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3		N	-0-		-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593				
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	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3		N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547				
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
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	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	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-		-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-		-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531				
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
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537				
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
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-		-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-		-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		-0-
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845				
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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3	N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	3	N	-0-			-0-
08	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	3	N	-0-			-0-
09	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	3	N	-0-			-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527				
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	2976 N	1286	-0-	-1690	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
02	2784 N	2142	-0-	-642	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
03	2976 N	2233	-0-	-743	-0-	2233	3	N	-0-			-0-
04	2880 N	2091	-0-	-789	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2152	-0-	-824	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
06	2880 N	2034	-0-	-846	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	1416	-0-	-754	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
08	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1588	-0-	-452	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576				
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	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1595	-0-	-87	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
09	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
PIERCE, V. I. "44"		WELL #:		3	RRCID ->	144869	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5912 - 5929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #:		3	RRCID ->	145623	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 5875 - 6377
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC		WELL #:		33 U	RRCID ->	145912	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 6271 - 6413
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-	-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487				
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	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-			-0-
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	345	3	N	-0-			-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3	N	-0-			-0-
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3	N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964				
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	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	388	-0-	-752	-0-	388	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	617	-0-	-561	-0-	617	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-			-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
03		775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3		N	-0-			-0-
04		750 N	717	-0-	-33	-0-	717 3		N	-0-			-0-
05		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3		N	-0-			-0-
06		690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3		N	-0-			-0-
07		744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3		N	-0-			-0-
08		744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-			-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906					
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		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-			-0-
02		580 N	545	-0-	-35	-0-	545 3		Y	-0-			-0-
03		651 N	262	-0-	-389	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			-0-
07		682 N	502	-0-	-180	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
08		589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
09		450 N	385	-0-	-65	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
10		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554					
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		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05		279 N	73	-0-	-206	-0-	73 3		N	-0-			-0-
06		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY "20"		WELL #:		3	RRCID ->	147780	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6161 - 6442
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	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #:		34	RRCID ->	147818	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2892 - 6508
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		1364 N	1110	-0-	-254	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
02		1160 N	1026	-0-	-134	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
03		1302 N	921	-0-	-381	-0-	921 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	762	-0-	-318	-0-	762 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	800	-0-	-285	-0-	800 3	N	-0-		-0-
06		900 N	809	-0-	-91	-0-	809 3	N	-0-		-0-
07		775 N	679	-0-	-96	-0-	679 3	N	-0-		-0-
08		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 3	N	-0-		-0-
09		810 N	560	-0-	-250	-0-	560 3	N	-0-		-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	148612	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 6402 - 6607
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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	148824	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 6386 - 6595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "D"		WELL #:		9	RRCID ->	148825	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6466 - 6563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
02		406 N	401	-0-	-5	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
10		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. C.		WELL #:		205	RRCID ->	149498	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6209 - 6252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5838		-		6276			
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		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6597 - 6656	
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		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6536 - 6635	
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		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501					
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		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3		N	-0-			-0-
02		377 N	346	-0-	-31	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-			-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288					
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		341 N	252	-0-	-89	-0-	252 3		N	-0-			-0-
02		319 N	232	-0-	-87	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05		248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-			-0-
06		210 N	57	-0-	-153	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441					
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		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-
06		210 N	71	-0-	-139	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,305										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		733										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,953										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENDEKSON "B"		WELL #:		7	RRCID ->	151295	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5999 - 6546	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WATSON RANCH		WELL #:		1001	RRCID ->	151353	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5801 - 6229	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-	
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-	
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-	
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		2,610					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WATSON RANCH		WELL #:		901	RRCID ->	151458	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6212 - 6380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-	
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-	
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		3,062					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514					
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		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	262 3		N	-0-			-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04		330 N	250	-0-	-80	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240					
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082					
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261					
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		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02		232 N	202	-0-	-30	-0-	202 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		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
08		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-			-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,128				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190					
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		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			-0-
02		232 N	221	-0-	-11	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,278				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028					
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		155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,358				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793				
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	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3		N	-0-		-0-
02	783 N	715	-0-	-68	-0-	715	3		N	-0-		-0-
03	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3		N	-0-		-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3		N	-0-		-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3		N	-0-		-0-
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3		N	-0-		-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413				
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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	484	3		N	-0-		-0-
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-		-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3		N	-0-		-0-
05	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	3		N	-0-		-0-
06	480 N	40	-0-	-440	-0-	40	3		N	-0-		-0-
07	465 N	30	-0-	-435	-0-	30	3		N	-0-		-0-
08	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3		N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3	N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		76				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707			
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-	
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-	
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257			
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
02	203	N	26	-0-	-177	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
03	217	N	12	-0-	-205	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,761	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398				
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3	N	-0-			-0-
02	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3	N	-0-			-0-
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-			-0-
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3	N	-0-			-0-
05	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3	N	-0-			-0-
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	3	N	-0-			-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3	N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323				
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332				
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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	435 N	398	-0-	-37	-0-	398	3	N	-0-			-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-			-0-
05	434 N	156	-0-	-278	-0-	156	3	N	-0-			-0-
06	390 N	87	-0-	-303	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07	403 N	61	-0-	-342	-0-	61	3	N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137				
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
02	609 N	506	-0-	-103	-0-	506	3	N	-0-			-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-			-0-
04	840 N	636	-0-	-204	-0-	636	3	N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3	N	-0-			-0-
08	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	3	N	-0-			-0-
09	630 N	409	-0-	-221	-0-	409	3	N	-0-			-0-
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			989				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649					
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 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		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,436				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260					
01		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 3		N	-0-			-0-
02		638 N	466	-0-	-172	-0-	466 3		N	-0-			-0-
03		651 N	556	-0-	-95	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04		570 N	516	-0-	-54	-0-	516 3		N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
06		540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		N	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670					
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		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,640				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698					
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		1302 N	740	-0-	-562	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02		783 N	347	-0-	-436	-0-	347 3		N	-0-			-0-
03		713 N	414	-0-	-299	-0-	414 3		N	-0-			-0-
04		720 N	365	-0-	-355	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
06		390 N	244	-0-	-146	-0-	244 3		N	-0-			-0-
07		372 N	159	-0-	-213	-0-	159 3		N	-0-			-0-
08		589 N	295	-0-	-294	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,643				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257					
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		1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 3		N	-0-			-0-
02		870 N	643	-0-	-227	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	907	-0-	-116	-0-	907 3		N	-0-			-0-
04		930 N	713	-0-	-217	-0-	713 3		N	-0-			-0-
05		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3		N	-0-			-0-
06		870 N	751	-0-	-119	-0-	751 3		N	-0-			-0-
07		744 N	289	-0-	-455	-0-	289 3		N	-0-			-0-
08		682 N	317	-0-	-365	-0-	317 3		N	-0-			-0-
09		750 N	297	-0-	-453	-0-	297 3		N	-0-			-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,354				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616			
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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297			
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	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091			
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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02		609 N	508	-0-	-101	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03		527 N	246	-0-	-281	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07		682 N	487	-0-	-195	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08		620 N	456	-0-	-164	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			582				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		T. A.	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-	
03		T. A.	2	-0-	2	38	2	3			N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-	
06		38 X	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			38															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-	
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-	
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-	
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-	
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-	
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-	
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-	
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-	
10	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-	
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,319															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-	
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	306	3			N	-0-					-0-	
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-	
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-	
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-	
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-	
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-	
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-	
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-	
10	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-	
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,344															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 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	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3		N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-		-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3		N	-0-		-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017				
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	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		-0-
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968				
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	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-		-0-
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	314	3		N	-0-		-0-
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3		N	-0-		-0-
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	3		N	-0-		-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-		-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-		-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3		N	-0-		-0-
09	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251				
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356				
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSIPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

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	931	-0-	-30	-0-	931 3		N	-0-			-0-
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
03		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-			-0-
04		900 N	741	-0-	-159	-0-	741 3		N	-0-			-0-
05		930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3		N	-0-			-0-
06		900 N	835	-0-	-65	-0-	835 3		N	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,938				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07		341 N	129	-0-	-212	-0-	129 3		N	-0-			-0-
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,784				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

01		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,948				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494					
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
02		1247 N	1117	-0-	-130	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,573				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880					
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,685				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5722 - 7430					
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
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-			-0-
04		390 N	296	-0-	-94	-0-	296 3	N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
06		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3	N	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-
08		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3	N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6463 - 6896					
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
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3	N	-0-			-0-
05		434 N	322	-0-	-112	-0-	322 3	N	-0-			-0-
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	299 3	N	-0-			-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3	N	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389	COMPL. DATE 01/26/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6384 - 6554					
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	272	-0-	-7	-0-		272	3	N	-0-			-0-
02		261 N	259	-0-	-2	-0-		259	3	N	-0-			-0-
03		279 N	271	-0-	-8	-0-		271	3	N	-0-			-0-
04		270 N	235	-0-	-35	-0-		235	3	N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			-0-
06		270 N	235	-0-	-35	-0-		235	3	N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3	N	-0-			-0-
08		279 N	247	-0-	-32	-0-		247	3	N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3	N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,567											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE, J. S. "4A"														
WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499														
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		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	3	N	-0-			-0-
04		300 N	169	-0-	-131	-0-		169	3	N	-0-			-0-
05		279 N	160	-0-	-119	-0-		160	3	N	-0-			-0-
06		210 N	165	-0-	-45	-0-		165	3	N	-0-			-0-
07		186 N	106	-0-	-80	-0-		106	3	N	-0-			-0-
08		155 N	81	-0-	-74	-0-		81	3	N	-0-			-0-
09		180 N	11	-0-	-169	-0-		11	3	N	-0-			-0-
10		93 N	12	-0-	-81	-0-		12	3	N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,481											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARSON, IRA "54"														
WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976														
01		651 N	503	-0-	-148	-0-		503	3	N	-0-			-0-
02		522 N	479	-0-	-43	-0-		479	3	N	-0-			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	3	N	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	3	N	-0-			-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3	N	-0-			-0-
06		570 N	528	-0-	-42	-0-		528	3	N	-0-			-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3	N	-0-			-0-
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	3	N	-0-			-0-
09		540 N	457	-0-	-83	-0-		457	3	N	-0-			-0-
10		620 N	455	-0-	-165	-0-		455	3	N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,306											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094					
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		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,207				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990					
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,119				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912					
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
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659					
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
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036					
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
01	279 X	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	270 X	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	279 X	181	-0-	-98	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	248 X	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	248 X	174	-0-	-74	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	240 X	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	248 X	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-		-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
03	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	3	N	-0-		-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3	N	-0-		-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3	N	-0-		-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3	N	-0-		-0-
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	3	N	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-		-0-
10	589 N	283	-0-	-306	-0-	283	3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912			
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511			
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
02		348 N	323	-0-	-25	323	3			N	-0-			-0-
03		372 N	324	-0-	-48	324	3			N	-0-			-0-
04		360 N	299	-0-	-61	299	3			N	-0-			-0-
05		341 N	292	-0-	-49	292	3			N	-0-			-0-
06		300 N	217	-0-	-83	217	3			N	-0-			-0-
07		310 N	158	-0-	-152	158	3			N	-0-			-0-
08		279 N	188	-0-	-91	188	3			N	-0-			-0-
09		210 N	163	-0-	-47	163	3			N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180					N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	216	-0-	-94	216	3			N	-0-			-0-
02		290 N	282	-0-	-8	282	3			N	-0-			-0-
03		310 N	298	-0-	-12	298	3			N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05		310 N	241	-0-	-69	241	3			N	-0-			-0-
06		300 N	241	-0-	-59	241	3			N	-0-			-0-
07		279 N	254	-0-	-25	254	3			N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300					N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		379 N	379	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	359	3			N	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390					N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423					
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		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629					
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		837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3		N	-0-			-0-
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-
07		806 N	762	-0-	-44	-0-	762 3		N	-0-			-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
09		810 N	767	-0-	-43	-0-	767 3		N	-0-			-0-
10		775 N	761	-0-	-14	-0-	761 3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100					
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		434 N	274	-0-	-160	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
03		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-			-0-
08		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		N	-0-			-0-
09		420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

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		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03		744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3		N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
05		775 N	412	-0-	-363	-0-	412	3		N	-0-			-0-
06		690 N	260	-0-	-430	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07		806 N	278	-0-	-528	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08		403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09		270 N	192	-0-	-78	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,588	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		232 N	146	-0-	-86	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,667	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06		390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,311	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										



OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
WATSON RANCH														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218														
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
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON RANCH														
WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306														
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "10"														
WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914														
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIEND, W. E. ESTATE '89'		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429			
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	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406			
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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HENDEKSON, J. W. "3" //CONT.// 253404														
WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-		-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-		-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-		-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-		-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-		-0-
07		124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-		-0-
08		155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, A. "1"														
WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032														
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-		-0-
04		330 N	241	-0-	-89	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-		-0-
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-		-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-		-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-		-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-		-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,051				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"														
WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902														
01		682 N	661	-0-	-21	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-		-0-
02		638 N	623	-0-	-15	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-		-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-		-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-		-0-
05		651 N	518	-0-	-133	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-		-0-
06		660 N	658	-0-	-2	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-		-0-
07		651 N	624	-0-	-27	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-		-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-		-0-
09		660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-		-0-
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-		-0-
02		464 N	438	-0-	-26	-0-	438 3		N	-0-		-0-
03		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-		-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
06		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3		N	-0-		-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"												
WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-		-0-
02		232 N	206	-0-	-26	-0-	206 3		N	-0-		-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-		-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
08		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARSON, IRA "69"												
WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
09		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128					
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-	-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B												
WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3		N	-0-	-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-	-0-
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-	-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-	-0-
05		1178 N	844	-0-	-334	-0-	844	3		N	-0-	-0-
06		1440 N	784	-0-	-656	-0-	784	3		N	-0-	-0-
07		1209 N	680	-0-	-529	-0-	680	3		N	-0-	-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-	-0-
09		780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3		N	-0-	-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-	-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITCHELL-STATE, TOM "20C"												
WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-	-0-
02		232 N	195	-0-	-37	-0-	195	3		N	-0-	-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-	-0-
04		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-	-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-	-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3			N	-0-			-0-
02		377 N	373	-0-	-4	-0-	373 3			N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-			-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-
07		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3			N	-0-			-0-
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3			N	-0-			-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3			N	-0-			-0-
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-			-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3			N	-0-			-0-
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3			N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		398				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3			N	-0-			-0-
05		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3			N	-0-			-0-
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3			N	-0-			-0-
07		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3			N	-0-			-0-
08		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3			N	-0-			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3			N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3			N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MOODY MINERALS "23A" //CONT.// 253404														
WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118														
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		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC														
WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836														
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02		493 N	490	-0-	-3	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03		558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04		540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON RANCH														
WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222														
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170				
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	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-			-0-
02	435 N	101	-0-	-334	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03	372 N	42	-0-	-330	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222				
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	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3	N	-0-			-0-
02	609 N	490	-0-	-119	-0-	490	3	N	-0-			-0-
03	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3	N	-0-			-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-			-0-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3	N	-0-			-0-
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	3	N	-0-			-0-
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3	N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215				
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02		522 N	440	-0-	-82	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06		570 N	375	-0-	-195	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
08		713 N	265	-0-	-448	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,596				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02		174 N	155	-0-	-19	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

01		434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02		377 N	336	-0-	-41	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689			
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	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	186	3	N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684			
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	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904			
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	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-		-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		N	-0-		-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	228 3		N	-0-		-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-		-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-		-0-
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161 3		N	-0-		-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-		-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3		N	-0-		-0-
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	483 3		N	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3		N	-0-		-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 3		N	-0-		-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3			N	-0-			-0-
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	335 3			N	-0-			-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3			N	-0-			-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3			N	-0-			-0-
05		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3			N	-0-			-0-
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3			N	-0-			-0-
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3			N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-			-0-
06		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-
10		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3			N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064				
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	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581				
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	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3	N	-0-			-0-
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	609	3	N	-0-			-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-			-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3	N	-0-			-0-
09	630 N	435	-0-	-195	-0-	435	3	N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466				
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	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221	3	N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-			-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	N	-0-			-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #:		4	RRCID -> 154445	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6218	- 6630			
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	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
03	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 3		N	-0-			-0-
04	990 N	234	-0-	-756	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05	992 N	373	-0-	-619	-0-	373 3		N	-0-			-0-
06	630 N	138	-0-	-492	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07	248 N	94	-0-	-154	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 154531	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6018	- 6645			
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	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487				
M	O	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
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-		-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207				
M	O	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
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
WATSON RANCH												
WELL #: 2702												
RRCID -> 154964												
COMPL. DATE 05/17/1995												
TOTAL DEPTH 6900												
PERF. 6275 - 6286												
CNTY: CROCKETT												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNION PACIFIC												
WELL #: 40-F												
RRCID -> 154972												
COMPL. DATE 05/26/2004												
TOTAL DEPTH 9600												
PERF. 6415 - 6524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			521				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAN "A"												
WELL #: 3												
RRCID -> 154990												
COMPL. DATE 04/12/1995												
TOTAL DEPTH 9800												
PERF. 6744 - 8558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 X	1241	-0-	-154	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
02		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
03		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
04		1200 X	843	-0-	-357	-0-	843 3		N	-0-		-0-
05		1550 X	786	-0-	-764	-0-	786 3		N	-0-		-0-
06		1500 X	827	-0-	-673	-0-	827 3		N	-0-		-0-
07		1550 X	850	-0-	-700	-0-	850 3		N	-0-		-0-
08		1364 X	754	-0-	-610	-0-	754 3		N	-0-		-0-
09		840 X	734	-0-	-106	-0-	734 3		N	-0-		-0-
10		868 X	800	-0-	-68	-0-	800 3		N	-0-		-0-
11		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3	N	-0-		-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3	N	-0-		-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	424	-0-	424	-0-	424	3	N	-0-		-0-
03	T. A.	284	-0-	284	-0-	708	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	230	-0-	230	-0-	938	3	N	-0-		-0-
05	T. A.	223	-0-	223	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
06	1373 X	212	-0-	-1161	-0-	212	3	N	-0-		-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSIPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

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		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05		403 N	253	-0-	-150	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09		300 N	179	-0-	-121	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10		310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,579											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,802											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		465 N	149	-0-	-316	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,961											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827					
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		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994					
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		261 N	243	-0-	-18	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		6	RRCID ->	155259	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6282 - 6965
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			845								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		7	RRCID ->	155260	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6298 - 6978
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02		493 N	485	-0-	-8	-0-	485 3	N	-0-		-0-
03		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-		-0-
04		510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3	N	-0-		-0-
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-		-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,024								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11"		WELL #:		9	RRCID ->	155261	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6400 - 6567
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05		186 N	33	-0-	-153	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10		217 N	44	-0-	-173	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,200								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209			
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669			
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	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	444	-0-	-186	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880								
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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588								
01	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3		N	-0-					-0-
02	290	N	119	-0-	-171	-0-	119	3		N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3		N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-
10	589	N	291	-0-	-298	-0-	291	3		N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429								
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3		N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3		N	-0-					-0-
08	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3		N	-0-					-0-
09	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	3		N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3		N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			479				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,060				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,626				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932					
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		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
02		1334 N	1206	-0-	-128	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
04		1380 N	956	-0-	-424	-0-	956 3		N	-0-			-0-
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1151	-0-	-461	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224					
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		434 N	219	-0-	-215	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02		377 N	290	-0-	-87	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05		310 N	36	-0-	-274	-0-	36 3		N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07		372 N	2	-0-	-370	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

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		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			467				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			312				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,546				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052			
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
03		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3	N	-0-		-0-
04		510 N	422	-0-	-88	-0-	422 3	N	-0-		-0-
05		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-		-0-
06		450 N	376	-0-	-74	-0-	376 3	N	-0-		-0-
07		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-		-0-
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-		-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
BAGGETT		WELL #:		3	RRCID ->	155537	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6517 -	6532
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	
01		279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2	N	-0-			59	
02		232 N	134	-0-	-98	-0-	134 2	N	-0-			59	
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-			59	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			59	
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			59	
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			59	
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			59	
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-			59	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			59	
10		372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2	N	-0-			59	
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			59	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			59	
TOTAL GAS PROD:		2,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG, BILL "A"		WELL #:		5516	RRCID ->	155538	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5814 -	5828
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	
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3	N	-0-			-0-	
03		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3	N	-0-			-0-	
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-	
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-	
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-	
09		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #:		3	RRCID ->	155558	COMPL. DATE	08/04/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6650 -	7058
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-	
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3	N	-0-			-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-	
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-	
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-	
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08		341 N	264	-0-	-77	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09		300 N	242	-0-	-58	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

01		372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02		319 N	276	-0-	-43	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

01		341 N	222	-0-	-119	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02		232 N	174	-0-	-58	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04		210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		186 N	97	-0-	-89	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06		180 N	95	-0-	-85	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	589	-0-	-434	-0-	589 3			N	-0-			-0-
02		696 N	572	-0-	-124	-0-	572 3			N	-0-			-0-
03		713 N	566	-0-	-147	-0-	566 3			N	-0-			-0-
04		570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3			N	-0-			-0-
05		620 N	402	-0-	-218	-0-	402 3			N	-0-			-0-
06		540 N	292	-0-	-248	-0-	292 3			N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
10		651 N	546	-0-	-105	-0-	546 3			N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078						
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-			-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
03		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 3			N	-0-			-0-
04		1020 N	844	-0-	-176	-0-	844 3			N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-			-0-
06		990 N	508	-0-	-482	-0-	508 3			N	-0-			-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-			-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3			N	-0-			-0-
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523						
01		1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298 3			N	-0-			-0-
02		1276 N	1198	-0-	-78	-0-	1198 3			N	-0-			-0-
03		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234 3			N	-0-			-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-			-0-
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-			-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3			N	-0-			-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-			-0-
08		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 3			N	-0-			-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278 3			N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MONTGOMERY "16"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		341 N	130	-0-	-211	-0-	130	3		N	-0-	-0-
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	201	3		N	-0-	-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-	-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-	-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-	-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-	-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-	-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"												
WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		465 N	331	-0-	-134	-0-	331	3		N	-0-	-0-
02		348 N	278	-0-	-70	-0-	278	3		N	-0-	-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-	-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-	-0-
09		450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3		N	-0-	-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-	-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70												
WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-	-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-	-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	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		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03		310 N	179	-0-	-131	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,840				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04		810 N	756	-0-	-54	-0-	756	3		N	-0-			-0-
05		837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3		N	-0-			-0-
06		810 N	746	-0-	-64	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07		775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08		806 N	756	-0-	-50	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,816				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

01		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09		330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10		465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,130				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
CHILDRESS, C. C.		WELL #:		213	RRCID ->	155965	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6010 - 6574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3		N	-0-			-0-
02		551 N	454	-0-	-97	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03		558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3		N	-0-			-0-
04		540 N	495	-0-	-45	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
06		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		N	-0-			-0-
07		527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3		N	-0-			-0-
08		527 N	434	-0-	-93	-0-	434 3		N	-0-			-0-
09		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, C. C.		WELL #:		214	RRCID ->	155966	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6251 - 6264		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #:		7	RRCID ->	155969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6528 - 7234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02		261 N	251	-0-	-10	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
08		341 N	202	-0-	-139	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314			
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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955			
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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479			
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	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
COUCH "D"		WELL #:		4-F	RRCID ->	156535	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6964 - 7020			
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		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			869				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAN		WELL #:		5	RRCID ->	156591	COMPL. DATE	09/07/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6484 - 6960			
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		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			-0-
02		290 N	230	-0-	-60	-0-	230 3			N	-0-			-0-
03		372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3			N	-0-			-0-
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3			N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			-0-
06		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 3			N	-0-			-0-
07		310 N	51	-0-	-259	-0-	51 3			N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3			N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARSON, IRA "11"		WELL #:		7	RRCID ->	156603	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6388 - 6402			
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		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-			-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-			-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-			-0-
06		420 N	290	-0-	-130	-0-	290 3			N	-0-			-0-
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3			N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,570				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		467 N	467	-0-	-0-		467 3			N	-0-			-0-
02		435 N	404	-0-	-31		404 3			N	-0-			-0-
03		465 N	308	-0-	-157		308 3			N	-0-			-0-
04		450 N	244	-0-	-206		244 3			N	-0-			-0-
05		434 N	255	-0-	-179		255 3			N	-0-			-0-
06		300 N	176	-0-	-124		176 3			N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-		304 3			N	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-		351 3			N	-0-			-0-
09		180 N	79	-0-	-101		79 3			N	-0-			-0-
10		310 N	267	-0-	-43		267 3			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458						
01		186 N	162	-0-	-24		162 3			N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-		163 3			N	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-		161 3			N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-		157 3			N	-0-			-0-
05		186 N	162	-0-	-24		162 3			N	-0-			-0-
06		150 N	44	-0-	-106		44 3			N	-0-			-0-
07		155 N	1	-0-	-154		1 3			N	-0-			-0-
08		155 N	19	-0-	-136		19 3			N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16		14 3			N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-		56 3			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30					N	NO RPT			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947						
01		186 N	154	-0-	-32		154 3			N	-0-			-0-
02		174 N	157	-0-	-17		157 3			N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-		172 3			N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-		170 3			N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0-		177 3			N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7		173 3			N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9		177 3			N	-0-			-0-
08		186 N	148	-0-	-38		148 3			N	-0-			-0-
09		180 N	154	-0-	-26		154 3			N	-0-			-0-
10		186 N	158	-0-	-28		158 3			N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150					N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404						
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6552	- 7278
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
O								BALANCE
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N -0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N -0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N -0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N -0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N -0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
TOTAL GAS PROD:		13			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 7114	- 7331
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6541	- 7244
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

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		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02		261 N	233	-0-	-28	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

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		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			363				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

01		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,040				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		868 N	808	-0-	-60	-0-	808 3	N	-0-		-0-
02		783 N	680	-0-	-103	-0-	680 3	N	-0-		-0-
03		744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3	N	-0-		-0-
04		780 N	654	-0-	-126	-0-	654 3	N	-0-		-0-
05		713 N	639	-0-	-74	-0-	639 3	N	-0-		-0-
06		660 N	604	-0-	-56	-0-	604 3	N	-0-		-0-
07		682 N	511	-0-	-171	-0-	511 3	N	-0-		-0-
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,759	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337											
01		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
02		1073 N	1034	-0-	-39	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
03		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,894	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296											
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	247 3	N	-0-		-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-		-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
UNION PACIFIC		WELL #:		46	RRCID ->	156834	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6329 - 6702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
03		341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3	N	-0-		-0-
04		330 N	224	-0-	-106	-0-	224 3	N	-0-		-0-
05		341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3	N	-0-		-0-
06		270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3	N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #:		47	RRCID ->	156838	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6602 - 6626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #:		48	RRCID ->	156843	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6407 - 6974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3	N	-0-		-0-
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		-0-
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3	N	-0-		-0-
07		527 N	432	-0-	-95	-0-	432 3	N	-0-		-0-
08		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-		-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,897			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,755			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,902			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3			N	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3			N	-0-			-0-
02		377 N	365	-0-	-12	-0-	365 3			N	-0-			-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			N	-0-			-0-
04		360 N	303	-0-	-57	-0-	303 3			N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-			-0-
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3			N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-
08		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3			N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	654	-0-	-214	-0-	654 3			N	-0-			-0-
02		754 N	637	-0-	-117	-0-	637 3			N	-0-			-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3			N	-0-			-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3			N	-0-			-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-			-0-
06		870 N	701	-0-	-169	-0-	701 3			N	-0-			-0-
07		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3			N	-0-			-0-
08		868 N	718	-0-	-150	-0-	718 3			N	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-
10		775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3			N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 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
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,624				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692								
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	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,809				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6030	- 6176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM	
O								BALANCE	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5642	- 6218	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
03	T. A.	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6394	- 7128	
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 3		N -0-	
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N -0-	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N -0-	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N -0-	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N -0-	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N -0-	
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N -0-	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N -0-	
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N -0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N -0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N NO RPT	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		6,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	377 N	262	-0-	-115	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC											
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"											
WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3	N	-0-	-0-
02		261 N	254	-0-	-7	-0-	254	3	N	-0-	-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-
04		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3	N	-0-	-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-
06		270 N	76	-0-	-194	-0-	76	3	N	-0-	-0-
07		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3	N	-0-	-0-
08		248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3	N	-0-	-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,666	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOPER, LAURA ESTATE "7C"											
WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384											
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3	N	-0-	-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,078	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOPER, LAURA ESTATE "7C"											
WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420											
01		1147 N	973	-0-	-174	-0-	973	3	N	-0-	-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-
03		1116 N	815	-0-	-301	-0-	815	3	N	-0-	-0-
04		930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3	N	-0-	-0-
05		899 N	807	-0-	-92	-0-	807	3	N	-0-	-0-
06		780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3	N	-0-	-0-
07		806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3	N	-0-	-0-
08		806 N	465	-0-	-341	-0-	465	3	N	-0-	-0-
09		690 N	396	-0-	-294	-0-	396	3	N	-0-	-0-
10		465 N	327	-0-	-138	-0-	327	3	N	-0-	-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,578	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356														
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		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"														
WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243														
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		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			594				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY														
WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738														
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND)																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																
MONTGOMERY																
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
//CONT.// 253404																
WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	3		N	-0-				-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	3		N	-0-				-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	3		N	-0-				-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	3		N	-0-				-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	3		N	-0-				-0-
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	3		N	-0-				-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	3		N	-0-				-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	3		N	-0-				-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	3		N	-0-				-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	3		N	-0-				-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '8A'																
WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3		N	-0-				-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-				-0-
03		248 N	148	-0-	-100	-0-		148	3		N	-0-				-0-
04		240 N	129	-0-	-111	-0-		129	3		N	-0-				-0-
05		155 N	129	-0-	-26	-0-		129	3		N	-0-				-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3		N	-0-				-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3		N	-0-				-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3		N	-0-				-0-
09		270 N	256	-0-	-14	-0-		256	3		N	-0-				-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-				-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WATSON RANCH																
WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	137	-0-	-173	-0-		137	3		N	-0-				-0-
02		261 N	173	-0-	-88	-0-		173	3		N	-0-				-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-		184	3		N	-0-				-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3		N	-0-				-0-
05		186 N	179	-0-	-7	-0-		179	3		N	-0-				-0-
06		180 N	111	-0-	-69	-0-		111	3		N	-0-				-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-				-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3		N	-0-				-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-				-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-		210	3		N	-0-				-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5832 - 6196

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		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,854	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02		290 N	249	-0-	-41	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09		180 N	17	-0-	-163	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,995	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900					
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		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07		155 N	21	-0-	-134	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200					
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
02		406 N	383	-0-	-23	-0-	383 3		N	-0-			-0-
03		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-			-0-
04		420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		N	-0-			-0-
05		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			-0-
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-			-0-
07		434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3		N	-0-			-0-
08		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-			-0-
09		390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432					
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

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		217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3		N	-0-			-0-
02		203 N	80	-0-	-123	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			913				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

01		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			-0-
02		319 N	298	-0-	-21	-0-	298 3		N	-0-			-0-
03		341 N	179	-0-	-162	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
09		330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3		N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,148				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

01		806 N	603	-0-	-203	-0-	603 3		N	-0-			-0-
02		638 N	540	-0-	-98	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03		620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3		N	-0-			-0-
04		570 N	523	-0-	-47	-0-	523 3		N	-0-			-0-
05		589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3		N	-0-			-0-
06		540 N	292	-0-	-248	-0-	292 3		N	-0-			-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
10		620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
BEAN, VADA		WELL #:		2	RRCID ->	157708	COMPL. DATE	01/23/1968	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02		348 N	290	-0-	-58	-0-	290 3	N	-0-		-0-
03		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-		-0-
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 3	N	-0-		-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		-0-
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-		-0-
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY MINERALS "23D"		WELL #:		3	RRCID ->	157712	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5690 - 7024
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		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3	N	-0-		-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
07		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHILDRESS, C. C.		WELL #:		212	RRCID ->	157714	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6295 - 6398
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		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
07		496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3	N	-0-		-0-
08		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,126	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,243				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196				
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
07	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	3		N	-0-		-0-
08	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	3		N	-0-		-0-
09	570 N	119	-0-	-451	-0-	119	3		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,813				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270				
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,292				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #:		5	RRCID ->	157950	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6214 - 6224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-	
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN, VADA		WELL #:		4	RRCID ->	157967	COMPL. DATE	03/28/1968	TOTAL DEPTH	7100	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	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #:		7	RRCID ->	157991	COMPL. DATE	03/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6344 - 6362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
02		145 N	133	-0-	-12	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOPER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448					
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOPER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435					
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-	-0-
02		290 N	250	-0-	-40	-0-	250	3		N	-0-	-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-	-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-	-0-
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3		N	-0-	-0-
07		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-	-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-	-0-
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-	-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"												
WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HATTON, E.H. ESTATE '8A'												
WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-	-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-	-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-	-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-			-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3	N	-0-			-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-			-0-
04	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	3	N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3	N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3	N	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366				
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3	N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212				
01	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-		-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	369	3		N	-0-		-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-		-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	3		N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-		-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122				
M	O	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
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3		N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3		N	-0-		-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-		-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-		-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-		-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE '6B'		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352				
M	O	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
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #:		5	RRCID ->	158185	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6732 - 7396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	3		N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	3		N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #:		6	RRCID ->	158384	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6574 - 6596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #:		7	RRCID ->	158385	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6542 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-		-0-
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	307	3		N	-0-		-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-		-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-		-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-		-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
ARCO-CHILDRESS													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
01		124 N		1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
02		116 N		-0-	-0-	-116	-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-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARSON, IRA "10"													
WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650													
01		434 N		163	-0-	-271	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
02		319 N		146	-0-	-173	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
03		217 N		150	-0-	-67	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
04		171 N		171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
05		156 N		156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
06		155 N		155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
07		191 N		191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
08		173 N		173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
09		172 N		172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
10		186 N		165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,642	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARSON, IRA "10"													
WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675													
01		310 N		296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
02		261 N		258	-0-	-3	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
03		279 N		273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
04		300 N		277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
05		279 N		271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
06		270 N		264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
07		279 N		55	-0-	-224	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
08		279 N		-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
09		270 N		-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	
10		303 N		303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,997	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3	N	-0-			-0-
08	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3	N	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-			-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	3	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	3	N	-0-			-0-
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	3	N	-0-			-0-
05	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	3	N	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3	N	-0-			-0-
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3	N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028					
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		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-			-0-
05		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06		390 N	67	-0-	-323	-0-	67 3		N	-0-			-0-
07		403 N	197	-0-	-206	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,608				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442					
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3		N	-0-			-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09		510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		N	-0-			-0-
10		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,980				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944					
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		710				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
UNION PACIFIC "D"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC "D"												
WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627												
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02		58 N	4	-0-	-54	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
04		120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3	N	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-		-0-
08		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			383				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNION PACIFIC "D"												
WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696												
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			941				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
WATSON RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	158501	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5474 - 5740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #:		2607	RRCID ->	158768	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5804 - 5942		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	158769	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5103 - 5132		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244			
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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232			
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	1116 N	777	-0-	-339	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
02	899 N	692	-0-	-207	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146			
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	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
MOODY MINERALS "9C" //CONT.// 253404													
WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	831	-0-	-316	-0-	831	3		N	-0-		-0-
02		899 N	723	-0-	-176	-0-	723	3		N	-0-		-0-
03		868 N	704	-0-	-164	-0-	704	3		N	-0-		-0-
04		810 N	692	-0-	-118	-0-	692	3		N	-0-		-0-
05		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3		N	-0-		-0-
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-		-0-
08		744 N	373	-0-	-371	-0-	373	3		N	-0-		-0-
09		720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3		N	-0-		-0-
10		682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3		N	-0-		-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,735				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY MINERALS "9D"													
WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154													
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-
02		580 N	573	-0-	-7	-0-	573	3		N	-0-		-0-
03		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3		N	-0-		-0-
04		600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3		N	-0-		-0-
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-		-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
08		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3		N	-0-		-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY MINERALS "9D"													
WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364													
01		465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3		N	-0-		-0-
02		522 N	249	-0-	-273	-0-	249	3		N	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-		-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-		-0-
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404						
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #:		5	RRCID -> 158813	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7158	- 7238	
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		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-	-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNION PACIFIC "B"		WELL #:		12	RRCID -> 159077	COMPL. DATE 03/05/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6254	- 6778	
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		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-	-0-
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-	-0-
03		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3	N	-0-	-0-
04		630 N	557	-0-	-73	-0-	557 3	N	-0-	-0-
05		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3	N	-0-	-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-	-0-
07		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-	-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-
09		690 N	591	-0-	-99	-0-	591 3	N	-0-	-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 159251	COMPL. DATE 05/18/1996	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8405	- 8444	
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		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-	-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-	-0-
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-	-0-
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	-0-
07		806 N	585	-0-	-221	-0-	585 3	N	-0-	-0-
08		806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3	N	-0-	-0-
09		780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3	N	-0-	-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT	-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		836 N	836	-0-	-0-	836	3			-0-
02		841 N	744	-0-	-97	744	3			-0-
03		837 N	757	-0-	-80	757	3			-0-
04		810 N	453	-0-	-357	453	3			-0-
05		806 N	457	-0-	-349	457	3			-0-
06		720 N	436	-0-	-284	436	3			-0-
07		514 N	514	-0-	-0-	514	3			-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	507	3			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	481	3			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	635	3			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480				NO RPT	-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	496	-0-	-0-	496	3			-0-
02		551 N	424	-0-	-127	424	3			-0-
03		496 N	473	-0-	-23	473	3			-0-
04		480 N	458	-0-	-22	458	3			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	482	3			-0-
06		450 N	436	-0-	-14	436	3			-0-
07		465 N	463	-0-	-2	463	3			-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	511	3			-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	470	3			-0-
10		465 N	409	-0-	-56	409	3			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480				NO RPT	-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		393 N	393	-0-	-0-	393	3			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	329	3			-0-
03		403 N	338	-0-	-65	338	3			-0-
04		390 N	259	-0-	-131	259	3			-0-
05		341 N	187	-0-	-154	187	3			-0-
06		330 N	274	-0-	-56	274	3			-0-
07		279 N	211	-0-	-68	211	3			-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	458	3			-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	358	3			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	269	3			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420				NO RPT	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068					
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		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02		348 N	317	-0-	-31	-0-	317 3		N	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-			-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117					
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-			-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388					
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02		232 N	224	-0-	-8	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03		248 N	157	-0-	-91	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05		248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3		N	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044				
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	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3	N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-			-0-
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-			-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902				
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	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607				
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	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	3	N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3	N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3	N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577			
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	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
04	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		N	-0-		-0-
05	961 N	676	-0-	-285	-0-	676 3		N	-0-		-0-
06	930 N	598	-0-	-332	-0-	598 3		N	-0-		-0-
07	806 N	539	-0-	-267	-0-	539 3		N	-0-		-0-
08	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 3		N	-0-		-0-
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	462 3		N	-0-		-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184			
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	837 N	520	-0-	-317	-0-	520 3		N	-0-		-0-
02	754 N	613	-0-	-141	-0-	613 3		N	-0-		-0-
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3		N	-0-		-0-
04	510 N	415	-0-	-95	-0-	415 3		N	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3		N	-0-		-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 3		N	-0-		-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3		N	-0-		-0-
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 3		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482			
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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	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-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628			
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	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	428	-0-	-36	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982			
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	513	-0-	-45	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	500	-0-	-22	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3	N	-0-		-0-
02	783 N	553	-0-	-230	-0-	553	3	N	-0-		-0-
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	3	N	-0-		-0-
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3	N	-0-		-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3	N	-0-		-0-
06	540 N	372	-0-	-168	-0-	372	3	N	-0-		-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3	N	-0-		-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6516	- 6688			
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	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	3	N	-0-		-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3	N	-0-		-0-
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3	N	-0-		-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-		-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7210	- 7220			
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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3	N	-0-		-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3	N	-0-		-0-
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3	N	-0-		-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3	N	-0-		-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #:		3	RRCID ->	160171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5582 - 7416
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	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02		551 N	543	-0-	-8	-0-	543 3	N	-0-		-0-
03		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-		-0-
04		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 3	N	-0-		-0-
05		589 N	501	-0-	-88	-0-	501 3	N	-0-		-0-
06		540 N	442	-0-	-98	-0-	442 3	N	-0-		-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3	N	-0-		-0-
10		527 N	355	-0-	-172	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I. "43"		WELL #:		5	RRCID ->	160250	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 5816 - 5946
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		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
05		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3	N	-0-		-0-
07		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-		-0-
09		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #:		2	RRCID ->	160259	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6158 - 6518
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		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404												
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #:		8	RRCID ->	160271	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6198 - 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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		9	RRCID ->	160274	COMPL. DATE	08/18/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6580 - 6702					
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #:		7001	RRCID ->	160455	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7006 - 7088					
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:		33	RRCID ->	160497	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6410 - 6460
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:		34	RRCID ->	160501	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6338 - 6374
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3	N	-0-		-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #:		10	RRCID ->	160847	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6398 - 6564
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3	N	-0-		-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3	N	-0-		-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-		-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3	N	-0-		-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3	N	-0-		-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3	N	-0-		-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3	N	-0-		-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
PIERCE, J. S. "17"		WELL #:		6	RRCID ->	160850	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	5942 - 6776
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
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-			-0-
02		435 N	421	-0-	-14	-0-	421 3	N	-0-			-0-
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-			-0-
04		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-			-0-
05		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3	N	-0-			-0-
06		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3	N	-0-			-0-
07		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3	N	-0-			-0-
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-			-0-
09		450 N	277	-0-	-173	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	160855	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6038 - 6058
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
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER "50"		WELL #:		3	RRCID ->	160885	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	6004 - 7152
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
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-			-0-
02		261 N	218	-0-	-43	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
04		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3	N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140				
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
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-		-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	3		N	-0-		-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-		-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006				
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
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564				
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
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	3		N	-0-		-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3			N	-0-			-0-
02		348 N	258	-0-	-90	-0-	258 3			N	-0-			-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3			N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-			-0-
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	316 3			N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3			N	-0-			-0-
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3			N	-0-			-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265 3			N	-0-			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
04		270 N	165	-0-	-105	-0-	165 3			N	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3			N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3			N	-0-			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	611	-0-	-102	-0-	611 3			N	-0-			-0-
02		580 N	570	-0-	-10	-0-	570 3			N	-0-			-0-
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3			N	-0-			-0-
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3			N	-0-			-0-
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3			N	-0-			-0-
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3			N	-0-			-0-
07		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3			N	-0-			-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-			-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-			-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #:		5	RRCID ->	161029	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 6364 - 7236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		713 N	621	-0-	-92	-0-	621 3	N	-0-		-0-	
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-	
03		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-	
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
06		660 N	501	-0-	-159	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-	
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-	
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-	
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-	
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #:		7003	RRCID ->	161044	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6298 - 6302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "21A"		WELL #:		8	RRCID ->	161450	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5740 - 7030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
UNION PACIFIC													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-		-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-		-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-		-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			465				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC													
WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834													
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1817 3	86 9		N	78	72 1	32
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2000 3	37 9		N	34	35 1	31
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2418 3	42 9		N	38	30 1	39
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2204 3	29 9		N	26	32 1	33
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2180 3	45 9		N	41	35 1	39
06	2370 N	2301	-0-	-69	-0-		2262 3	39 9		N	35	68 1	6
07	2294 N	2191	-0-	-103	-0-		2160 3	31 9		N	28		34
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		2392 3	19 9		N	17	35 1	16
09	2310 N	2206	-0-	-104	-0-		2192 3	14 9		N	13		29
10	2201 N	2137	-0-	-64	-0-		2129 3	8 9		N	7		36
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT		36
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:			22,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			317			

UNION PACIFIC													
WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596													
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 3			N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3			N	-0-		-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3			N	-0-		-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-		590 3			N	-0-		-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-		578 3			N	-0-		-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-		531 3			N	-0-		-0-
07	620 N	492	-0-	-128	-0-		492 3			N	-0-		-0-
08	589 N	523	-0-	-66	-0-		523 3			N	-0-		-0-
09	540 N	496	-0-	-44	-0-		496 3			N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 3			N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586								
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		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-					-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-					-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-					-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-					-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3			N	-0-					-0-
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3			N	-0-					-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-					-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-					-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-					-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250								
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374								
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3			N	-0-					-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-					-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-					-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-					-0-
05		527 N	408	-0-	-119	-0-	408 3			N	-0-					-0-
06		480 N	312	-0-	-168	-0-	312 3			N	-0-					-0-
07		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3			N	-0-					-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-					-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-					-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-					-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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		496 N	342	-0-	-154	-0-	342 3		N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
05		403 N	329	-0-	-74	-0-	329 3		N	-0-			-0-
06		360 N	261	-0-	-99	-0-	261 3		N	-0-			-0-
07		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 3		N	-0-			-0-
08		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,243				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110					
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		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	295 3		N	-0-			-0-
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-			-0-
04		330 N	229	-0-	-101	-0-	229 3		N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
08		372 N	251	-0-	-121	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,224				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654					
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		682 N	515	-0-	-167	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02		580 N	467	-0-	-113	-0-	467 3		N	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3		N	-0-			-0-
07		682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3		N	-0-			-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-			-0-
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,138				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HOOPER "50"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		310 N	294	-0-	-16	-0-		294	3	N	-0-	-0-
02		290 N	286	-0-	-4	-0-		286	3	N	-0-	-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3	N	-0-	-0-
04		270 N	208	-0-	-62	-0-		208	3	N	-0-	-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	3	N	-0-	-0-
06		300 N	248	-0-	-52	-0-		248	3	N	-0-	-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3	N	-0-	-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3	N	-0-	-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-		226	3	N	-0-	-0-
10		310 N	296	-0-	-14	-0-		296	3	N	-0-	-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,897				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B												
WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3	N	-0-	-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	3	N	-0-	-0-
03		651 N	642	-0-	-9	-0-		642	3	N	-0-	-0-
04		630 N	501	-0-	-129	-0-		501	3	N	-0-	-0-
05		651 N	534	-0-	-117	-0-		534	3	N	-0-	-0-
06		630 N	616	-0-	-14	-0-		616	3	N	-0-	-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	3	N	-0-	-0-
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	3	N	-0-	-0-
09		630 N	396	-0-	-234	-0-		396	3	N	-0-	-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3	N	-0-	-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,003				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMAS, J. K. "5C"												
WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		744 X	723	-0-	-21	-0-		723	3	N	-0-	-0-
02		728 X	728	-0-	-0-	-0-		728	3	N	-0-	-0-
03		682 X	585	-0-	-97	-0-		585	3	N	-0-	-0-
04		690 X	576	-0-	-114	-0-		576	3	N	-0-	-0-
05		775 X	629	-0-	-146	-0-		629	3	N	-0-	-0-
06		750 X	608	-0-	-142	-0-		608	3	N	-0-	-0-
07		775 X	621	-0-	-154	-0-		621	3	N	-0-	-0-
08		620 X	235	-0-	-385	-0-		235	3	N	-0-	-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,705				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686				
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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3	N	-0-			-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3	N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-			-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204				
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	620 N	326	-0-	-294	-0-	326	3	N	-0-			-0-
02	493 N	325	-0-	-168	-0-	325	3	N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658				
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	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			-0-
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	372	3	N	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	N	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258			
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	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
02	609 X	605	-0-	-4	-0-	605 3		N	-0-		-0-
03	651 X	308	-0-	-343	-0-	308 3		N	-0-		-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
06	630 X	604	-0-	-26	-0-	604 3		N	-0-		-0-
07	775 X	632	-0-	-143	-0-	632 3		N	-0-		-0-
08	775 X	624	-0-	-151	-0-	624 3		N	-0-		-0-
09	750 X	600	-0-	-150	-0-	600 3		N	-0-		-0-
10	651 X	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-		-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998			
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	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3		N	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922			
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	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
03	806 N	367	-0-	-439	-0-	367 3		N	-0-		-0-
04	690 N	494	-0-	-196	-0-	494 3		N	-0-		-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
08	992 N	564	-0-	-428	-0-	564 3		N	-0-		-0-
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3		N	-0-		-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CHILDRESS, C. "101A" //CONT.// 253404												
WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
02		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03		15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-		-0-
04		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06		14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			75	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"												
WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292												
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 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		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HATTON, E. H. ESTATE "14D"												
WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244												
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-		-0-
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		N	-0-		-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-		-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,578	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-			-0-
02		638 N	632	-0-	-6	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03		713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04		690 N	553	-0-	-137	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06		630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
09		630 N	235	-0-	-395	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02		232 N	202	-0-	-30	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,123				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,774				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518				
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	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170				
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	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	3	N	-0-			-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-			-0-
06	510 N	87	-0-	-423	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	101	-0-	-395	-0-	101	3	N	-0-			-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868				
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	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1226	-0-	-21	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959					
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
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3		N	-0-			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924					
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZIPPER RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174					
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952					
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
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	493 N	222	-0-	-271	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386					
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
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628					
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
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,418				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			500				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

01		589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02		435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03		465 N	300	-0-	-165	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04		450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
MITCHELL-STATE, TOM 20D													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812													
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
04		150 N	86	-0-	-64	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			914				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZIPP RANCH "34"													
WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896													
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-	
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-	
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			434				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARSON, IRA 9													
WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
05		465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
07		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
09		360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,711				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592														
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		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02		435 N	339	-0-	-96	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03		465 N	146	-0-	-319	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04		420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742														
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		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			171				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842														
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		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-			-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-			-0-
02		261 N	233	-0-	-28	-0-	233 3			N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3			N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
06		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 3			N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3			N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-			-0-
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3			N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-			-0-
03		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3			N	-0-			-0-
04		720 N	595	-0-	-125	-0-	595 3			N	-0-			-0-
05		806 N	582	-0-	-224	-0-	582 3			N	-0-			-0-
06		570 N	549	-0-	-21	-0-	549 3			N	-0-			-0-
07		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3			N	-0-			-0-
08		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3			N	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-			-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6576	- 6680					
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	T. A.	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	3	-0-	3	9	3	3		N	-0-			-0-
04	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 5884	- 6396					
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	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6188	- 6356					
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	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
02		203 N	193	-0-	-10	-0-	193	3	N	-0-		-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOODY MINERALS "29A"		WELL #:		2	RRCID ->	163355	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 5746 - 6936	
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		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02		203 N	107	-0-	-96	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03		217 N	68	-0-	-149	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #:		3	RRCID ->	163411	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6464 - 6746	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			925				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3	N	-0-		-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	3	N	-0-		-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-		-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3	N	-0-		-0-
02	725 N	681	-0-	-44	-0-	681	3	N	-0-		-0-
03	1178 N	326	-0-	-852	-0-	326	3	N	-0-		-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	743	-0-	-559	-0-	743	3	N	-0-		-0-
08	1271 N	711	-0-	-560	-0-	711	3	N	-0-		-0-
09	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	3	N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418	COMPL. DATE 03/25/1997	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 5972	- 6176					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	403 N	193	-0-	-210	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5842	- 6366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6490	- 6510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486			
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	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3	N	-0-		-0-
06	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	3	N	-0-		-0-
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3	N	-0-		-0-
08	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3	N	-0-		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610			
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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
03	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3	N	-0-		-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3	N	-0-		-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188			
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760					
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
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284					
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062					
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	319 N	270	-0-	-49	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	325	3		N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3		N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370				
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-		-0-
02	493 N	426	-0-	-67	-0-	426	3		N	-0-		-0-
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-		-0-
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3		N	-0-		-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-		-0-
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	3		N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538				
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3		N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188			
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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170			
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	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864			
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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HENNDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3			N	-0-			-0-
02		319 N	300	-0-	-19	-0-	300 3			N	-0-			-0-
03		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3			N	-0-			-0-
04		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3			N	-0-			-0-
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3			N	-0-			-0-
06		300 N	197	-0-	-103	-0-	197 3			N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			-0-
10		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3			N	-0-			-0-
02		377 N	348	-0-	-29	-0-	348 3			N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3			N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-
06		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3			N	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-			-0-
08		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3			N	-0-			-0-
09		300 N	86	-0-	-214	-0-	86 3			N	-0-			-0-
10		403 N	108	-0-	-295	-0-	108 3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3			N	-0-			-0-
02		435 N	420	-0-	-15	-0-	420 3			N	-0-			-0-
03		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3			N	-0-			-0-
04		480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3			N	-0-			-0-
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3			N	-0-			-0-
06		450 N	301	-0-	-149	-0-	301 3			N	-0-			-0-
07		434 N	194	-0-	-240	-0-	194 3			N	-0-			-0-
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3			N	-0-			-0-
09		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3			N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	571	-0-	-49	-0-	571 3			N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			-0-
05		651 N	495	-0-	-156	-0-	495 3			N	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-			-0-
09		690 N	538	-0-	-152	-0-	538 3			N	-0-			-0-
10		620 N	566	-0-	-54	-0-	566 3			N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994						
01		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3			N	-0-			-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			-0-
03		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3			N	-0-			-0-
04		510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3			N	-0-			-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-			-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-			-0-
08		589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3			N	-0-			-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-			-0-
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3			N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454						
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3			N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3			N	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

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		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02		464 N	421	-0-	-43	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02		377 N	337	-0-	-40	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02		348 N	296	-0-	-52	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03		403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04		450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07		403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09		390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,652				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HENDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03		496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04		390 N	159	-0-	-231	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05		310 N	131	-0-	-179	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06		150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356														
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			24				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON														
WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444														
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138					
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		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			601										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466					
01		1209 N	918	-0-	-291	-0-	918 3		N	-0-			-0-
02		1131 N	817	-0-	-314	-0-	817 3		N	-0-			-0-
03		1178 N	674	-0-	-504	-0-	674 3		N	-0-			-0-
04		900 N	567	-0-	-333	-0-	567 3		N	-0-			-0-
05		868 N	603	-0-	-265	-0-	603 3		N	-0-			-0-
06		660 N	332	-0-	-328	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		N	-0-			-0-
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,407										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392					
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
04		330 N	265	-0-	-65	-0-	265 3		N	-0-			-0-
05		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3		N	-0-			-0-
06		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 3		N	-0-			-0-
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-			-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,690										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384			
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	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-		-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-		-0-
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 3		N	-0-		-0-
08	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376			
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
04	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3		N	-0-		-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-		-0-
06	750 N	614	-0-	-136	-0-	614 3		N	-0-		-0-
07	806 N	439	-0-	-367	-0-	439 3		N	-0-		-0-
08	806 N	591	-0-	-215	-0-	591 3		N	-0-		-0-
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3		N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396			
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3		N	-0-		-0-
02	609 N	591	-0-	-18	-0-	591 3		N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 3		N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-		-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-		-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426				
M	O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	2 J	2	-0-	-0-	-0-	2	3		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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720				
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,057				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000				
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3		N	-0-		-0-
02	580 N	568	-0-	-12	-0-	568	3		N	-0-		-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3		N	-0-		-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3		N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-		-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-		-0-
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3		N	-0-		-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,855				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		



OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
WATSON RANCH K //CONT.// 253404														
WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744														
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
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			552				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNION PACIFIC														
WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640														
01		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,703				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY MINERALS "23B"														
WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058														
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02		232 N	141	-0-	-91	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,222				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HOOPER "50"												
WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-
02		232 N	218	-0-	-14	-0-	218	3		N	-0-	-0-
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-	-0-
04		240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3		N	-0-	-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
06		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3		N	-0-	-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOPER "50"												
WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120												
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3		N	-0-	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-	-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
08		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-	-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,884				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON "7"												
WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126												
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-	-0-
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-	-0-
08		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-	-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,766				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02		667 N	636	-0-	-31	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04		690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
09		660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3		N	-0-			-0-
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,849				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	320	-0-	320	320	320	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	415	-0-	415	735	415	3		N	-0-			-0-
04		T. A.	315	-0-	315	1050	315	3		N	-0-			-0-
05		T. A.	313	-0-	313	1363	313	3		N	-0-			-0-
06		1656 X	293	-0-	-1363	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09		300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,639				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02		261 N	249	-0-	-12	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
HOOVER, LAURA GU "52A"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-	
02		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
04		900 N	699	-0-	-201	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-	
06		750 N	686	-0-	-64	-0-	686	3	N	-0-		-0-	
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-	
08		899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3	N	-0-		-0-	
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-	
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON "7"													
WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLSPAUGH-STATE 69													
WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-	
03		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-	
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-	
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,874	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02		203 N	194	-0-	-9	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			934				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	1085	-0-	-133	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02		261 N	253	-0-	-8	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04		240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,598			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03		558 N	411	-0-	-147	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04		480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09		390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,393			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

01		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
03		682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04		630 N	479	-0-	-151	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05		651 N	467	-0-	-184	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06		570 N	512	-0-	-58	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,594			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332					
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		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02		377 N	318	-0-	-59	-0-	318 3		N	-0-			-0-
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,222				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376					
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,350				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENNDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772					
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02		174 N	147	-0-	-27	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,442				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,178				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

01		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07		310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09		270 N	190	-0-	-80	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,354				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04		210 N	24	-0-	-186	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,664				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HUTCHINGS "A"		WELL #:		2043	RRCID ->	168462	COMPL. DATE	10/05/1997	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 6214 - 7178		
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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168568	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6354 - 6978		
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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168569	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6486 - 6994		
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 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834					
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		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,831				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270					
01		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-			-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,139				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858					
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,674				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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	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	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908					
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
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
02	319 N	240	-0-	-79	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	341 N	66	-0-	-275	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	330 N	36	-0-	-294	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	341 N	53	-0-	-288	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718					
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
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306			
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	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526			
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	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994			
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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
BEAN, VADA "22C"		WELL #:		6	RRCID ->	168636	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 6446 - 7018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN, VADA "22B"		WELL #:		4	RRCID ->	168639	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6388 - 6940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #:		8	RRCID ->	168772	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5906 - 6756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	634	3		N	-0-			-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	600 N	455	-0-	-145	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10	744 N	380	-0-	-364	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

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		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04		420 N	279	-0-	-141	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,630											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

01		403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02		348 N	238	-0-	-110	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,214											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

01		775 N	555	-0-	-220	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
05		837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3		N	-0-			-0-
06		810 N	728	-0-	-82	-0-	728	3		N	-0-			-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
10		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,235											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
04		540 N	446	-0-	-94	-0-	446 3			N	-0-			-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-			-0-
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3			N	-0-			-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-			-0-
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3			N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3			N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613						
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3			N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-			-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-			-0-
05		465 N	374	-0-	-91	-0-	374 3			N	-0-			-0-
06		480 N	365	-0-	-115	-0-	365 3			N	-0-			-0-
07		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3			N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			N	-0-			-0-
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3			N	-0-			-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3			N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618						
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 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		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,017								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		50	RRCID ->	168981	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6396 - 6706
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
02		783 N	759	-0-	-24	-0-	759 3	N	-0-		-0-
03		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-
04		810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3	N	-0-		-0-
05		806 N	800	-0-	-6	-0-	800 3	N	-0-		-0-
06		780 N	744	-0-	-36	-0-	744 3	N	-0-		-0-
07		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3	N	-0-		-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,852								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		49	RRCID ->	168993	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6266 - 6331
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			577								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728					
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		744 N	526	-0-	-218	-0-	526 3		N	-0-			-0-
02		667 N	450	-0-	-217	-0-	450 3		N	-0-			-0-
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
06		780 N	471	-0-	-309	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07		620 N	490	-0-	-130	-0-	490 3		N	-0-			-0-
08		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
09		480 N	233	-0-	-247	-0-	233 3		N	-0-			-0-
10		496 N	292	-0-	-204	-0-	292 3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,961				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754					
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		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02		377 N	309	-0-	-68	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-			-0-
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
09		360 N	310	-0-	-50	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,355				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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 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		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	984	-0-	-186	-0-	984 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	972	-0-	-299	-0-	972 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	925	-0-	-98	-0-	925 3		N	-0-			-0-
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,797				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U										WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484	
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)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U										WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712	
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U										WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759	
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02		377 N	363	-0-	-14	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08		372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09		360 N	93	-0-	-267	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188														
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		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02		406 N	382	-0-	-24	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04		390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAN "2"														
WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03		279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		270 N	144	-0-	-126	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,936				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH-STATE 69														
WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222														
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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404						
MOODY MINERALS "21B"		WELL #:		5	RRCID -> 169524	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6286 - 6846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	592	-0-	-90	-0-	592 3		N	-0-	-0-
02	551 N	533	-0-	-18	-0-	533 3		N	-0-	-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3		N	-0-	-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		N	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-	-0-
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY		WELL #:		3312	RRCID -> 169611	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6752 - 6906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	294	-0-	-140	-0-	294 3		N	-0-	-0-
02	319 N	268	-0-	-51	-0-	268 3		N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-	-0-
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 3		N	-0-	-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY		WELL #:		3313	RRCID -> 169613	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6308 - 6920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3		N	-0-	-0-
02	493 N	314	-0-	-179	-0-	314 3		N	-0-	-0-
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	324 3		N	-0-	-0-
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 3		N	-0-	-0-
05	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 3		N	-0-	-0-
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 3		N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			457				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

01		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02		174 N	127	-0-	-47	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

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		1116 N	945	-0-	-171	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02		1044 N	916	-0-	-128	-0-	916	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	3		N	-0-			-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
03		744 N	379	-0-	-365	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	396	-0-	-627	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	387	-0-	-760	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,554				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

01		682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02		551 N	474	-0-	-77	-0-	474	3		N	-0-			-0-
03		558 N	344	-0-	-214	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04		600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

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		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03		341 N	189	-0-	-152	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05		496 N	382	-0-	-114	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		434 N	247	-0-	-187	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

01		310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02		232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,383				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02		319 N	301	-0-	-18	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03		341 N	183	-0-	-158	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04		300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09		330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,918				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			298				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

01		806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02		667 N	656	-0-	-11	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03		744 N	697	-0-	-47	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04		690 N	595	-0-	-95	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05		713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06		660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
08		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
09		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,777				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"														
WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02		551 N	396	-0-	-155	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC STATE UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08		434 N	117	-0-	-317	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,494				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE, J. S. "4B"														
WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC															
UNION PACIFIC STATE UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04		480 N	472	-0-	-8	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08		496 N	484	-0-	-12	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,736					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE, J. S. "4B"															
WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696															
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,619					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE, J. S. "4C"															
WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700															
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,343					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167 3		N	-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778		
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3		N	-0-
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-
05		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-
09		390 N	306	-0-	-84	-0-	306 3		N	-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-
02		232 N	176	-0-	-56	-0-	176 3		N	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-
09		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N	-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

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		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,048				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

01		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05		372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

01		496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	362	-0-	-778	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07		1550 N	300	-0-	-1250	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08		1612 N	337	-0-	-1275	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,960				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		N	-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-
08		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105 3		N	-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-
04		1200 N	971	-0-	-229	-0-	971 3		N	-0-
05		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 3		N	-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-
07		992 N	891	-0-	-101	-0-	891 3		N	-0-
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-
09		960 N	935	-0-	-25	-0-	935 3		N	-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY "20"		WELL #:		4	RRCID ->	174598	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 6588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER		WELL #:		7	RRCID ->	174732	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 6422 - 6620
01		992 N	438	-0-	-554	-0-	438	3	N	-0-	-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-	-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-
05		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3	N	-0-	-0-
06		1110 N	904	-0-	-206	-0-	904	3	N	-0-	-0-
07		992 N	941	-0-	-51	-0-	941	3	N	-0-	-0-
08		1116 N	922	-0-	-194	-0-	922	3	N	-0-	-0-
09		900 N	776	-0-	-124	-0-	776	3	N	-0-	-0-
10		930 N	617	-0-	-313	-0-	617	3	N	-0-	-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER		WELL #:		6-U	RRCID ->	175484	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6430 - 6612
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114	3	N	-0-	-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3	N	-0-	-0-
08		310 N	163	-0-	-147	-0-	163	3	N	-0-	-0-
09		240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3	N	-0-	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HUTCHINGS 43		WELL #:		3	RRCID ->	176627	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6192 - 6906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3	N	-0-		-0-
02		783 N	726	-0-	-57	-0-	726 3	N	-0-		-0-
03		806 N	777	-0-	-29	-0-	777 3	N	-0-		-0-
04		780 N	680	-0-	-100	-0-	680 3	N	-0-		-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-		-0-
09		780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3	N	-0-		-0-
10		806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3	N	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS 43		WELL #:		4	RRCID ->	176628	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6734 - 6896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
02		319 N	298	-0-	-21	-0-	298 3	N	-0-		-0-
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-		-0-
04		330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3	N	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
09		390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3	N	-0-		-0-
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS 43		WELL #:		5	RRCID ->	176629	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6222 - 6904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		T. A.	967	-0-	967	967	967 3	N	-0-		-0-
02		T. A.	726	-0-	726	1693	726 3	N	-0-		-0-
03		T. A.	682	-0-	682	2375	682 3	N	-0-		-0-
04		2932 X	557	-0-	-2375	-0-	557 3	N	-0-		-0-
05		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
06		660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3	N	-0-		-0-
07		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3	N	-0-		-0-
08		620 N	497	-0-	-123	-0-	497 3	N	-0-		-0-
09		570 N	347	-0-	-223	-0-	347 3	N	-0-		-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200	
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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		721			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,225			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242	
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3	N	-0-	-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	331 3	N	-0-	-0-
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 3	N	-0-	-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3	N	-0-	-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,398			TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	837 N	661	-0-	-176	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02	667 N	585	-0-	-82	-0-	585	3		N	-0-			-0-
03	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	630 N	430	-0-	-200	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3		N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440					
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
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	450	3		N	-0-			-0-
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268					
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
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #:		7	RRCID ->	177842	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6128 - 6298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-		-0-	
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
03		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1454 3	N	-0-		-0-	
04		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
05		1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
06		1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1308 3	N	-0-		-0-	
07		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 3	N	-0-		-0-	
08		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 3	N	-0-		-0-	
09		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 3	N	-0-		-0-	
10		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277 3	N	-0-		-0-	
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		37	RRCID ->	180942	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6144 - 6855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-	
02		667 N	647	-0-	-20	-0-	647 3	N	-0-		-0-	
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-	
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-	
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-	
07		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3	N	-0-		-0-	
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-	
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-	
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-	
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #:		78	RRCID ->	181436	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6232 - 6850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
04		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
08		279 N	73	-0-	-206	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
09		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UNION PACIFIC "D" //CONT.// 253404												
WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690												
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
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3		N	-0-	-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-	-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOVER 44												
WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364												
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
01		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3		N	-0-	-0-
02		667 N	635	-0-	-32	-0-	635	3		N	-0-	-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-
05		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-	-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-	-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-	-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-	-0-
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3		N	-0-	-0-
10		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-	-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUTCHINGS 43												
WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	277	3		N	-0-	-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-	-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-	-0-
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-	-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-	-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-	-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-	-0-
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-	-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330			
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	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354			
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	527 N	200	-0-	-327	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	210	-0-	-283	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
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	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	182495	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6349 - 6575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3	N	-0-		-0-	
02		725 N	714	-0-	-11	-0-	714 3	N	-0-		-0-	
03		744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3	N	-0-		-0-	
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-	
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-	
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
07		775 N	418	-0-	-357	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-	
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-	
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY 39		WELL #:		3	RRCID ->	182497	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6628 - 6870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1054 N	800	-0-	-254	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
02		812 N	756	-0-	-56	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	827 3	N	-0-		-0-	
04		780 N	598	-0-	-182	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-	
06		810 N	451	-0-	-359	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
08		961 N	547	-0-	-414	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-	
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-	
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #:		4	RRCID ->	182498	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6746 - 6894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-	
02		580 N	561	-0-	-19	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
03		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
04		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3	N	-0-		-0-	
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
08		682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
09		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3	N	-0-		-0-	
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-	
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
MONTGOMERY, W. C. //CONT.// 253404												
WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480												
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	PROD	BALANCE
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-	-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	-0-
03		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-	-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-	-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	-0-
09		270 N	182	-0-	-88	-0-	182	3		N	-0-	-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"												
WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426												
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	PROD	BALANCE
01		403 X	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-	-0-
02		377 X	308	-0-	-69	-0-	308	3		N	-0-	-0-
03		372 X	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-	-0-
04		360 X	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-	-0-
05		372 X	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-	-0-
06		330 X	308	-0-	-22	-0-	308	3		N	-0-	-0-
07		341 X	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-	-0-
08		341 X	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-	-0-
09		330 X	305	-0-	-25	-0-	305	3		N	-0-	-0-
10		341 X	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-	-0-
11		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D												
WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3		N	-0-	-0-
02		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-	-0-
03		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3		N	-0-	-0-
04		900 N	760	-0-	-140	-0-	760	3		N	-0-	-0-
05		930 N	761	-0-	-169	-0-	761	3		N	-0-	-0-
06		900 N	516	-0-	-384	-0-	516	3		N	-0-	-0-
07		775 N	483	-0-	-292	-0-	483	3		N	-0-	-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-	-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-	-0-
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-	-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #:		10	RRCID ->	182507	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 6180 - 7476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	728	-0-	-109	-0-	728 3		N	-0-	-0-	
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	-0-	
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-	
04		690 N	601	-0-	-89	-0-	601 3		N	-0-	-0-	
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	-0-	
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-	-0-	
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-	-0-	
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	703 3		N	-0-	-0-	
09		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 3		N	-0-	-0-	
10		713 N	480	-0-	-233	-0-	480 3		N	-0-	-0-	
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY		WELL #:		3317	RRCID ->	182514	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6340 - 7317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-	-0-	
02		145 N	122	-0-	-23	-0-	122 3		N	-0-	-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	-0-	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		7	RRCID ->	182515	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6073 - 6561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 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		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529					
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		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
02		638 N	567	-0-	-71	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
04		630 N	574	-0-	-56	-0-	574 3		N	-0-			-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
06		630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07		589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3		N	-0-			-0-
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3		N	-0-			-0-
09		600 N	504	-0-	-96	-0-	504 3		N	-0-			-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717					
01		837 N	772	-0-	-65	-0-	772 3		N	-0-			-0-
02		725 N	642	-0-	-83	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03		775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-			-0-
04		750 N	678	-0-	-72	-0-	678 3		N	-0-			-0-
05		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		N	-0-			-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
07		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-			-0-
08		682 N	476	-0-	-206	-0-	476 3		N	-0-			-0-
09		720 N	273	-0-	-447	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933					
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
02		522 N	502	-0-	-20	-0-	502 3		N	-0-			-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
04		600 N	570	-0-	-30	-0-	570 3		N	-0-			-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
06		600 N	504	-0-	-96	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 3		N	-0-			-0-
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	530 3		N	-0-			-0-
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CARSON, IRA "54"		WELL #:		7	RRCID ->	185783	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 6142 - 7111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1023 N	869	-0-	-154	-0-	869 3	N	-0-		-0-
02		870 N	826	-0-	-44	-0-	826 3	N	-0-		-0-
03		961 N	852	-0-	-109	-0-	852 3	N	-0-		-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
05		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3	N	-0-		-0-
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
07		899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3	N	-0-		-0-
08		837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3	N	-0-		-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
10		899 N	771	-0-	-128	-0-	771 3	N	-0-		-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAN, VADA		WELL #:		6	RRCID ->	185879	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6465 - 7008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02		29 N	1	-0-	-28	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			523	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEGG, BILL "A"		WELL #:		5517	RRCID ->	186428	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5416 - 6009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3	N	-0-		-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
03		341 N	279	-0-	-62	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
07		496 N	332	-0-	-164	-0-	332 3	N	-0-		-0-
08		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3	N	-0-		-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,915	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3		N	-0-	-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-	-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-	-0-
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3		N	-0-	-0-
09	750 N	491	-0-	-259	-0-	491	3		N	-0-	-0-
10	930 N	435	-0-	-495	-0-	435	3		N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MCMULLAN, MARGARET //CONT.// 253404														
WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCMULLAN, MARGARET														
WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CLEGG, ELOISE 61														
WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901														
01		372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-			-0-
02		319	N	278	-0-	-41	-0-	278	3	N	-0-			-0-
03		341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04		403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
05		453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
06		402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
07		403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-			-0-
08		465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09		390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3	N	-0-			-0-
10		433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
11		360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,739														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

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		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
05		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		N	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246					
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		837 N	834	-0-	-3	-0-	834 3		N	-0-			-0-
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
04		810 N	641	-0-	-169	-0-	641 3		N	-0-			-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
06		900 N	680	-0-	-220	-0-	680 3		N	-0-			-0-
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
08		868 N	708	-0-	-160	-0-	708 3		N	-0-			-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
10		775 N	743	-0-	-32	-0-	743 3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365					
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		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
02		348 N	342	-0-	-6	-0-	342 3		N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04		420 N	290	-0-	-130	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636					
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		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02		145 N	67	-0-	-78	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03		155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
COATES, DOLLYE "69"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054														
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		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02		464 N	461	-0-	-3	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COATES, DOLLYE "69"														
WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930														
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		868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02		812 N	748	-0-	-64	-0-	748	3		N	-0-			-0-
03		868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3		N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05		806 N	664	-0-	-142	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
09		900 N	768	-0-	-132	-0-	768	3		N	-0-			-0-
10		837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUTCHINGS 43														
WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887														
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		589 N	403	-0-	-186	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03		496 N	346	-0-	-150	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04		390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HUTCHINGS 43												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	358	-0-	-200	-0-	358 3		N	-0-		-0-
02		493 N	295	-0-	-198	-0-	295 3		N	-0-		-0-
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3		N	-0-		-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
07		775 N	329	-0-	-446	-0-	329 3		N	-0-		-0-
08		527 N	279	-0-	-248	-0-	279 3		N	-0-		-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY "16"												
WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
02		957 N	910	-0-	-47	-0-	910 3		N	-0-		-0-
03		1023 N	966	-0-	-57	-0-	966 3		N	-0-		-0-
04		990 N	943	-0-	-47	-0-	943 3		N	-0-		-0-
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		-0-
07		961 N	857	-0-	-104	-0-	857 3		N	-0-		-0-
08		992 N	867	-0-	-125	-0-	867 3		N	-0-		-0-
09		930 N	873	-0-	-57	-0-	873 3		N	-0-		-0-
10		868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3		N	-0-		-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,099				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"												
WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		N	-0-		-0-
02		580 N	541	-0-	-39	-0-	541 3		N	-0-		-0-
03		589 N	340	-0-	-249	-0-	340 3		N	-0-		-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-		-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
10		713 N	587	-0-	-126	-0-	587 3		N	-0-		-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
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	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
02	696 N	635	-0-	-61	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
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	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	496	-0-	-171	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	483	-0-	-168	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571			
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	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
MONTGOMERY, W. C. STATE														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
02		1073 N	1061	-0-	-12	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	875	-0-	-272	-0-	875	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,921				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE														
WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,718				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PIERCE, V. I. "44"														
WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03		682 N	469	-0-	-213	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04		630 N	393	-0-	-237	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08		620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09		780 N	511	-0-	-269	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10		651 N	516	-0-	-135	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,508				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770				
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	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1768	-0-	-204	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741				
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-			-0-
02	638 N	595	-0-	-43	-0-	595	3	N	-0-			-0-
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3	N	-0-			-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	3	N	-0-			-0-
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3	N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	301	3	N	-0-			-0-
08	651 N	273	-0-	-378	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09	630 N	400	-0-	-230	-0-	400	3	N	-0-			-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982				
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770			
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	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3	N	-0-		-0-
02	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	3	N	-0-		-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3	N	-0-		-0-
04	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3	N	-0-		-0-
05	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3	N	-0-		-0-
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3	N	-0-		-0-
07	868 N	621	-0-	-247	-0-	621	3	N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	3	N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461			
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	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	319	3	N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-		-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492			
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	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	3	N	-0-		-0-
02	1044 N	856	-0-	-188	-0-	856	3	N	-0-		-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3	N	-0-		-0-
05	930 N	748	-0-	-182	-0-	748	3	N	-0-		-0-
06	990 N	655	-0-	-335	-0-	655	3	N	-0-		-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3	N	-0-		-0-
08	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3	N	-0-		-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3	N	-0-		-0-
10	682 N	496	-0-	-186	-0-	496	3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
UNION PACIFIC "D" //CONT.// 253404														
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83	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	31	-0-	-62	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			732											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONTGOMERY, W. C.														
WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317														
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,164											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UNION PACIFIC "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716														
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
04		810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05		837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10		775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,976											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MILLSIPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #:		3	RRCID ->	190551	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5996 - 6652
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		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
02		1276 N	1268	-0-	-8	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-		-0-
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #:		79	RRCID ->	190681	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 6798 - 9448
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		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1579	-0-	-45	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
03		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
04		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
05		1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
06		1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
07		1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
08		1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
09		1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #:		901	RRCID ->	191122	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 6046 - 6136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		155
02		812 N	628	-0-	-184	-0-	628 2	N	-0-		155
03		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2	N	-0-		155
04		1050 N	783	-0-	-267	-0-	783 2	N	-0-		155
05		682 N	389	-0-	-293	-0-	389 2	N	-0-		155
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	497 2	N	11 9		165
07		806 N	419	-0-	-387	-0-	415 2	N	4 9		169
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N			169
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N			169
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N			169
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		169
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		169
TOTAL GAS PROD:		6,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03		403 N	129	-0-	-274	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
05		558 N	210	-0-	-348	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07		558 N	291	-0-	-267	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589														
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
01		961 N	943	-0-	-18	-0-	943	3		N	-0-			-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			-0-
04		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-			-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513														
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
01		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02		406 N	398	-0-	-8	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,915				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																
PIERCE, V. I. "43"																
WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788	3		N	-0-				-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	3		N	-0-				-0-
03		1736 N	1649	-0-	-87	-0-		1649	3		N	-0-				-0-
04		1680 N	1568	-0-	-112	-0-		1568	3		N	-0-				-0-
05		1674 N	1604	-0-	-70	-0-		1604	3		N	-0-				-0-
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627	3		N	-0-				-0-
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	3		N	-0-				-0-
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3		N	-0-				-0-
09		1620 N	1598	-0-	-22	-0-		1598	3		N	-0-				-0-
10		1643 N	1505	-0-	-138	-0-		1505	3		N	-0-				-0-
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				-0-
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,238											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARSON, IRA "54"																
WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874																
01		1271 N	1122	-0-	-149	-0-		1122	3		N	-0-				-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	3		N	-0-				-0-
03		1364 N	1230	-0-	-134	-0-		1230	3		N	-0-				-0-
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	3		N	-0-				-0-
05		1302 N	1089	-0-	-213	-0-		1089	3		N	-0-				-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200	3		N	-0-				-0-
07		1209 N	1177	-0-	-32	-0-		1177	3		N	-0-				-0-
08		1085 N	1067	-0-	-18	-0-		1067	3		N	-0-				-0-
09		1200 N	888	-0-	-312	-0-		888	3		N	-0-				-0-
10		1178 N	1002	-0-	-176	-0-		1002	3		N	-0-				-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,140											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A"																
WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441																
01		744 N	629	-0-	-115	-0-		629	3		N	-0-				-0-
02		696 N	677	-0-	-19	-0-		677	3		N	-0-				-0-
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	3		N	-0-				-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	3		N	-0-				-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	3		N	-0-				-0-
06		720 N	675	-0-	-45	-0-		675	3		N	-0-				-0-
07		744 N	678	-0-	-66	-0-		678	3		N	-0-				-0-
08		713 N	692	-0-	-21	-0-		692	3		N	-0-				-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3		N	-0-				-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3		N	-0-				-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,997											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
UNION PACIFIC "C"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077														
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		2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
02		1885 N	1784	-0-	-101	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
06		1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNION PACIFIC														
WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3		N	-0-			-0-
02		667 N	640	-0-	-27	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07		651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09		690 N	496	-0-	-194	-0-	496	3		N	-0-			-0-
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B														
WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574														
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		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02		522 N	499	-0-	-23	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-			-0-
05		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-		-0-
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03		775 N	658	-0-	-117	-0-	658 3	N	-0-		-0-
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
07		775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3	N	-0-		-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		55	RRCID ->	192927	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 6404 - 6614
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		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
04		600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3	N	-0-		-0-
05		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3	N	-0-		-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08		713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3	N	-0-		-0-
09		690 N	604	-0-	-86	-0-	604 3	N	-0-		-0-
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3	N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNION PACIFIC		WELL #:		23	RRCID ->	193509	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340
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		2201 X	2162	-0-	-39	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
02		2088 X	2024	-0-	-64	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
04		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
05		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
07		2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
10		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-		-0-
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-		N	NO RPT		-0-
12		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230			
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	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1914 N	1872	-0-	-42	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1992	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867			
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	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894			
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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #:		8	RRCID ->	193727	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6448 - 6741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-	
02		638 N	607	-0-	-31	-0-	607 3		N	-0-	-0-	
03		682 N	645	-0-	-37	-0-	645 3		N	-0-	-0-	
04		630 N	604	-0-	-26	-0-	604 3		N	-0-	-0-	
05		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-	-0-	
06		630 N	585	-0-	-45	-0-	585 3		N	-0-	-0-	
07		620 N	544	-0-	-76	-0-	544 3		N	-0-	-0-	
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		N	-0-	-0-	
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-	
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-	
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC 'A'		WELL #:		98	RRCID ->	193742	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6178 - 6731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3		N	-0-	-0-	
02		870 N	823	-0-	-47	-0-	823 3		N	-0-	-0-	
03		899 N	883	-0-	-16	-0-	883 3		N	-0-	-0-	
04		900 N	867	-0-	-33	-0-	867 3		N	-0-	-0-	
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-	-0-	
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-	-0-	
07		899 N	704	-0-	-195	-0-	704 3		N	-0-	-0-	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	-0-	
09		870 N	869	-0-	-1	-0-	869 3		N	-0-	-0-	
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	-0-	
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #:		96	RRCID ->	193743	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6392 - 7006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 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		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-	
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-	-0-	
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-	-0-	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #:		4	RRCID ->	193745	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5993 - 6571		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	281	3		N	-0-		-0-	
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-		-0-	
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-		-0-	
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-		-0-	
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC 'C'		WELL #:		38	RRCID ->	193755	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5829 - 6695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-		-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-	
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-		-0-	
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	194840	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 6858 - 8675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-	
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-		-0-	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-	
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-		-0-	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-	
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-		-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
CHILDRESS RANCH SOUTH													
WELL #: 8001													
RRCID -> 194842													
COMPL. DATE 10/23/2002													
TOTAL DEPTH 6600													
PERF. 5617 - 6346													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		124	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		124	
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		124	
04		210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2	N	-0-		124	
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-		124	
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-		124	
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		124	
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		124	
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		124	
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		124	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		124	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		124	
TOTAL GAS PROD:			1,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILDRESS RANCH SOUTH													
WELL #: 2101													
RRCID -> 196013													
COMPL. DATE 03/08/2003													
TOTAL DEPTH 7000													
PERF. 5856 - 6336													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBERTSON "4"													
WELL #: 8													
RRCID -> 197144													
COMPL. DATE 03/20/2003													
TOTAL DEPTH 7000													
PERF. 6232 - 6788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2	N	-0-		233	
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		233	
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	233	2	N	1	8	233	
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	N	1	8	233	
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	169	2	N	259	9	293	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	N	3	9	296	
07		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-		296	
08		434 N	1	-0-	-433	-0-	1	2	N	-0-		296	
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		296	
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		296	
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		296	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		296	
TOTAL GAS PROD:			3,728	TOTAL CONDENSATE PROD:			240						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		1116 N	1115	-0-	-1	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
02		1073 N	1046	-0-	-27	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05		620 N	535	-0-	-85	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
09		600 N	279	-0-	-321	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10		620 N	423	-0-	-197	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
02		1276 N	1169	-0-	-107	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1158	-0-	-72	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1150	-0-	-50	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
JONES-MILLER												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	545	-0-	-75	-0-	-0-	545	3		N	-0-
02		551 N	420	-0-	-131	-0-	-0-	420	3		N	-0-
03		589 N	578	-0-	-11	-0-	-0-	578	3		N	-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-
05		434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	414	3		N	-0-
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-
07		589 N	492	-0-	-97	-0-	-0-	492	3		N	-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-				N	NO RPT
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			5,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"												
WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403												
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-	520	3		N	-0-
02		522 N	441	-0-	-81	-0-	-0-	441	3		N	-0-
03		527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	480	3		N	-0-
04		510 N	401	-0-	-109	-0-	-0-	401	3		N	-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-
06		450 N	139	-0-	-311	-0-	-0-	139	3		N	-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-
10		589 N	540	-0-	-49	-0-	-0-	540	3		N	-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				N	NO RPT
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"												
WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261												
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	-0-	538	3		N	-0-
02		522 N	498	-0-	-24	-0-	-0-	498	3		N	-0-
03		558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-	520	3		N	-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-
08		558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	545	3		N	-0-
09		540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	517	3		N	-0-
10		558 N	497	-0-	-61	-0-	-0-	497	3		N	-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-				N	NO RPT
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			5,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MOODY ESTATE "53" //CONT.// 253404														
WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
02		725 N	722	-0-	-3	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04		750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3		N	-0-			-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09		780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3		N	-0-			-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HATTON, E.H. ESTATE '8A'														
WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295														
01		682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02		609 N	562	-0-	-47	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07		620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE 41C														
WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285														
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02		319 N	315	-0-	-4	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #:		8	RRCID ->	200858	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6131 - 6649
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
01		465 N	319	-0-	-146	-0-	319 3	N	-0-			-0-
02		377 N	21	-0-	-356	-0-	21 3	N	-0-			-0-
03		403 N	5	-0-	-398	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04		300 N	100	-0-	-200	-0-	100 3	N	-0-			-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY		WELL #:		17	RRCID ->	200860	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6282 - 6793
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
01		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-			-0-
02		812 N	772	-0-	-40	-0-	772 3	N	-0-			-0-
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 3	N	-0-			-0-
04		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 3	N	-0-			-0-
05		837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3	N	-0-			-0-
06		810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3	N	-0-			-0-
07		806 N	674	-0-	-132	-0-	674 3	N	-0-			-0-
08		806 N	489	-0-	-317	-0-	489 3	N	-0-			-0-
09		750 N	723	-0-	-27	-0-	723 3	N	-0-			-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #:		16	RRCID ->	200863	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6288 - 6886
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
01		961 X	838	-0-	-123	-0-	838 3	N	-0-			-0-
02		899 X	724	-0-	-175	-0-	724 3	N	-0-			-0-
03		961 X	758	-0-	-203	-0-	758 3	N	-0-			-0-
04		900 X	815	-0-	-85	-0-	815 3	N	-0-			-0-
05		899 X	671	-0-	-228	-0-	671 3	N	-0-			-0-
06		810 X	773	-0-	-37	-0-	773 3	N	-0-			-0-
07		837 X	695	-0-	-142	-0-	695 3	N	-0-			-0-
08		837 X	684	-0-	-153	-0-	684 3	N	-0-			-0-
09		810 X	627	-0-	-183	-0-	627 3	N	-0-			-0-
10		806 X	607	-0-	-199	-0-	607 3	N	-0-			-0-
11		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			-0-
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558			
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	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	496	-0-	-55	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500			
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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622			
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	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-			15
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			15
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			15
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			15
05		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			15
06		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			15
07		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-			15
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			15
09		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			15
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			58				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487					
01		899 N	857	-0-	-42	-0-	857 3		N	-0-			-0-
02		841 N	813	-0-	-28	-0-	813 3		N	-0-			-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
06		870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3		N	-0-			-0-
07		899 N	807	-0-	-92	-0-	807 3		N	-0-			-0-
08		899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3		N	-0-			-0-
09		840 N	827	-0-	-13	-0-	827 3		N	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330					
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691					
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		19 N	19	-0-	-0-		19 2		N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11		18 2		N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12		19 2		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13		17 2		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13		18 2		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13		17 2		N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16		15 2		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15		16 2		N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27		3 2		N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-		27 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30				N	NO RPT			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637					
01		788 N	788	-0-	-0-		788 3		N	-0-			-0-
02		730 N	730	-0-	-0-		730 3		N	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-		541 3		N	-0-			-0-
04		906 N	906	-0-	-0-		906 3		N	-0-			-0-
05		801 N	801	-0-	-0-		801 3		N	-0-			-0-
06		757 N	757	-0-	-0-		757 3		N	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0-		778 3		N	-0-			-0-
08		768 N	768	-0-	-0-		768 3		N	-0-			-0-
09		672 N	672	-0-	-0-		672 3		N	-0-			-0-
10		778 N	778	-0-	-0-		778 3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960					
01		930 N	901	-0-	-29		901 3		N	-0-			-0-
02		870 N	840	-0-	-30		840 3		N	-0-			-0-
03		930 N	888	-0-	-42		888 3		N	-0-			-0-
04		870 N	822	-0-	-48		822 3		N	-0-			-0-
05		899 N	655	-0-	-244		655 3		N	-0-			-0-
06		873 N	873	-0-	-0-		873 3		N	-0-			-0-
07		837 N	814	-0-	-23		814 3		N	-0-			-0-
08		896 N	896	-0-	-0-		896 3		N	-0-			-0-
09		870 N	856	-0-	-14		856 3		N	-0-			-0-
10		867 N	867	-0-	-0-		867 3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870				N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3			N	-0-			-0-
02		1073 N	1043	-0-	-30	-0-	1043 3			N	-0-			-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-			-0-
04		1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 3			N	-0-			-0-
05		1116 N	856	-0-	-260	-0-	856 3			N	-0-			-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-			-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-			-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-			-0-
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122 3			N	-0-			-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3			N	-0-			-0-
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232 3			N	-0-			-0-
03		279 N	181	-0-	-98	-0-	181 3			N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3			N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3			N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			-0-
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-			-0-
04		810 N	746	-0-	-64	-0-	746 3			N	-0-			-0-
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3			N	-0-			-0-
06		810 N	758	-0-	-52	-0-	758 3			N	-0-			-0-
07		775 N	457	-0-	-318	-0-	457 3			N	-0-			-0-
08		806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3			N	-0-			-0-
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3			N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766					
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
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302					
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
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02	638 N	477	-0-	-161	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676					
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
01	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	406 N	318	-0-	-88	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738	
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	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 3	N	-0-	-0-
02	522 N	390	-0-	-132	-0-	390 3	N	-0-	-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3	N	-0-	-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3	N	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3	N	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-	-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-	-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-	-0-
05	1178 N	950	-0-	-228	-0-	950 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	798	-0-	-312	-0-	798 3	N	-0-	-0-
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	698 3	N	-0-	-0-
08	961 N	663	-0-	-298	-0-	663 3	N	-0-	-0-
09	810 N	715	-0-	-95	-0-	715 3	N	-0-	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680	
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	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3	N	-0-	-0-
02	377 N	365	-0-	-12	-0-	365 3	N	-0-	-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
07	465 N	256	-0-	-209	-0-	256 3	N	-0-	-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		N	-0-			-0-
02		580 N	551	-0-	-29	-0-	551 3		N	-0-			-0-
03		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 3		N	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
07		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		N	-0-			-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644					
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
03		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602					
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	482 2	6 9	N	5			146
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	449 2	9 9	N	8			154
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	478 2	2 9	N	2			156
04		480 N	462	-0-	-18	-0-	460 2	2 9	N	2	2 8		156
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-			156
06		450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2		N	-0-			156
07		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-			156
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-			156
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2		N	-0-			156
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	425 2	29 9	N	26			182
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			182
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		4,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #:		12	RRCID ->	216802	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6373 - 7425		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-	
03	744 N	542	-0-	-202	-0-	542	3		N	-0-		-0-	
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3		N	-0-		-0-	
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3		N	-0-		-0-	
06	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	3		N	-0-		-0-	
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3		N	-0-		-0-	
08	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3		N	-0-		-0-	
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3		N	-0-		-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #:		13	RRCID ->	216878	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6687 - 6766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-		-0-	
02	493 N	453	-0-	-40	-0-	453	3		N	-0-		-0-	
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-		-0-	
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-		-0-	
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-		-0-	
06	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3		N	-0-		-0-	
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-		-0-	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #:		11	RRCID ->	216882	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6217 - 7446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-		-0-	
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	493	3		N	-0-		-0-	
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-		-0-	
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-	
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		-0-	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
MILLSPAUGH, S. 14													
WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			735				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSPAUGH, S. 14												
WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742												
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	320	3	N	-0-		-0-
03		372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3	N	-0-		-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		-0-
05		341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-		-0-
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3	N	-0-		-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSPAUGH, S. 14												
WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664												
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
02		290 N	264	-0-	-26	-0-	264	3	N	-0-		-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
05		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-
06		330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3	N	-0-		-0-
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-		-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,736											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLSPAUGH, AUSTIN 14														
WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632														
01		744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02		667 N	488	-0-	-179	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03		713 N	332	-0-	-381	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04		660 N	522	-0-	-138	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07		527 N	353	-0-	-174	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08		558 N	381	-0-	-177	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,449											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BEAN "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739														
01		3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
02		3509 X	3279	-0-	-230	-0-	3279	3		N	-0-			-0-
03		3751 X	3291	-0-	-460	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
04		3570 X	2984	-0-	-586	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
06		3420 X	3135	-0-	-285	-0-	3135	3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
08		3441 X	2846	-0-	-595	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
09		3330 X	3068	-0-	-262	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
10		3441 X	2888	-0-	-553	-0-	2888	3		N	-0-			-0-
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,626											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HOOPER, LAURA ESTATE 7B												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436												
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
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-	-0-
02		116 N	86	-0-	-30	-0-	86	3		N	-0-	-0-
03		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-	-0-
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-	-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-	-0-
08		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-	-0-
09		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-	-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			952				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOPER, LAURA ESTATE 7A												
WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	-0-
02		348 N	305	-0-	-43	-0-	305	3		N	-0-	-0-
03		465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3		N	-0-	-0-
04		450 N	354	-0-	-96	-0-	354	3		N	-0-	-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-
06		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-	-0-
07		372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3		N	-0-	-0-
08		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		N	-0-	-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAURA HOOPER ESTATE 7D												
WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3		N	-0-	-0-
02		348 N	197	-0-	-151	-0-	197	3		N	-0-	-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-	-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-	-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3	N	-0-			-0-
02		377 N	345	-0-	-32	-0-	345 3	N	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-			-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-			-0-
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-			-0-
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-			-0-
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3	N	-0-			-0-
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442				
01		713 X	576	-0-	-137	-0-	576 3	N	-0-			-0-
02		667 X	573	-0-	-94	-0-	573 3	N	-0-			-0-
03		620 X	509	-0-	-111	-0-	509 3	N	-0-			-0-
04		600 X	569	-0-	-31	-0-	569 3	N	-0-			-0-
05		620 X	528	-0-	-92	-0-	528 3	N	-0-			-0-
06		600 X	498	-0-	-102	-0-	498 3	N	-0-			-0-
07		620 X	431	-0-	-189	-0-	431 3	N	-0-			-0-
08		589 X	511	-0-	-78	-0-	511 3	N	-0-			-0-
09		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-			-0-
10		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412				
01		1054 X	923	-0-	-131	-0-	923 3	N	-0-			-0-
02		986 X	792	-0-	-194	-0-	792 3	N	-0-			-0-
03		899 X	785	-0-	-114	-0-	785 3	N	-0-			-0-
04		900 X	809	-0-	-91	-0-	809 3	N	-0-			-0-
05		930 X	875	-0-	-55	-0-	875 3	N	-0-			-0-
06		900 X	786	-0-	-114	-0-	786 3	N	-0-			-0-
07		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-			-0-
08		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-			-0-
09		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-			-0-
10		868 X	837	-0-	-31	-0-	837 3	N	-0-			-0-
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT			-0-
12		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

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		558 N	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,306				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

01		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
02		580 N	462	-0-	-118	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03		496 N	404	-0-	-92	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04		600 N	481	-0-	-119	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

01		744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02		696 N	580	-0-	-116	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07		620 N	342	-0-	-278	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,243				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418														
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
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			470				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER ESTATE														
WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360														
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER ESTATE														
WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353														
01		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02		522 N	466	-0-	-56	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08		558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09		510 N	329	-0-	-181	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10		527 N	364	-0-	-163	-0-	364	3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,572				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390				
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	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3		N	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3		N	-0-		-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-		-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-
08	651 N	370	-0-	-281	-0-	370	3		N	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,093				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398				
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	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,100				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360				
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	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-		-0-
02	261 N	130	-0-	-131	-0-	130	3		N	-0-		-0-
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3		N	-0-		-0-
04	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	3		N	-0-		-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,797				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420														
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		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02		261 N	240	-0-	-21	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422														
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02		319 N	305	-0-	-14	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07		372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388														
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02		580 N	528	-0-	-52	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04		570 N	353	-0-	-217	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05		558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06		510 N	322	-0-	-188	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08		403 N	134	-0-	-269	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,938				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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		465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02		435 N	388	-0-	-47	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04		330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06		360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,120											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

01		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02		348 N	255	-0-	-93	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03		372 N	249	-0-	-123	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,972											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

01		620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04		540 N	456	-0-	-84	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,369											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428					
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		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
04		720 N	582	-0-	-138	-0-	582 3		N	-0-			-0-
05		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3		N	-0-			-0-
06		630 N	596	-0-	-34	-0-	596 3		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
08		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414					
01		744 N	653	-0-	-91	-0-	653 3		N	-0-			-0-
02		638 N	625	-0-	-13	-0-	625 3		N	-0-			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
04		630 N	567	-0-	-63	-0-	567 3		N	-0-			-0-
05		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3		N	-0-			-0-
06		660 N	583	-0-	-77	-0-	583 3		N	-0-			-0-
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
08		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-			-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944					
01		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
02		1160 N	950	-0-	-210	-0-	950 3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HOOVER, LAURA ESTATE 52D												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-	-0-
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307	3		N	-0-	-0-
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-	-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-	-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-
07		372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-	-0-
08		372 N	242	-0-	-130	-0-	242	3		N	-0-	-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-	-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAURA HOOVER ESTATE 52C												
WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-
03		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-	-0-
04		570 N	352	-0-	-218	-0-	352	3		N	-0-	-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-	-0-
06		540 N	426	-0-	-114	-0-	426	3		N	-0-	-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-	-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-	-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-	-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT	-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAURA HOOVER ESTATE 52C												
WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3		N	-0-	-0-
02		1073 N	978	-0-	-95	-0-	978	3		N	-0-	-0-
03		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-	-0-
04		1050 N	795	-0-	-255	-0-	795	3		N	-0-	-0-
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-	-0-
06		990 N	830	-0-	-160	-0-	830	3		N	-0-	-0-
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-	-0-
08		1209 N	764	-0-	-445	-0-	764	3		N	-0-	-0-
09		840 N	777	-0-	-63	-0-	777	3		N	-0-	-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-	-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	720	-0-	-24	-0-	720 3			N	-0-			-0-
02		725 N	546	-0-	-179	-0-	546 3			N	-0-			-0-
03		837 N	545	-0-	-292	-0-	545 3			N	-0-			-0-
04		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 3			N	-0-			-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3			N	-0-			-0-
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3			N	-0-			-0-
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-			-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-			-0-
10		806 N	508	-0-	-298	-0-	508 3			N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3			N	-0-			-0-
02		725 N	626	-0-	-99	-0-	626 3			N	-0-			-0-
03		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3			N	-0-			-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			N	-0-			-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-			-0-
06		720 N	610	-0-	-110	-0-	610 3			N	-0-			-0-
07		775 N	685	-0-	-90	-0-	685 3			N	-0-			-0-
08		744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3			N	-0-			-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			-0-
10		682 N	593	-0-	-89	-0-	593 3			N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3			N	-0-			-0-
02		783 N	732	-0-	-51	-0-	732 3			N	-0-			-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-			-0-
04		810 N	749	-0-	-61	-0-	749 3			N	-0-			-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-			-0-
06		780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3			N	-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3			N	-0-			-0-
08		837 N	788	-0-	-49	-0-	788 3			N	-0-			-0-
09		780 N	744	-0-	-36	-0-	744 3			N	-0-			-0-
10		806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3			N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	632	-0-	-267	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
05		930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3		N	-0-			-0-
06		840 N	789	-0-	-51	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07		837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3		N	-0-			-0-
08		868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3		N	-0-			-0-
09		780 N	639	-0-	-141	-0-	639	3		N	-0-			-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,822	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

01		837 N	735	-0-	-102	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03		930 N	605	-0-	-325	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04		720 N	622	-0-	-98	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08		806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,236	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

01		1116 X	879	-0-	-237	-0-	879	3		N	-0-			-0-
02		1073 X	508	-0-	-565	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03		1147 X	712	-0-	-435	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04		1110 X	633	-0-	-477	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05		1085 X	559	-0-	-526	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06		840 X	547	-0-	-293	-0-	547	3		N	-0-			-0-
07		713 X	562	-0-	-151	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08		713 X	502	-0-	-211	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09		630 X	574	-0-	-56	-0-	574	3		N	-0-			-0-
10		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
11		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,333	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	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	868 X	862	-0-	-6	-0-	862 3	N	-0-	-0-
02	1073 X	772	-0-	-301	-0-	772 3	N	-0-	-0-
03	1147 X	757	-0-	-390	-0-	757 3	N	-0-	-0-
04	1110 X	697	-0-	-413	-0-	697 3	N	-0-	-0-
05	930 X	652	-0-	-278	-0-	652 3	N	-0-	-0-
06	840 X	830	-0-	-10	-0-	830 3	N	-0-	-0-
07	837 X	662	-0-	-175	-0-	662 3	N	-0-	-0-
08	744 X	723	-0-	-21	-0-	723 3	N	-0-	-0-
09	840 X	682	-0-	-158	-0-	682 3	N	-0-	-0-
10	868 X	417	-0-	-451	-0-	417 3	N	-0-	-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	-0-
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,054			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6244	- 7407	
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	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 3	N	-0-	-0-
02	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3	N	-0-	-0-
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 3	N	-0-	-0-
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	776 3	N	-0-	-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-	-0-
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-	-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-	-0-
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3	N	-0-	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT	-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,926			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5989	- 7106	
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	992 N	659	-0-	-333	-0-	659 3	N	-0-	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-	-0-
03	837 N	731	-0-	-106	-0-	731 3	N	-0-	-0-
04	630 N	341	-0-	-289	-0-	341 3	N	-0-	-0-
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	663 3	N	-0-	-0-
06	720 N	529	-0-	-191	-0-	529 3	N	-0-	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-	-0-
10	682 N	325	-0-	-357	-0-	325 3	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,904			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360				
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	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3	N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418				
01	961 X	848	-0-	-113	-0-	848	3	N	-0-			-0-
02	899 X	773	-0-	-126	-0-	773	3	N	-0-			-0-
03	930 X	818	-0-	-112	-0-	818	3	N	-0-			-0-
04	870 X	783	-0-	-87	-0-	783	3	N	-0-			-0-
05	868 X	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-			-0-
06	810 X	788	-0-	-22	-0-	788	3	N	-0-			-0-
07	837 X	657	-0-	-180	-0-	657	3	N	-0-			-0-
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
09	810 X	784	-0-	-26	-0-	784	3	N	-0-			-0-
10	837 X	750	-0-	-87	-0-	750	3	N	-0-			-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782				
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3	N	-0-			-0-
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
CARSON, IRA														
WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
02		1247 N	1040	-0-	-207	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1091	-0-	-273	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09		1230 N	1029	-0-	-201	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HATTON, E. H. ESTATE '14A'														
WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02		754 N	681	-0-	-73	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03		744 N	555	-0-	-189	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07		806 N	614	-0-	-192	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE '51'														
WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
02		464 N	389	-0-	-75	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04		390 N	264	-0-	-126	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06		420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
08		496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #:		8	RRCID ->	228714	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6179 - 7254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1147 N	963	-0-	-184	-0-	963	3		N	-0-		-0-	
02	1015 N	913	-0-	-102	-0-	913	3		N	-0-		-0-	
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3		N	-0-		-0-	
04	930 N	713	-0-	-217	-0-	713	3		N	-0-		-0-	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-	
06	990 N	829	-0-	-161	-0-	829	3		N	-0-		-0-	
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-	
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3		N	-0-		-0-	
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-	
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-		-0-	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, C. "7"		WELL #:		7	RRCID ->	228721	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5730 - 6216
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		N	-0-	-0-
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	478	3		N	-0-	-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-	-0-
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-	-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3		N	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, C. "7"		WELL #:		8	RRCID ->	228723	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5652 - 6230
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-	-0-
02	406 N	264	-0-	-142	-0-	264	3		N	-0-	-0-
03	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3		N	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3		N	-0-	-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	3		N	-0-	-0-
09	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	3		N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904			
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	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	390	-0-	-248	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	295	-0-	-387	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172			
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	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092			
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	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	521	-0-	-169	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HENNDERSON "8"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930														
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
01		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	546	3		N	-0-			-0-
03		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04		570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07		589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,726				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COATES, DOLLYE "69"														
WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620														
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02		957 N	713	-0-	-244	-0-	713	3		N	-0-			-0-
03		837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04		750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05		775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3		N	-0-			-0-
06		750 N	665	-0-	-85	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07		744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEGG "83"														
WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814														
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03		899 N	714	-0-	-185	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04		750 N	548	-0-	-202	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06		690 N	318	-0-	-372	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07		558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08		713 N	443	-0-	-270	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1302	N	975	-0-	-327	-0-	975 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1302	N	499	-0-	-803	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
06	930	N	370	-0-	-560	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
07	992	N	306	-0-	-686	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806														
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
-----														
01		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
03		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
06		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
07		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
09		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227														
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
-----														
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,311				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02		464 N	436	-0-	-28	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05		465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06		450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07		434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
CLEGG "84"												
WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-	-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-		164 3		N	-0-	-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-		131 3		N	-0-	-0-
05		186 N	109	-0-	-77	-0-		109 3		N	-0-	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-	-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-	-0-
09		180 N	136	-0-	-44	-0-		136 3		N	-0-	-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3		N	-0-	-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARSON, IRA "54"												
WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230												
01		1767 N	1451	-0-	-316	-0-		1451 3		N	-0-	-0-
02		1595 N	1431	-0-	-164	-0-		1431 3		N	-0-	-0-
03		1426 N	1317	-0-	-109	-0-		1317 3		N	-0-	-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455 3		N	-0-	-0-
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657 3		N	-0-	-0-
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1559 3		N	-0-	-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640 3		N	-0-	-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676 3		N	-0-	-0-
09		1560 N	1321	-0-	-239	-0-		1321 3		N	-0-	-0-
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704 3		N	-0-	-0-
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOODY ESTATE "53"												
WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268												
01		744 X	717	-0-	-27	-0-		717 3		N	-0-	-0-
02		696 X	658	-0-	-38	-0-		658 3		N	-0-	-0-
03		744 X	714	-0-	-30	-0-		714 3		N	-0-	-0-
04		720 X	676	-0-	-44	-0-		676 3		N	-0-	-0-
05		713 X	690	-0-	-23	-0-		690 3		N	-0-	-0-
06		690 X	649	-0-	-41	-0-		649 3		N	-0-	-0-
07		713 X	549	-0-	-164	-0-		549 3		N	-0-	-0-
08		713 X	167	-0-	-546	-0-		167 3		N	-0-	-0-
09		690 X	320	-0-	-370	-0-		320 3		N	-0-	-0-
10		682 X	132	-0-	-550	-0-		132 3		N	-0-	-0-
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	-0-
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111															
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	
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			226											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928															
01		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3		N	-0-			-0-	
02		1392 N	1360	-0-	-32	-0-	1360	3		N	-0-			-0-	
03		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3		N	-0-			-0-	
04		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	3		N	-0-			-0-	
05		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3		N	-0-			-0-	
06		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3		N	-0-			-0-	
07		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3		N	-0-			-0-	
08		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3		N	-0-			-0-	
09		1380 N	878	-0-	-502	-0-	878	3		N	-0-			-0-	
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-	
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,940											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822															
01		775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3		N	-0-			-0-	
02		696 N	666	-0-	-30	-0-	666	3		N	-0-			-0-	
03		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3		N	-0-			-0-	
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-	
05		713 N	388	-0-	-325	-0-	388	3		N	-0-			-0-	
06		690 N	469	-0-	-221	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
07		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-	
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-	
09		480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-	
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,135											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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 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	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	682 N	319	-0-	-363	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638					
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
01	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1004	-0-	-156	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	672	-0-	-408	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923					
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
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 5744	- 6958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3	N	-0-		-0-
02	696 N	680	-0-	-16	-0-	680	3	N	-0-		-0-
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3	N	-0-		-0-
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	3	N	-0-		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3	N	-0-		-0-
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-		-0-
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3	N	-0-		-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	3	N	-0-		-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5990	- 6704			
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	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-		-0-
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3	N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-		-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3	N	-0-		-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-		-0-
09	480 N	69	-0-	-411	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 5972	- 6652			
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	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	743	3	N	-0-		-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
07	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3	N	-0-		-0-
08	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	3	N	-0-		-0-
09	810 N	391	-0-	-419	-0-	391	3	N	-0-		-0-
10	837 N	344	-0-	-493	-0-	344	3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COATES, DOLLYE 69		WELL #:		9	RRCID ->	241017	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5998 - 6660	
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		1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
02		1015 X	978	-0-	-37	-0-	978 3		N	-0-			-0-
03		1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
04		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
05		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
06		1020 X	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-			-0-
07		1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
08		1116 X	692	-0-	-424	-0-	692 3		N	-0-			-0-
09		1080 X	1018	-0-	-62	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
10		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,205			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #:		10	RRCID ->	241020	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6262 - 6903	
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				510			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #:		2	RRCID ->	241484	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6199 - 7314	
01		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 3		N	-0-			22
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			22
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	990 3	2 9	N	2	2 8		22
04		1080 N	952	-0-	-128	-0-	952 3		N	-0-			22
05		868 N	777	-0-	-91	-0-	777 3		N	-0-			22
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1065 3	123 9	N	112			134
07		992 N	940	-0-	-52	-0-	938 3	2 9	N	2	2 8		134
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	910 3	24 9	N	22			156
09		1140 N	897	-0-	-243	-0-	897 3		N	-0-			156
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	923 3	26 9	N	24	159 1		21
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			21
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:				9,543			TOTAL CONDENSATE PROD:						162

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04		870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05		837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-			-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3		N	-0-			-0-
09		780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3		N	-0-			-0-
10		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 X	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02		435 X	383	-0-	-52	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		434 X	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04		420 X	169	-0-	-251	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05		434 X	7	-0-	-427	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06		420 X	288	-0-	-132	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07		403 X	187	-0-	-216	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08		403 X	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09		300 X	207	-0-	-93	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10		310 X	196	-0-	-114	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDELRSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821				
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	1457 X	984	-0-	-473	-0-	984	3	N	-0-			-0-
02	1363 X	361	-0-	-1002	-0-	361	3	N	-0-			-0-
03	1457 X	1285	-0-	-172	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
04	990 X	979	-0-	-11	-0-	979	3	N	-0-			-0-
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
06	1230 X	954	-0-	-276	-0-	954	3	N	-0-			-0-
07	1271 X	976	-0-	-295	-0-	976	3	N	-0-			-0-
08	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
09	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
10	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907				
01	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	3	N	-0-			-0-
02	957 N	891	-0-	-66	-0-	891	3	N	-0-			-0-
03	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3	N	-0-			-0-
04	900 N	809	-0-	-91	-0-	809	3	N	-0-			-0-
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3	N	-0-			-0-
06	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	3	N	-0-			-0-
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3	N	-0-			-0-
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3	N	-0-			-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	3	N	-0-			-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890					
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
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	965	3		N	-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	3		N	-0-			-0-
09	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	3		N	-0-			-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849					
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
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1066	-0-	-94	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	660	-0-	-480	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
09	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	779	-0-	-399	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #:		7	RRCID ->	245044	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6129 - 6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
08		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				12,115		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #:		6	RRCID ->	245047	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6136 - 6667
01		620 X	446	-0-	-174	-0-	446 3	N	-0-		-0-
02		580 X	416	-0-	-164	-0-	416 3	N	-0-		-0-
03		620 X	451	-0-	-169	-0-	451 3	N	-0-		-0-
04		510 X	374	-0-	-136	-0-	374 3	N	-0-		-0-
05		496 X	401	-0-	-95	-0-	401 3	N	-0-		-0-
06		450 X	378	-0-	-72	-0-	378 3	N	-0-		-0-
07		465 X	388	-0-	-77	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08		465 X	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-		-0-
09		390 X	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10		403 X	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,993		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		9	RRCID ->	245049	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6399 - 6638
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-		-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,311		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6064	- 6346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3	N	-0-	-0-
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	475 3	N	-0-	-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-	-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 3	N	-0-	-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3	N	-0-	-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3	N	-0-	-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3	N	-0-	-0-
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,830						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6260	- 6700	
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	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 3	N	-0-	-0-
02	986 N	936	-0-	-50	-0-	936 3	N	-0-	-0-
03	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920 3	N	-0-	-0-
04	960 N	866	-0-	-94	-0-	866 3	N	-0-	-0-
05	992 N	877	-0-	-115	-0-	877 3	N	-0-	-0-
06	900 N	861	-0-	-39	-0-	861 3	N	-0-	-0-
07	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 3	N	-0-	-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860 3	N	-0-	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT	-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,942						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6105	- 6586	
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	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	-0-
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-	-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-	-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-	-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-	-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-	-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,509						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HENNDERSON "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-
02		1218 N	1173	-0-	-45	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
03		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-
04		1260 N	910	-0-	-350	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
06		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-	-0-
08		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	-0-	1218	3	N	-0-	-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-
10		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. 32B												
WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-
02		1102 N	1065	-0-	-37	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-
03		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
04		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-
05		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	-0-	1140	3	N	-0-	-0-
06		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
07		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-
08		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-
09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	-0-	1080	3	N	-0-	-0-
10		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOVER, LAURA ESTATE 41C												
WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-
02		725 N	720	-0-	-5	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-
04		780 N	653	-0-	-127	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-
06		750 N	677	-0-	-73	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-
07		682 N	395	-0-	-287	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-
08		806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
ROBERTSON "19"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04		180 N	17	-0-	-163	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08		372 N	83	-0-	-289	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09		210 N	67	-0-	-143	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,363											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HENDERSON "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856														
01		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
02		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,868											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE, J. S. "4A"														
WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754														
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3		N	-0-			-0-
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-			-0-
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09		570 N	338	-0-	-232	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,736											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		682 N	465	-0-	-217	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02		580 N	430	-0-	-150	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,108											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COATES, DOLLYE 69														
WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712														
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	684	3	155	9	N	141	1 8	158
02		609 N	567	-0-	-42	-0-	552	3	15	9	N	14		172
03		589 N	456	-0-	-133	-0-	455	3	1	9	N	1	164 1 1 8	8
04		810 N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-		8
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-		8
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	726	3	123	9	N	112		120
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	708	3	66	9	N	60	160 1	20
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	N	2		22
09		810 N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-		22
10		775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-		22
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		22
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			6,865											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		330		

CARSON, IRA 10														
WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559														
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
05		496 N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-		-0-
06		120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-		-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-		-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		-0-
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			967											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567					
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
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977					
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
01	1116 N	712	-0-	-404	-0-	712	3		N	-0-			-0-
02	957 N	513	-0-	-444	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	775 N	346	-0-	-429	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	690 N	456	-0-	-234	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3		N	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639					
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
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665				
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	899 N	733	-0-	-166	-0-	733	3	N	-0-			-0-
02	841 N	667	-0-	-174	-0-	667	3	N	-0-			-0-
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3	N	-0-			-0-
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3	N	-0-			-0-
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	3	N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588				
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	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-			-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538				
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	2046 N	1547	-0-	-499	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	2075	-0-	-250	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	1920	-0-	-210	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY 20		WELL #:		9	RRCID ->	258157	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	6116 - 6546
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
01		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3	N	-0-			-0-
02		493 N	480	-0-	-13	-0-	480 3	N	-0-			-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3	N	-0-			-0-
05		527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-			-0-
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
08		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-			-0-
09		510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3	N	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,998	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	273507	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6780 - 6808
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
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLEGG 83		WELL #:		7	RRCID ->	277752	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5824 - 6902
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
01		SWR 10	1424	-0-	1424	24512	1424 3	N	-0-			-0-
02		SWR 10	1358	-0-	1358	25870	1358 3	N	-0-			-0-
03		SWR 10	1430	-0-	1430	27300	1430 3	N	-0-			-0-
04		SWR 10	1338	-0-	1338	28638	1338 3	N	-0-			-0-
05		SWR 10	1411	-0-	1411	30049	1411 3	N	-0-			-0-
06		SWR 10	1353	-0-	1353	31402	1353 3	N	-0-			-0-
07		SWR 10	1370	-0-	1370	32772	1370 3	N	-0-			-0-
08		SWR 10	1108	-0-	1108	33880	1108 3	N	-0-			-0-
09		SWR 10	815	-0-	815	34695	815 3	N	-0-			-0-
10		SWR 10	994	-0-	994	35689	994 3	N	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35689		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35689		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,601	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN, VADA		//CONT.//	67995 200 263924	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
				WELL #: 1	RRCID -> 036971	COMPL. DATE 08/18/1965	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 6229 - 6513				
01		434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2	N	-0-			-0-
02		377 N	322	-0-	-55	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-			-0-
04		360 N	257	-0-	-103	-0-	257 2	N	-0-			-0-
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
*11		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2	N	-0-			-0-
12		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1	RRCID -> 042586	COMPL. DATE 09/14/1967	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A	
01	682 N	589	-0-	-93	-0-	589 2 N -0-	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2 N -0-	
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2 N -0-	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2 N -0-	
05	713 N	438	-0-	-275	-0-	438 2 N -0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2 N -0-	
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2 N -0-	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2 N -0-	
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2 N -0-	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2 N -0-	
*11	720 N	654	-0-	-66	-0-	654 2 N -0-	
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2 N -0-	
TOTAL GAS PROD:			7,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2		N	-0-			-0-
02		899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2		N	-0-			-0-
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04		930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2		N	-0-			-0-
05		899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2		N	-0-			-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07		899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2		N	-0-			-0-
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
*11		900 N	845	-0-	-55	-0-	845	2		N	-0-			-0-
12		961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02		406 N	399	-0-	-7	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
*11		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC MONTGOMERY, W. C. 14		//CONT.// //CONT.//	67995 200 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	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	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-			-0-
02	319 N	285	-0-	-34	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-			-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-			-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		3,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:	4	RRCID ->	070356	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	6800	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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN, VADA		WELL #:	3	RRCID ->	077520	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6059 - 6626	
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		N	-0-		-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-	
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-		-0-	
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-	
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-	
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	284 2		N	-0-		-0-	
09	420 N	284	-0-	-136	-0-	284 2		N	-0-		-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-	
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		4,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202 2	N	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-		-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542		
M	O	GAS 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	961 N	876	-0-	-85	-0-	876 2	N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
03	992 N	806	-0-	-186	-0-	806 2	N	-0-		-0-
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	758 2	N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	722 2	N	-0-		-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2	N	-0-		-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2	N	-0-		-0-
*11	780 N	554	-0-	-226	-0-	554 2	N	-0-		-0-
12	837 N	554	-0-	-283	-0-	554 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	639	-0-	-291	-0-	639 2	Y	-0-		91
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	Y	-0-		91
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-		91
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	897 2	Y	31	63 1	59
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	Y	-0-	30 1	29
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	894 2	Y	-0-		29
07	961 N	886	-0-	-75	-0-	886 2	Y	-0-		29
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	962 2	Y	1		30
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	Y	-0-		30
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	Y	-0-		30
*11	930 N	475	-0-	-455	-0-	475 2	Y	-0-		30
12	992 N	475	-0-	-517	-0-	475 2	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		10,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		1	RRCID ->	102655	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6453 -	6528
M	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 30-34B		WELL #:		1	RRCID ->	107572	COMPL. DATE	09/24/1983	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	6452 -	6589
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			133
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			133
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			133
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			133
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			133
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			133
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	117 1		16
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			16
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			16
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			16
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			16
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		3,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	107904	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7041 -	7063
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			-0-
04	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
UNIVERSITY 30-33A		WELL #:		1	RRCID ->	109971	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	6458 -	6566
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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BEAN, VADA		WELL #:		4	RRCID ->	110153	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3262 -	6736
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2	N	-0-			-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2	N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2	N	-0-			-0-
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2	N	-0-			-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2	N	-0-			-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-			-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,646				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		5	RRCID ->	143363	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6413 -	6674
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2	N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-			-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,915				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		6	RRCID -> 147325	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6443	- 6682	
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 2	N	-0-		-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03	372 N	228	-0-	-144	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2	N	-0-		-0-
*11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-		-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		4	RRCID -> 147326	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6399	- 6625	
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2	N	-0-		-0-
02	841 N	736	-0-	-105	-0-	736 2	N	-0-		-0-
03	961 N	549	-0-	-412	-0-	549 2	N	-0-		-0-
04	900 N	634	-0-	-266	-0-	634 2	N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2	N	-0-		-0-
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	674 2	N	-0-		-0-
09	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 2	N	-0-		-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC MONTGOMERY, C. C. 15		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 263924		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 7		RRCID -> 147532	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6436	-		6698		
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	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02	667 N	462	-0-	-205	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03	744 N	521	-0-	-223	-0-	521 2		N	-0-			-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2		N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
*11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-			-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6423	-		6732		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-			-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
*11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6307	-		6443		
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	47 1	1059 2	N	-0-			-0-
02	1044 N	881	-0-	-163	-0-	41 1	840 2	N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	50 1	987 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	948	-0-	-132	-0-	45 1	903 2	N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57 1	1075 2	N	-0-			-0-
06	990 N	500	-0-	-490	-0-	20 1	480 2	N	-0-			-0-
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	39 1	866 2	N	-0-			-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	53 1	1128 2	N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	53 1	1128 2	N	9	9 0		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	53 1	1128 2	N	9	9 0		-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53 1	1096 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	53 1	1096 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						





OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN, VADA		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 263924		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
M	O	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
		WELL #: 6		RRCID -> 152524	COMPL. DATE 11/11/1994	TOTAL DEPTH 6932	PERF. 6212	-		6442						
01	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	957 N	559	-0-	-398	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	960 N	570	-0-	-390	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	810 N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	589 N	233	-0-	-356	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*11	690 N	165	-0-	-525	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	713 N	165	-0-	-548	-0-	165	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525	COMPL. DATE 10/29/1994	TOTAL DEPTH 6752	PERF. 6064	-		6348						
M	O	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	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916	COMPL. DATE 10/07/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6351	-		6596						
M	O	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	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	696 N	673	-0-	-23	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN, VADA		//CONT.// //CONT.//	67995 200 263924	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
-----												
				WELL #: 8	RRCID -> 160998	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6044	-	6594		
01		651 N	272	-0-	-379	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02		725 N	5	-0-	-720	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03		310 N	39	-0-	-271	-0-	39 2	N	-0-			-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
07		527 N	40	-0-	-487	-0-	40 2	N	-0-			-0-
08		403 N	35	-0-	-368	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
*11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			-0-
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			3,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5	RRCID -> 161138	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6622	-	6400				
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	787 2	N	-0-			-0-
03		868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2	N	-0-			-0-
04		870 N	772	-0-	-98	-0-	772 2	N	-0-			-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
12		899 N	869	-0-	-30	-0-	869 2	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			10,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2	RRCID -> 182735	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6541	-	6620				
01		868 N	646	-0-	-222	-0-	646 2	N	-0-			75
02		841 N	722	-0-	-119	-0-	722 2	N	-0-			75
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			75
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			75
05		775 N	744	-0-	-31	-0-	744 2	N	-0-			75
06		780 N	349	-0-	-431	-0-	349 2	N	-0-			75
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	815 2	7 9 N	6			81
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	778 2	2 9 N	2			83
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			83
10		837 N	743	-0-	-94	-0-	743 2	N	-0-			83
*11		750 N	684	-0-	-66	-0-	684 2	N	-0-			83
12		806 N	684	-0-	-122	-0-	684 2	N	-0-			83
-----												
TOTAL GAS PROD:			8,472	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
UNIVERSITY 30-34B		WELL #:		2	RRCID ->	183086	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6258 - 6625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	319	-0-	-115	-0-	319 2		N	-0-	-0-	
02		377 N	370	-0-	-7	-0-	370 2		N	-0-	-0-	
03		434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-	-0-	
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	-0-	
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-	-0-	
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-	
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-	
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-	
*11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-	
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		3	RRCID ->	183088	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6399 - 6512
01		992 N	751	-0-	-241	-0-	751 2		N	-0-	135
02		928 N	896	-0-	-32	-0-	896 2		N	-0-	135
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	135
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	135
05		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2		N	-0-	135
06		900 N	848	-0-	-52	-0-	848 2		N	-0-	135
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-	60
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	60
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	60
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	60
*11		900 N	890	-0-	-10	-0-	890 2		N	-0-	60
12		961 N	890	-0-	-71	-0-	890 2		N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		10,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN, VADA		WELL #:		9	RRCID ->	201391	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6175 - 6760
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-	-0-
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2		N	-0-	-0-
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-	-0-
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-	-0-
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-	-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-	-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-	-0-
*11		390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-	-0-
12		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN, VADA		//CONT.// //CONT.//	67995 200 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
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 #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596												
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			409									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEAN, VADA		WELL #:	11	RRCID ->	202341	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	5996 - 6868	
-----												
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	165	-0-	165	165	165 2	N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	200	-0-	200	365	200 2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	200	-0-	200	565	200 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			565									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #:	10	RRCID ->	205359	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6250 - 6752	
-----												
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			-0-
02		841 N	800	-0-	-41	-0-	800 2	N	-0-			-0-
03		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2	N	-0-			-0-
04		870 N	784	-0-	-86	-0-	784 2	N	-0-			-0-
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2	N	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			-0-
07		806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2	N	-0-			-0-
08		837 N	470	-0-	-367	-0-	470 2	N	-0-			-0-
09		870 N	470	-0-	-400	-0-	470 2	N	-0-			-0-
10		744 N	470	-0-	-274	-0-	470 2	N	-0-			-0-
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
*12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,441									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC UNIVERSITY 30-34B		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	263924									
		WELL #:	3	RRCID ->	207184	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6610	
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
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2	N	-0-			-0-
02		435 N	361	-0-	-74	-0-	361 2	N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2	N	-0-			-0-
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2	N	-0-			-0-
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-			-0-
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2	N	-0-			-0-
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #:	11	RRCID ->	207486	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6350 - 6608	
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
05		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2	N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
*12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAN, VADA		WELL #:	12	RRCID ->	207491	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6116 - 6688	
01		961 N	848	-0-	-113	-0-	848 2	N	-0-			-0-
02		870 N	553	-0-	-317	-0-	553 2	N	-0-			-0-
03		899 N	369	-0-	-530	-0-	369 2	N	-0-			-0-
04		810 N	451	-0-	-359	-0-	451 2	N	-0-			-0-
05		589 N	442	-0-	-147	-0-	442 2	N	-0-			-0-
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2	N	-0-			-0-
07		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2	N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-			-0-
*11		510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2	N	-0-			-0-
12		558 N	432	-0-	-126	-0-	432 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,833	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		4	RRCID ->	208447	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6584 -	6650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAN, VADA		WELL #:		13	RRCID ->	210818	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	3130 -	6538
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,752			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARRISON INTERESTS, LTD.		WELL #:		360320	RRCID ->	068304	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A	
PIERCE J. S.				1									
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-		-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		-0-	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-		-0-	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-		-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		-0-	
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2		Y	-0-		-0-	
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-		-0-	
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		Y	-0-		-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,307			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 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	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-		-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362			
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	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1 9	Y	1	5
02	928 N	884	-0-	-44	-0-	882	2	2 9	Y	2	7
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2 9	Y	2	7 1
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	984	2	1 9	Y	1	3
05	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2		Y	-0-	3
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1 9	Y	1	4
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-	4
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1 9	Y	1	5
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1 9	Y	1	6
10	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2		Y	-0-	6
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1 9	Y	1	7
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		10,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

01		744 N	607	-0-	-137	-0-	605	2	2	9	Y	2		5
02		783 N	361	-0-	-422	-0-	360	2	1	9	Y	1		6
03		837 N	703	-0-	-134	-0-	702	2	1	9	Y	1		7
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1		8
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	Y	1		9
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-		9
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-		9
08		651 N	543	-0-	-108	-0-	542	2	1	9	Y	1		10
09		630 N	411	-0-	-219	-0-	411	2			Y	-0-	9 1	1
10		651 N	426	-0-	-225	-0-	425	2	1	9	Y	1		2
11		540 N	357	-0-	-183	-0-	356	2	1	9	Y	1		3
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-		-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1		1
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-		1
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		1
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	1 1	-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1		1
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-		1
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-		1
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1		2
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1 1	1
*11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-	1 1	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			506					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	24	9	Y	76
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2	18	9	Y	92
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	108
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	14	9	Y	121
05		527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	479	2	9	9	Y	129
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	Y	141
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	146
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	Y	26
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	15	9	Y	40
10		744 N	591	-0-	-153	-0-	-0-	573	2	18	9	Y	56
11		630 N	594	-0-	-36	-0-	-0-	577	2	17	9	Y	71
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:			9,309					TOTAL CONDENSATE PROD:			146		

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	Y	15
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	17
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	19
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	Y	20
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	21
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	21
07		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	-0-	1149	2			Y	21
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	22
09		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	23
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	24
*11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	Y	26
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:			14,335					TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-	102
02	638 N	497	-0-	-141	-0-	497 2		Y	-0-	102
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-	102
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-	102
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-	102
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-	102
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-	102
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9	Y	1	103
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	103
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719 2		Y	-0-	103
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	103
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	103
TOTAL GAS PROD:		7,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
01	1209 N	793	-0-	-416	-0-	786 2	7 9	Y	6	127
02	1392 N	955	-0-	-437	-0-	951 2	4 9	Y	4	131
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1403 2	12 9	Y	11	142
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826 2	6 9	Y	5	20
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1135 2	13 9	Y	12	32
06	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1276 2	12 9	Y	11	43
07	1798 N	1517	-0-	-281	-0-	1503 2	14 9	Y	13	56
08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1081 2	4 9	Y	4	60
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1470 2	9 9	Y	8	68
10	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	1125 2		Y	-0-	68
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1187 2	25 9	Y	23	91
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	91
TOTAL GAS PROD:		13,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		97				

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870		
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	287 2	9 9	Y	8	28
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	343 2	7 9	Y	6	34
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435 2	7 9	Y	6	40
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	Y	4	44
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492 2	4 9	Y	4	48
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 2	4 9	Y	4	52
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 2	2 9	Y	2	54
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769 2	2 9	Y	2	9
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410 2	7 9	Y	6	15
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1225 2	6 9	Y	5	20
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7 9	Y	6	26
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:		6,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #:		20	RRCID ->	096201	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 6422 - 8731
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2	Y	-0-		-0-
02		638 N	522	-0-	-116	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-		-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	Y	-0-		-0-
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	Y	-0-		-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	Y	-0-		-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-		-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	Y	-0-		-0-
09		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2	Y	-0-		-0-
10		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	713	-0-	-187	-0-	713 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #:		24	RRCID ->	098716	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6433 - 8647
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		722 N	722	-0-	-0-	-0-	721 2	1 9	Y	1	9
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	9
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 2	1 9	Y	1	10
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	1
05		527 N	483	-0-	-44	-0-	482 2	1 9	Y	1	2
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	Y	1	3
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9	Y	1	4
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-	4
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9	Y	1	5
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-	5
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	503 2	1 9	Y	1	6
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		6,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		23	RRCID ->	098814	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 7821 - 7960
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	193			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	34	-0-	34	227	34 2		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
02		261 N	236	-0-	-25	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10		310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1 9	Y	1			2
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	125	2	1 9	Y	1			3
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			3
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-			3
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	Y	1			4
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			4
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			4
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			4
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1 9	Y	1	4 1		1
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			1
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			1
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-				1
02	2668 N	2541	-0-	-127	-0-	2541	2			Y	-0-				1
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-				1
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-				1
05	2573 X	2148	-0-	-425	-0-	2148	2			Y	-0-				1
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-				1
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-				1
08	2821 X	1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			Y	-0-				1
09	2730 X	1727	-0-	-1003	-0-	1727	2			Y	-0-				1
10	3100 N	3419	-0-	319	319	3419	2			Y	-0-				1
*11	3000 N	2829	-0-	-171	148	2829	2			Y	-0-				1
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		28,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

01	465 N	339	-0-	-126	-0-	337	2	2	9	Y	2				4
02	290 N	215	-0-	-75	-0-	213	2	2	9	Y	2				6
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1				7
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	6	1		2
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-				2
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1				3
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				3
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	Y	1				4
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1				5
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-				5
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1				6
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		5,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

01	589 N	420	-0-	-169	-0-	419	2	1	9	Y	1				2
02	551 N	520	-0-	-31	-0-	519	2	1	9	Y	1				3
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1				4
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	3	1		1
05	558 N	324	-0-	-234	-0-	324	2			Y	-0-				1
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				1
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	477	2	1	9	Y	1				2
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				2
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-				2
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1	9	Y	1				3
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2			Y	-0-				3
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		5,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	672	-0-	-289	-0-	672 2		N	-0-		-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
05	930 N	646	-0-	-284	-0-	646 2		N	-0-		-0-
06	810 N	424	-0-	-386	-0-	424 2		N	-0-		-0-
07	713 N	546	-0-	-167	-0-	546 2		N	-0-		-0-
08	651 N	403	-0-	-248	-0-	403 2		N	-0-		-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-		-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		34 U	RRCID ->	137809	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 8250 - 8608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		37	RRCID ->	139973	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6890 - 6959
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-		1
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-		1
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 2	1 9	Y	1		2
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-	2 1	-0-
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	767 2	1 9	Y	1		1
06	780 N	364	-0-	-416	-0-	364 2		Y	-0-		1
07	1023 N	455	-0-	-568	-0-	455 2		Y	-0-		1
08	775 N	512	-0-	-263	-0-	512 2		Y	-0-		1
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-		1
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		1
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	Y	1		2
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		8,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OZONA (CANYON SAND)													
HARRISON INTERESTS, LTD.													
HENNDERSON, JOHN W. III "E"													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 360320													
WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		589 N	403	-0-	-186	-0-	403 2		Y	-0-		-0-	
02		522 N	400	-0-	-122	-0-	399 2	1 9	Y	1		1	
03		465 N	340	-0-	-125	-0-	340 2		Y	-0-		1	
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-		1	
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		Y	-0-	1 1	-0-	
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 2	1 9	Y	1		1	
07		682 N	312	-0-	-370	-0-	312 2		Y	-0-		1	
08		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		Y	-0-		1	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		1	
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-	1 1	-0-	
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	312 2	1 9	Y	1		1	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			4,191	TOTAL CONDENSATE PROD:							3		

HENNDERSON, JOHN W. III "F"													
WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774													
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	542 2	2 9	Y	2		41	
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	Y	1		42	
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	514 2	4 9	Y	4		46	
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	583 2	1 9	Y	1	41 1	6	
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	665 2	4 9	Y	4		10	
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	783 2	4 9	Y	4		14	
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	649 2	4 9	Y	4		18	
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	704 2	2 9	Y	2		20	
09		780 N	524	-0-	-256	-0-	522 2	2 9	Y	2		22	
10		651 N	480	-0-	-171	-0-	480 2		Y	-0-		22	
11		690 N	420	-0-	-270	-0-	411 2	9 9	Y	8		30	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:			6,357	TOTAL CONDENSATE PROD:							32		

VADA BEAN "A"													
WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483													
01		713 N	555	-0-	-158	-0-	554 2	1 9	Y	1		6	
02		551 N	460	-0-	-91	-0-	450 2	10 9	Y	9		15	
03		651 N	544	-0-	-107	-0-	540 2	4 9	Y	4		19	
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	670 2	6 9	Y	5		24	
05		496 N	399	-0-	-97	-0-	397 2	2 9	Y	2	21 1	5	
06		540 N	486	-0-	-54	-0-	480 2	6 9	Y	5		10	
07		682 N	483	-0-	-199	-0-	477 2	6 9	Y	5		15	
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	668 2	4 9	Y	4		19	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	634 2	6 9	Y	5		24	
10		496 N	462	-0-	-34	-0-	459 2	3 9	Y	3	21 1	6	
11		660 N	466	-0-	-194	-0-	460 2	6 9	Y	5		11	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		11	
TOTAL GAS PROD:			5,843	TOTAL CONDENSATE PROD:							48		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)													CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HENNDERSON, JOHN W. III "K"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 360320														
WELL #: 38 RRCID -> 140839													COMPL. DATE 12/17/1991	
TOTAL DEPTH 8450													PERF. 6444 - 6509	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	657 2	57 9	Y		52	93 1		51
02		638 N	588	-0-	-50	-0-	515 2	73 9	Y		66	91 1		26
03		713 N	587	-0-	-126	-0-	515 2	72 9	Y		65			91
04		690 N	458	-0-	-232	-0-	396 2	62 9	Y		56	95 1		52
05		620 N	526	-0-	-94	-0-	491 2	35 9	Y		32			84
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	567 2	68 9	Y		62	90 1		56
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	537 2	62 9	Y		56	94 1		18
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	516 2	59 9	Y		54			72
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	508 2	58 9	Y		53	85 1		40
10		589 N	481	-0-	-108	-0-	417 2	64 9	Y		58			98
11		570 N	401	-0-	-169	-0-	356 2	45 9	Y		41	89 1		50
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			6,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			595					

HENNDERSON, JOHN W. III "N"													WELL #: 40 RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992		TOTAL DEPTH 7197		PERF. 6870 - 6954	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	Y		1			2						
02		319 N	315	-0-	-4	-0-	315 2		Y		-0-			2						
03		341 N	257	-0-	-84	-0-	256 2	1 9	Y		1			3						
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		Y		-0-	2 1		1						
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y		-0-			1						
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y		-0-			1						
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y		-0-			1						
08		434 N	323	-0-	-111	-0-	323 2		Y		-0-			1						
09		300 N	276	-0-	-24	-0-	275 2	1 9	Y		1			2						
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y		-0-			2						
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y		-0-			2						
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT			2						
TOTAL GAS PROD:			4,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			3											

HENNDERSON, JOHN W. III "F"													WELL #: 43 RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8488 - 8592	
01		1271 N	1036	-0-	-235	-0-	1036 2		Y		-0-			9						
02		1131 N	1045	-0-	-86	-0-	1045 2		Y		-0-			9						
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174 2	1 9	Y		1			10						
04		990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2		Y		-0-	9 1		1						
05		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1088 2	1 9	Y		1			2						
06		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1136 2	1 9	Y		1			3						
07		775 N	718	-0-	-57	-0-	717 2	1 9	Y		1			4						
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y		-0-			4						
09		750 N	614	-0-	-136	-0-	613 2	1 9	Y		1			5						
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y		-0-			5						
11		750 N	575	-0-	-175	-0-	573 2	2 9	Y		2			7						
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y		NO RPT			7						
TOTAL GAS PROD:			10,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			7											



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

01	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	2014	2			N	-0-					1
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2					3
03	2232 N	1837	-0-	-395	-0-	1836	2	1	9	N	1					4
04	1950 N	1674	-0-	-276	-0-	1673	2	1	9	N	1					5
05	1860 N	1054	-0-	-806	-0-	1054	2			N	-0-	4	1			1
06	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	1613	2	1	9	N	1					2
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1					3
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1					4
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1					5
10	2697 N	1957	-0-	-740	-0-	1957	2			N	-0-	4	1			1
11	2460 N	1629	-0-	-831	-0-	1628	2	1	9	N	1					2
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1860	-0-	-54	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1266	-0-	-564	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			5
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1056 2	9 9	Y	8			13
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1302 2	4 9	Y	4			17
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1414 2	4 9	Y	4			21
05		1147 N	788	-0-	-359	-0-	786 2	2 9	Y	2	18 1		5
06		1260 N	1002	-0-	-258	-0-	998 2	4 9	Y	4			9
07		1457 N	966	-0-	-491	-0-	962 2	4 9	Y	4			13
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212 2	4 9	Y	4			17
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218 2	4 9	Y	4			21
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086 2	2 9	Y	2	18 1		5
11		1170 N	985	-0-	-185	-0-	979 2	6 9	Y	5			10
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:										12,080	TOTAL CONDENSATE PROD:		41

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										12,723	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 2	1 9	Y	1			2
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	Y	1			3
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	Y	1			4
04		960 N	851	-0-	-109	-0-	850 2	1 9	Y	1	4 1		1
05		899 N	579	-0-	-320	-0-	579 2		Y	-0-			1
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1 9	Y	1			2
07		868 N	748	-0-	-120	-0-	748 2		Y	-0-			2
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-			2
09		810 N	714	-0-	-96	-0-	713 2	1 9	Y	1			3
10		744 N	669	-0-	-75	-0-	669 2		Y	-0-			3
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	725 2	1 9	Y	1			4
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:										8,532	TOTAL CONDENSATE PROD:		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890		
M	O	GAS 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	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 2	2 9	Y	2	3
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	Y	1	4
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-	4
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	539 2	1 9	Y	1	1
05	589 N	407	-0-	-182	-0-	407 2		Y	-0-	1
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	Y	1	2
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		Y	-0-	2
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9	Y	1	3
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2		Y	-0-	3
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		Y	-0-	3
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	490 2	1 9	Y	1	4
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		5,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936		
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752 2	6 9	Y	5	10
02	667 N	659	-0-	-8	-0-	655 2	4 9	Y	4	14
03	775 N	610	-0-	-165	-0-	607 2	3 9	Y	3	17
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	687 2	2 9	Y	2	4
05	713 N	496	-0-	-217	-0-	495 2	1 9	Y	1	5
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2 9	Y	2	7
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	595 2	1 9	Y	1	8
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	Y	1	9
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	594 2	2 9	Y	2	11
10	589 N	523	-0-	-66	-0-	522 2	1 9	Y	1	12
11	570 N	486	-0-	-84	-0-	484 2	2 9	Y	2	14
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		6,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		N	-0-	-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-	-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-	-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2		N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678		
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	277	-0-	-33	-0-	277 2		Y	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-	-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660		
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	341 N	292	-0-	-49	-0-	284 2	8 9	Y	7	13
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 2	6 9	Y	5	18
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	293 2	3 9	Y	3	21
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	Y	3	5
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	293 2	1 9	Y	1	6
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	253 2	3 9	Y	3	9
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	Y	2	11
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	Y	1	12
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485 2	2 9	Y	2	14
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	442 2	2 9	Y	2	16
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 2	2 9	Y	2	18
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		4,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		31				

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478		
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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y	1	1
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-	1
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-	1
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-	-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971 2	1 9	Y	1	1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-	1
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-	1
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OZONA (CANYON SAND)												CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HENNDERSON, JOHN W. III "N"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 360320														
WELL #: 51 RRCID -> 180917												COMPL. DATE 10/16/2000		
TOTAL DEPTH 8900												PERF. 6897 - 8727		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	1052	-0-	-33	-0-		1049 2	3 9	Y	3			6
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-		920 2	3 9	Y	3			9
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-		869 2	1 9	Y	1			10
04		1020 N	882	-0-	-138	-0-		881 2	1 9	Y	1	9 1		2
05		992 N	548	-0-	-444	-0-		547 2	1 9	Y	1			3
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-		921 2	1 9	Y	1			4
07		899 N	868	-0-	-31	-0-		867 2	1 9	Y	1			5
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-		801 2	1 9	Y	1			6
09		930 N	827	-0-	-103	-0-		826 2	1 9	Y	1			7
10		868 N	700	-0-	-168	-0-		699 2	1 9	Y	1			8
11		780 N	652	-0-	-128	-0-		651 2	1 9	Y	1			9
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		9,046				TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

ROBERTSON, W. B. JR.												CNTY: CROCKETT		
WELL #: 1 RRCID -> 180922												COMPL. DATE 11/22/2000		
TOTAL DEPTH 8895												PERF. 6861 - 8629		
01		1240 N	1150	-0-	-90	-0-		1149 2	1 9	Y	1			2
02		1015 N	1014	-0-	-1	-0-		1013 2	1 9	Y	1			3
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-		973 2	1 9	Y	1			4
04		1110 N	1003	-0-	-107	-0-		1003 2		Y	-0-	3 1		1
05		1085 N	632	-0-	-453	-0-		632 2		Y	-0-			1
06		930 N	882	-0-	-48	-0-		881 2	1 9	Y	1			2
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 2		Y	-0-			2
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 2		Y	-0-			2
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 2		Y	-0-			2
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1060 2	1 9	Y	1			3
11		1110 N	886	-0-	-224	-0-		886 2		Y	-0-			3
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		10,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

ROBERTSON, W. B. JR.												CNTY: CROCKETT		
WELL #: 2 RRCID -> 180923												COMPL. DATE 12/16/2000		
TOTAL DEPTH 8890												PERF. 6700 - 8797		
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2115 2	1 9	Y	1			3
02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1934 2	1 9	Y	1			4
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		2084 2	1 9	Y	1			5
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1927 2	1 9	Y	1			6
05		1891 N	1144	-0-	-747	-0-		1144 2		Y	-0-			6
06		1830 N	1417	-0-	-413	-0-		1417 2		Y	-0-			6
07		1984 N	1440	-0-	-544	-0-		1439 2	1 9	Y	1			7
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1956 2		Y	-0-			7
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1979 2		Y	-0-	6 1		1
10		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1919 2		Y	-0-			1
11		1890 N	1662	-0-	-228	-0-		1661 2	1 9	Y	1			2
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		19,581				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		483 N	483	-0-	-0-	474 2	9 9	Y	8			15
02		435 N	435	-0-	-0-	429 2	6 9	Y	5			20
03		496 N	383	-0-	-113	377 2	6 9	Y	5			25
04		480 N	387	-0-	-93	384 2	3 9	Y	3	22 1		6
05		465 N	367	-0-	-98	366 2	1 9	Y	1			7
06		410 N	410	-0-	-0-	407 2	3 9	Y	3			10
07		403 N	386	-0-	-17	384 2	2 9	Y	2			12
08		372 N	358	-0-	-14	356 2	2 9	Y	2			14
09		420 N	379	-0-	-41	377 2	2 9	Y	2			16
10		372 N	344	-0-	-28	342 2	2 9	Y	2			18
*11		370 N	370	-0-	-0-	367 2	3 9	Y	3			21
12		403 N	NO RPT	-0-	-403			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			4,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

01		341 N	307	-0-	-34	299 2	8 9	Y	7			14
02		357 N	357	-0-	-0-	350 2	7 9	Y	6			20
03		385 N	385	-0-	-0-	381 2	4 9	Y	4			24
04		300 N	216	-0-	-84	213 2	3 9	Y	3	21 1		6
05		341 N	113	-0-	-228	112 2	1 9	Y	1			7
06		330 N	192	-0-	-138	189 2	3 9	Y	3			10
07		217 N	198	-0-	-19	196 2	2 9	Y	2			12
08		184 N	184	-0-	-0-	182 2	2 9	Y	2			14
09		212 N	212	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1			15
10		186 N	178	-0-	-8	175 2	3 9	Y	3			18
11		180 N	172	-0-	-8	170 2	2 9	Y	2			20
12		217 N	NO RPT	-0-	-217			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			2,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

01		1058 N	1058	-0-	-0-	1057 2	1 9	Y	1			3
02		872 N	872	-0-	-0-	871 2	1 9	Y	1			4
03		992 N	921	-0-	-71	920 2	1 9	Y	1			5
04		1003 N	1003	-0-	-0-	1002 2	1 9	Y	1			6
05		930 N	716	-0-	-214	715 2	1 9	Y	1			7
06		917 N	917	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			7
07		1023 N	1023	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			7
08		820 N	820	-0-	-0-	820 2		Y	-0-			7
09		930 N	820	-0-	-110	819 2	1 9	Y	1	7 1		1
10		1073 N	1073	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-			1
11		780 N	734	-0-	-46	733 2	1 9	Y	1			2
12		837 N	NO RPT	-0-	-837			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			9,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320												
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982					
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 AMT	EOM BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			1
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1			2
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-			2
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			2
05	527 N	387	-0-	-140	-0-	386	2	1	9	Y	1			3
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			3
07	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	2			Y	-0-			3
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			3
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-	3	1	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1			1
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-			1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715					
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1076	2	1	9	Y	1			1
02	986 N	807	-0-	-179	-0-	807	2			Y	-0-			1
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1			2
04	1050 N	917	-0-	-133	-0-	917	2			Y	-0-	2	1	-0-
05	868 N	606	-0-	-262	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	850	2	1	9	Y	1			1
07	961 N	632	-0-	-329	-0-	632	2			Y	-0-			1
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			1
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644	2			Y	-0-			1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			1
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			Y	-0-			1
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		8,356				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788					
01	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1486	2	3	9	Y	3			7
02	1392 N	1246	-0-	-146	-0-	1244	2	2	9	Y	2			9
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1			10
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1395	2	2	9	Y	2			12
05	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1131	2	1	9	Y	1			13
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			13
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1			14
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			14
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1700	2	1	9	Y	1	13	1	2
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	Y	1			3
11	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1492	2	1	9	Y	1			4
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		16,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750			
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	589 N	419	-0-	-170	-0-	418 2	1 9	Y	1			2
02	522 N	282	-0-	-240	-0-	281 2	1 9	Y	1			3
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2		Y	-0-			3
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	Y	1			4
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		Y	-0-			4
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2		Y	-0-			4
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			4
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	Y	1			5
09	480 N	325	-0-	-155	-0-	325 2		Y	-0-	4 1		1
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2		Y	-0-			1
11	420 N	276	-0-	-144	-0-	276 2		Y	-0-			1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926			
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	2821 X	2083	-0-	-738	-0-	2069 2	14 9	Y	13			28
02	2639 X	1581	-0-	-1058	-0-	1572 2	9 9	Y	8			36
03	2821 X	1720	-0-	-1101	-0-	1712 2	8 9	Y	7			43
04	2190 X	1106	-0-	-1084	-0-	1100 2	6 9	Y	5			48
05	2077 X	961	-0-	-1116	-0-	955 2	6 9	Y	5			53
06	2010 X	1134	-0-	-876	-0-	1132 2	2 9	Y	2			55
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202 2	2 9	Y	2			57
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1237 2	3 9	Y	3			60
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169 2	1 9	Y	1	54 1		7
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1192 2	4 9	Y	4			11
11	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1067 2	7 9	Y	6			17
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		14,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762			
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	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1498 2	1 9	Y	1			3
02	1450 N	1338	-0-	-112	-0-	1337 2	1 9	Y	1			4
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-			4
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454 2	1 9	Y	1			5
05	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	1011 2		Y	-0-			5
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			5
07	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1352 2	1 9	Y	1			6
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-			6
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442 2		Y	-0-	5 1		1
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-			1
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1356 2	1 9	Y	1			2
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		15,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320												
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	811	-0-	-57	-0-	810 2	1	9	Y	1			3
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	882 2	1	9	Y	1			4
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 2	1	9	Y	1			5
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	970 2	1	9	Y	1			6
05		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2			Y	-0-			6
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	1	9	Y	1			7
07		992 N	869	-0-	-123	-0-	869 2			Y	-0-			7
08		930 N	782	-0-	-148	-0-	782 2			Y	-0-			7
09		1050 N	821	-0-	-229	-0-	821 2			Y	-0-	6	1	1
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 2			Y	-0-			1
11		750 N	712	-0-	-38	-0-	711 2	1	9	Y	1			2
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		9,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400						
01		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1142 2	3	9	Y	3			7
02		1102 N	1075	-0-	-27	-0-	1072 2	3	9	Y	3			10
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125 2	2	9	Y	2			12
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335 2	2	9	Y	2	11	1	3
05		1147 N	958	-0-	-189	-0-	957 2	1	9	Y	1			4
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1412 2	1	9	Y	1			5
07		1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1213 2	1	9	Y	1			6
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124 2	1	9	Y	1			7
09		1410 N	1028	-0-	-382	-0-	1027 2	1	9	Y	1			8
10		1209 N	980	-0-	-229	-0-	979 2	1	9	Y	1			9
11		1080 N	954	-0-	-126	-0-	952 2	2	9	Y	2			11
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		12,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978						
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 2	3	9	Y	3			5
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 2	2	9	Y	2			7
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1	9	Y	1			8
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1	9	Y	1			2
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			Y	-0-			2
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1	9	Y	1			3
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 2	1	9	Y	1			4
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1	9	Y	1			5
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-			5
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1	9	Y	1			6
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1	9	Y	1			7
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		4,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735		
M	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	651 N	86	-0-	-565	-0-	83 2	3 9	Y	3	6
02	725 N	111	-0-	-614	-0-	108 2	3 9	Y	3	9
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	156 2	1 9	Y	1	10
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1	2
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9	Y	1	3
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	Y	1	4
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728 2	1 9	Y	1	5
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 2	1 9	Y	1	6
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495 2	1 9	Y	1	7
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	Y	1	8
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9	Y	1	9
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		5,486								15
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770		
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572 2	2 9	Y	2	4
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1388 2	1 9	Y	1	5
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550 2	1 9	Y	1	6
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	6
05	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1098 2	1 9	Y	1	7
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		Y	-0-	7
07	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209 2		Y	-0-	7
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095 2	1 9	Y	1	8
09	1500 N	1281	-0-	-219	-0-	1281 2		Y	-0-	1
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-	1
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1194 2	1 9	Y	1	2
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		14,608								7
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755		
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1941 2	1 9	Y	1	2
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2070 2	1 9	Y	1	3
03	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1882 2	1 9	Y	1	4
04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		Y	-0-	4
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706 2	1 9	Y	1	5
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-	5
07	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1629 2		Y	-0-	5
08	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647 2		Y	-0-	5
09	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	1708 2	1 9	Y	1	1
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-	1
*11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875 2	1 9	Y	1	2
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		20,344								6
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839			
M	O	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	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	4
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1	5
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1	6
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	7
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	626	2	1	9	Y	1	8
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	8
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	8
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1	9
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-	1
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1	2
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1	3
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		9,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845			
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1221	2	2	9	Y	2	4
02	1102 N	1086	-0-	-16	-0-	1085	2	1	9	Y	1	5
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1	6
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			Y	-0-	6
05	1147 N	954	-0-	-193	-0-	953	2	1	9	Y	1	7
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			Y	-0-	7
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-	7
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	Y	1	8
09	1110 N	834	-0-	-276	-0-	834	2			Y	-0-	1
10	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2			Y	-0-	1
11	1080 N	543	-0-	-537	-0-	542	2	1	9	Y	1	2
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		11,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995			
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	610	2	2	9	Y	2	5
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1	6
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1	7
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1	8
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	720	2	1	9	Y	1	9
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-	9
07	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-	9
08	713 N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	Y	1	10
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-	1
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1	2
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1	3
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		8,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OZONA (CANYON SAND)												CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HENNDERSON, JOHN W. III "A"														
WELL #: 66												RRCID -> 186550		
COMPL. DATE 10/22/2001												TOTAL DEPTH 9420		
PERF. 6651												- 9338		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1471	2	Y	-0-			-0-
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	2	Y	-0-			-0-
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2	Y	-0-			-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	2	Y	-0-			-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2	Y	-0-			-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	850	-0-	-390	-0-		850	2	Y	-0-			-0-
08		868 N	739	-0-	-129	-0-		739	2	Y	-0-			-0-
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2	Y	-0-			-0-
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2	Y	-0-			-0-
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,823												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

HENNDERSON, JOHN W. III "A"												CNTY: CROCKETT		
WELL #: 68												RRCID -> 186551		
COMPL. DATE 11/06/2001												TOTAL DEPTH 9200		
PERF. 6931												- 9059		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1522	2	1 9	Y	1		2
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1188	2	1 9	Y	1		3
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1533	2	1 9	Y	1		4
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	2		Y	-0-		4
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-		760	2	1 9	Y	1		5
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	2		Y	-0-		5
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2		Y	-0-		5
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2		Y	-0-		5
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1455	2	1 9	Y	1	5 1	1
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2		Y	-0-		1
*11		913 N	913	-0-	-0-	-0-		912	2	1 9	Y	1		2
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD: 13,161												TOTAL CONDENSATE PROD: 6		

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"												CNTY: CROCKETT		
WELL #: 7												RRCID -> 196808		
COMPL. DATE 03/25/2003												TOTAL DEPTH 9819		
PERF. 6480												- 6651		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2449 N	2334	-0-	-115	-0-		2334	2		Y	-0-		-0-
02		2320 N	2124	-0-	-196	-0-		2124	2		Y	-0-		-0-
03		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		2613	2		Y	-0-		-0-
04		2250 N	2016	-0-	-234	-0-		2016	2		Y	-0-		-0-
05		2263 N	1923	-0-	-340	-0-		1923	2		Y	-0-		-0-
06		2520 N	2127	-0-	-393	-0-		2127	2		Y	-0-		-0-
07		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282	2		Y	-0-		-0-
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2199	2		Y	-0-		-0-
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2		Y	-0-		-0-
10		1953 N	1918	-0-	-35	-0-		1918	2		Y	-0-		-0-
*11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2129	2		Y	-0-		-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 23,667												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1953 X	1308	-0-	-645	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2					6		
02		1740 X	1161	-0-	-579	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2					8		
03		1953 X	1748	-0-	-205	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	7	1			2		
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	Y	1					3		
05		1240 N	926	-0-	-314	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1					4		
06		1680 N	1170	-0-	-510	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					4		
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					4		
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	Y	1					5		
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	Y	1					6		
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	Y	1					7		
*11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					7		
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	NO RPT					7		
TOTAL GAS PROD:			15,689																TOTAL CONDENSATE PROD:	10

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	Y	3					6		
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	Y	1					7		
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2					9		
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1					10		
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	Y	1					11		
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11		
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1					12		
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					12		
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	11	1			1		
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1					2		
*11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1					3		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					3		
TOTAL GAS PROD:			14,527																TOTAL CONDENSATE PROD:	11

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

01		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-		
02		1508 N	1374	-0-	-134	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-		
03		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-		
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-		
05		1457 N	1234	-0-	-223	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-		
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-		
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-		
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-		
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-		
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-		
*11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-		
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,801																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924			
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	961 N	943	-0-	-18	-0-	940 2	3 9	Y	3			4
02	957 N	646	-0-	-311	-0-	645 2	1 9	Y	1	4 1		1
03	1054 N	877	-0-	-177	-0-	875 2	2 9	Y	2			3
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	836 2	2 9	Y	2	4 1		1
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 2	1 9	Y	1			2
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	816 2	1 9	Y	1			3
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874 2	2 9	Y	2	4 1		1
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	677 2	1 9	Y	1			2
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9	Y	2			4
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9	Y	1	4 1		1
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	867 2	3 9	Y	3			4
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565			
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			1
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		Y	-0-			1
03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		Y	-0-	1 1		-0-
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		Y	-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755 2	1 9	Y	-1			1
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		Y	-0-			1
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		Y	-0-			1
08	3100 N	3367	-0-	267	267	3367 2		Y	-0-			1
09	3000 N	3012	-0-	12	279	3012 2		Y	-0-			1
10	3100 N	3025	-0-	-75	204	3025 2		Y	-0-			1
*11	2468 X	2264	-0-	-204	-0-	2264 2		Y	-0-			1
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		26,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049			
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224 2	9 9	Y	8			13
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	956 2	4 9	Y	4	13 1		4
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1297 2	7 9	Y	6			10
04	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1055 2	6 9	Y	5	13 1		2
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1123 2	7 9	Y	6			8
06	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1048 2	4 9	Y	4			12
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148 2	3 9	Y	3	13 1		2
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054 2	6 9	Y	5			7
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203 2	6 9	Y	5			12
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653 2	7 9	Y	6	13 1		5
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1315 2	10 9	Y	9			14
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		13,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221078		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 73		RRCID -> 246319		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038			
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	2	7 9	N	6	13
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4 9	N	4	17
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3 9	N	3	20
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3 9	N	3	23
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2 9	N	2	25
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1 9	N	1	26
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1 9	N	1	27
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1 9	N	1	28
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1 9	N	1	3
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2 9	N	2	5
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3 9	N	3	8
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	8

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390			
01	T. A.	2989	-0-	2989	2989	2989	2		N	-0-	-0-
02	T. A.	3815	-0-	3815	6804	3815	2		N	-0-	-0-
03	T. A.	2598	-0-	2598	9402	2598	2		N	-0-	-0-
04	12796 X	3394	-0-	-9402	-0-	3394	2		N	-0-	-0-
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-	-0-
06	3900 X	3203	-0-	-697	-0-	3203	2		N	-0-	-0-
07	4030 X	2890	-0-	-1140	-0-	2890	2		N	-0-	-0-
08	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065	2		N	-0-	-0-
09	3390 X	3187	-0-	-203	-0-	3187	2		N	-0-	-0-
10	3472 X	2900	-0-	-572	-0-	2900	2		N	-0-	-0-
11	3210 X	3039	-0-	-171	-0-	3039	2		N	-0-	-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 75		RRCID -> 247111		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937		
M	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	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1147 2	18 9	N	16	31
02	1073 N	902	-0-	-171	-0-	889 2	13 9	N	12	43
03	1178 N	922	-0-	-256	-0-	911 2	11 9	N	10	53
04	1140 N	669	-0-	-471	-0-	662 2	7 9	N	6	12
05	961 N	629	-0-	-332	-0-	625 2	4 9	N	4	16
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188 2	7 9	N	6	22
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1071 2	4 9	N	4	26
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1148 2	4 9	N	4	30
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	1005 2	4 9	N	4	34
10	1085 N	862	-0-	-223	-0-	856 2	6 9	N	5	39
11	1110 N	906	-0-	-204	-0-	899 2	7 9	N	6	45
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:		10,486							TOTAL CONDENSATE PROD:	77

HENRY PETROLEUM LLC		378641		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1		RRCID -> 090143		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555		
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		Y	-0-	72
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	73 2		Y	-0-	72
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-	72
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-	72
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y	-0-	72
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		Y	-0-	72
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	129 2	114 9	Y	104	176
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	93 2	17 9	Y	15	191
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	396 2	12 9	Y	11	202
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-	202
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-	202
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	202
TOTAL GAS PROD:		1,803							TOTAL CONDENSATE PROD:	130

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563								
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-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					4
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					4
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					4
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					4
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					4
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					4
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					4
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		3,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718		COMPL. DATE 12/21/1980		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610								
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-							-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-							-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-							-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	Y	-0-							-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-							-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-							-0-
07	1147 N	779	-0-	-368	-0-	779	2	Y	-0-							-0-
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834	2	Y	-0-							-0-
09	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	2	Y	-0-							-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-							-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	Y	-0-							-0-
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		12,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641					
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #:		2	RRCID -> 091719	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 6829	PERF. 5979	- 6592
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #:		4	RRCID -> 092016	COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6287	- 6914
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		-0-
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE, DOROTHY		WELL #:		801	RRCID -> 100421	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6106	- 6185
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	568	-0-	-238	-0-	568	2		N	-0-			62
02		667 N	635	-0-	-32	-0-	635	2		N	-0-			62
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			62
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			62
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			62
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			62
07		806 N	602	-0-	-204	-0-	599	2	3 9	N	3	2 8		63
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	847	2	26 9	N	24	21 8		66
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7 9	N	6			72
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	997	2	15 9	N	14			86
11		840 N	613	-0-	-227	-0-	606	2	7 9	N	6			92
12		1085 N	219	-0-	-866	-0-	219	2		N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			8,873				TOTAL CONDENSATE PROD:				53			

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

01		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02		145 N	54	-0-	-91	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2	N	-0-			-0-
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
MITCHELL #329-1		WELL #: 1		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758			
01	4526 X	4115	-0-	-411	-0-	4115	2	N	-0-			92
02	4234 X	4141	-0-	-93	-0-	4141	2	N	-0-			92
03	4526 X	4208	-0-	-318	-0-	4208	2	N	-0-			92
04	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	4061	2	N	-0-			92
05	4433 X	4196	-0-	-237	-0-	4196	2	N	-0-			92
06	4290 X	3696	-0-	-594	-0-	3696	2	N	-0-			92
07	4433 X	3999	-0-	-434	-0-	3999	2	N	-0-			92
08	4216 X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2	N	-0-			92
09	4050 X	3725	-0-	-325	-0-	3725	2	N	-0-			92
10	4185 X	3599	-0-	-586	-0-	3599	2	N	-0-			92
11	3870 X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2	N	-0-			92
12	3999 X	3327	-0-	-672	-0-	3327	2	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		46,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
COX "39"		WELL #: 1		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970			
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	-0-	40
02	1160 N	1081	-0-	-79	-0-	29	1	1052	2	N	-0-	40
03	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	31	1	1085	2	N	-0-	40
04	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	30	1	1174	2	N	1	41
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	-0-	41
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	2	N	-0-	41
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1578	2	N	-0-	41
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	1	41
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1478	2	N	-0-	41
10	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	31	1	1405	2	N	-0-	41
11	1410 N	879	-0-	-531	-0-	30	1	849	2	N	-0-	41
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:		16,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MOLEO GAS CORP.				574080							
PIERCE, V. I.				WELL #: 1	RRCID -> 065221	COMPL. DATE 07/09/1975	TOTAL DEPTH 6601	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		341 N	130	-0-	-211	-0-	130 2	Y	-0-		2
02		377 N	121	-0-	-256	-0-	121 2	Y	-0-		2
03		465 N	162	-0-	-303	-0-	162 2	Y	-0-		2
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-		2
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-		2
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29 2	Y	-0-		2
08	DLQ	G-10	115	-0-	115	144	115 2	Y	-0-		2
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	244	100 2	Y	-0-		2
10		285 N	41	-0-	-244	-0-	41 2	Y	-0-		2
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		2
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I.				WELL #: 2	RRCID -> 065222	COMPL. DATE 07/19/1975	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A			
01		558 N	83	-0-	-475	-0-	83 2	Y	-0-		3
02		551 N	104	-0-	-447	-0-	104 2	Y	-0-		3
03		589 N	119	-0-	-470	-0-	119 2	Y	-0-		3
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		3
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	Y	-0-		3
06		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2	Y	-0-		3
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	181 2	Y	-0-		3
08	DLQ	G-10	153	-0-	153	334	153 2	Y	-0-		3
09	DLQ	G-10	166	-0-	166	500	166 2	Y	-0-		3
10		608 N	108	-0-	-500	-0-	108 2	Y	-0-		3
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-		3
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		1,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I.				WELL #: 309	RRCID -> 114646	COMPL. DATE 12/24/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 6076 - 6406			
01		248 N	13	-0-	-235	-0-	13 2	Y	-0-		1
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-		1
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		1
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		1
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		1
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189 2	Y	-0-		1
08	DLQ	G-10	136	-0-	136	325	136 2	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	415	90 2	Y	-0-		1
10		545 N	130	-0-	-415	-0-	130 2	Y	-0-		1
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		1
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	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	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	Y	-0-			1
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	2	Y	-0-			1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-			1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			1
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	87	-0-	87	157	87	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	123	-0-	123	280	123	2	Y	-0-			1
10	363 N	83	-0-	-280	-0-	83	2	Y	-0-			1
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			1
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531				
01	434 N	119	-0-	-315	-0-	119	2	Y	-0-			3
02	406 N	158	-0-	-248	-0-	158	2	Y	-0-			3
03	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	2	Y	-0-			3
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			3
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-			3
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	921	-0-	921	921	921	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	507	-0-	507	1428	507	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	519	-0-	519	1947	519	2	Y	-0-			3
10	900 N	442	-0-	-458	1489	442	2	Y	-0-			3
11	1744 N	255	-0-	-1489	-0-	255	2	Y	-0-			3
12	527 N	276	-0-	-251	-0-	276	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		4,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 242582		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082				
MITCHELL 328		WELL #: 1										
01	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1137	-0-	-23	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	912	-0-	-348	-0-	912	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	851	-0-	-358	-0-	851	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	815	-0-	-265	-0-	815	2	N	-0-			-0-
07	930 N	434	-0-	-496	-0-	434	2	N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
09	810 N	491	-0-	-319	-0-	491	2	N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2	N	-0-			-0-
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
OXY USA INC.				630591									
HENNDERSON, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044756	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	9200	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		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	853	-0-	-347	-0-	853 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE "2"				WELL #:	1	RRCID ->	176893	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6312 - 6356	
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		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			62
02		319 N	314	-0-	-5	-0-	314 2		N	-0-			62
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			62
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			62
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-			62
06		360 N	219	-0-	-141	-0-	219 2		N	-0-			62
07		403 N	135	-0-	-268	-0-	135 2		N	-0-			62
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			62
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			62
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			62
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			62
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		3,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE 2A				WELL #:	1	RRCID ->	178366	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6022 - 6395	
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		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1525 2	26 9	N	24			120
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1417 2	15 9	N	14			134
03		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1500 2	17 9	N	15			149
04		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1384 2	13 9	N	12			161
05		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1504 2	11 9	N	10			171
06		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1442 2	17 9	N	15			186
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1516 2	8 9	N	7	184 1		9
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1490 2	8 9	N	7			16
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453 2	21 9	N	19			35
10		1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057 2		N	-0-			35
11		1440 N	1214	-0-	-226	-0-	1201 2	13 9	N	12			47
12		1519 N	905	-0-	-614	-0-	905 2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		16,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		135							



OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			22
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			22
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			22
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586					
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516					
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199 2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1035	-0-	-67	-0-		1035 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1040	-0-	-107	-0-		1040 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1046	-0-	-124	-0-		1046 2		N	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160 2		N	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 2		N	-0-			-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 2		N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-		1091 2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1115	-0-	-32	-0-		1115 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-		1087 2		N	-0-			-0-
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		879 2	17 9	N	15			48
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-		842 2	10 9	N	9			57
03	899 N	869	-0-	-30	-0-		859 2	10 9	N	9			66
04	870 N	842	-0-	-28	-0-		832 2	10 9	N	9			75
05	899 N	829	-0-	-70	-0-		822 2	7 9	N	6			81
06	840 N	646	-0-	-194	-0-		638 2	8 9	N	7			88
07	868 N	532	-0-	-336	-0-		521 2	11 9	N	10			98
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-			98
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-		690 2	9 9	N	8			106
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-		693 2	8 9	N	7			113
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		724 2	7 9	N	6			119
12	713 N	592	-0-	-121	-0-		590 2	2 9	N	2			121
TOTAL GAS PROD:		8,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	186	-0-	-93	-0-		186 2		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-		179 2		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		N	-0-			-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-		141 2		N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-		149 2		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-		149 2		N	-0-			-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-		136 2		N	-0-			-0-
11	180 N	102	-0-	-78	-0-		102 2		N	-0-			-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926		
M	O	GAS 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
01	930 N	473	-0-	-457	-0-	473 2		N	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-	-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	-0-
07	1085 N	726	-0-	-359	-0-	726 2		N	-0-	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
09	1170 N	520	-0-	-650	-0-	520 2		N	-0-	-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-	-0-
*12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719		
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-	32
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-	32
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-	32
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-	32
05	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 3		Y	-0-	32
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	629 3		Y	-0-	32
07	1116 N	800	-0-	-316	-0-	793 3	7 9	Y	6	36 1 2
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-	2
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-	2
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 3		Y	-0-	2
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 3	1 9	Y	1	3
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812 3	1 9	Y	1	4
TOTAL GAS PROD:		9,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

BEAN, JOE		1050		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WELL #: 1050		RRCID -> 165868		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076				
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-	-0-
05	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3		Y	-0-	-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		Y	-0-	-0-
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 3		Y	-0-	-0-
10	589 N	126	-0-	-463	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND) OZARK EXPLORATION, INC. BEAN, JOE "F"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 630611 WELL #: 3050	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	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
-----											
RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846											
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 3	N	-0-			-0-
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	629 3	N	-0-			-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 3	N	-0-			-0-
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	621 3	N	-0-			-0-
05	682 N	444	-0-	-238	-0-	444 3	N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-			-0-
07	651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-			-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3	N	-0-			-0-
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	471 3	N	-0-			-0-
12	589 N	409	-0-	-180	-0-	409 3	N	-0-			-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		6,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "B"		WELL #: 1031	RRCID -> 174604	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6614 - 6830					
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	Y	-0-			23
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	Y	-0-			23
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	Y	-0-			23
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	Y	-0-			23
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	360 3	Y	-0-			23
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 3	Y	-0-			23
07	682 N	475	-0-	-207	-0-	471 3	Y	4	24	1	3
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	Y	-0-			3
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	Y	-0-			3
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	Y	-0-			3
11	450 N	267	-0-	-183	-0-	267 3	Y	-0-			3
12	744 N	442	-0-	-302	-0-	442 3	Y	-0-			3
-----											
TOTAL GAS PROD:		6,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032	RRCID -> 220272	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 6537 - 6791					
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-			106
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	2			108
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-			108
04	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971 3	N	-0-			108
05	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961 3	N	-0-			108
06	1080 N	807	-0-	-273	-0-	807 3	N	-0-			108
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	945 3	N	2			110
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-			110
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			110
10	961 N	761	-0-	-200	-0-	761 3	N	-0-			110
11	960 N	861	-0-	-99	-0-	861 3	N	-0-			110
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 3	N	-0-			110
-----											
TOTAL GAS PROD:		11,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611								
BEAN 'B'		WELL #:		3031	RRCID ->	224707	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6526 - 6817	
M	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	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-			57
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		Y	-0-			57
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		Y	-0-			57
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-			57
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		Y	-0-			57
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-			57
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2301 3	20 9	Y	18	70 1		5
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316 3	2 9	Y	2			7
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		Y	-0-			7
10	2263 N	1777	-0-	-486	-0-	1777 3		Y	-0-			7
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193 3	3 9	Y	3			10
12	1922 N	1745	-0-	-177	-0-	1743 3	2 9	Y	2			12
TOTAL GAS PROD:		24,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		WELL #:		1	RRCID ->	091333	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	6098	PERF. 4745 - 4779
MITCHELL - STATE 22													
01	DLQ G-10	748	-0-	748	3649	748 2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1093	-0-	1093	4742	1093 2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	493	-0-	493	5235	493 2		Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	827	-0-	827	6062	827 2		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1581	-0-	1581	7643	1581 2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327							
MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		3	RRCID -> 094095	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH 5226	PERF. 5064	- 5076		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	1164	-0-	1164	5679	1164 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1701	-0-	1701	7380	1701 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	437	-0-	437	7817	437 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	734	-0-	734	8551	734 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1519	-0-	1519	10070	1519 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		4	RRCID -> 094097	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5307	- 5317		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	83	-0-	83	405	83 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	526	121 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 207659	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6389	- 6478		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		10
02	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46 3		N	-0-		10
03	14B2 EXT	27	-0-	27	73	27 3		N	-0-		10
04	14B2 EXT	14	-0-	14	87	14 3		N	-0-		10
05	14B2 EXT	3	-0-	3	90	3 3		N	-0-		10
06	14B2 EXT	23	-0-	23	113	23 3		N	-0-		10
07	T. A.	20	-0-	20	133	20 3		N	-0-		10
08	14B2 EXT	36	-0-	36	169	36 3		N	-0-		10
09	14B2 EXT	20	-0-	20	189	20 3		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-		10
11	14B2 EXT	36	-0-	36	225	36 3		N	-0-		10
12	14B2 EXT	17	-0-	17	242	17 3		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PITTS ENERGY CO.				666430										
CHILDRESS "22"				WELL #:	1	RRCID ->	127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5941 - 5970	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		620 N	441	-0-	-179	-0-	441 2			N	-0-			45
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402 2			N	-0-			45
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			45
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-			45
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			45
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-			45
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			45
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			45
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2			N	-0-			45
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2			N	-0-			45
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2			N	-0-			45
12		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		5,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS "22"				WELL #:	2	RRCID ->	130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5772 - 5814	
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		1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 2			N	-0-			81
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 2	2 9		N	2			83
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			83
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			N	-0-			83
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-			83
06		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088 2			N	-0-			83
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-			83
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-			83
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-			83
10		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 2			N	-0-			83
11		1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060 2			N	-0-			83
12		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 2			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		13,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

ROCA OPERATING, INC.				722195		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HARRELL, ROY				WELL #:	1101	RRCID ->	163072	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5663 - 5695	
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		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-			-0-
03		527 N	350	-0-	-177	-0-	350 3			N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			-0-
11		570 N	415	-0-	-155	-0-	415 3			N	-0-			-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC				800311										
COX		WELL #: 1022		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6613 - 6951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
03	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04	960 N	627	-0-	-333	-0-	627	3			N	-0-			-0-
05	992 N	489	-0-	-503	-0-	489	3			N	-0-			-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
02	928 N	809	-0-	-119	-0-	809	3			N	-0-			-0-
03	961 N	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-			-0-
04	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-			-0-
05	868 N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
10	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-			-0-
11	840 N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-			-0-
12	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6242 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	450 N	194	-0-	-256	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	41	-0-	-379	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 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	AMT	CODE	BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

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		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02		348 N	66	-0-	-282	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03		217 N	63	-0-	-154	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07		465 N	196	-0-	-269	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09		210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,532											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02		203 N	170	-0-	-33	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,759											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		174 N	161	-0-	-13	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,707											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID ->	078446	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5962 - 6485	
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	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	228 3		N	-0-		-0-
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 3		N	-0-		-0-
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	185 3		N	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-		-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-		-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3		N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER		WELL #: 1010		RRCID ->	078447	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7093 - 7287	
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	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		N	-0-		-0-
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 3		N	-0-		-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-		-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12	310 N	136	-0-	-174	-0-	136 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID ->	078708	COMPL. DATE	08/19/1978	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 6173 - 6870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
05	403 N	254	-0-	-149	-0-	254 3		N	-0-		-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241 3		N	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-		-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		-0-
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.//		800311						
MOODY 39		WELL #:		4	RRCID -> 078798	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6555 - 6869		
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		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-	-0-
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	217 3	N	-0-	-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-	-0-
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3	N	-0-	-0-
05		217 N	79	-0-	-138	-0-	79 3	N	-0-	-0-
06		240 N	81	-0-	-159	-0-	81 3	N	-0-	-0-
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	N	-0-	-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-	-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49		WELL #:		3	RRCID -> 078800	COMPL. DATE 09/12/1978	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6008 - 7142		
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
02		319 N	303	-0-	-16	-0-	303 3	N	-0-	-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
04		360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3	N	-0-	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-	-0-
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-
*12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44		WELL #:		1A	RRCID -> 079318	COMPL. DATE 09/29/1978	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6185 - 7312		
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3	N	-0-	-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
04		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3	N	-0-	-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-	-0-
06		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3	N	-0-	-0-
07		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-	-0-
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-	-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-	-0-
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-	-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-	-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
04		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

01		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04		420 N	295	-0-	-125	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02		638 N	550	-0-	-88	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1		N	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05		589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07		651 N	541	-0-	-110	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09		540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
11		630 N	532	-0-	-98	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-			-0-		
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-		
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-			-0-		
04		360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-			-0-		
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-		
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-		
07		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-			-0-		
08		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-			-0-		
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-			-0-		
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-		
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			-0-		
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,384													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-		
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-		
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-			-0-		
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-		
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-			-0-		
06		300 N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-			-0-		
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-		
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-		
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,866													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

01		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-			-0-		
02		348 N	91	-0-	-257	-0-	91	3			N	-0-			-0-		
03		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-			-0-		
04		330 N	183	-0-	-147	-0-	183	3			N	-0-			-0-		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-		
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-		
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-		
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-		
09		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-			-0-		
10		527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-			-0-		
11		450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-			-0-		
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,828													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
HOOVER 49		WELL #:		1	RRCID ->	079869	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 6137 - 7321
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		497 N	497	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
02		667 N	319	-0-	-348	319	3	N	-0-		-0-
03		682 N	453	-0-	-229	453	3	N	-0-		-0-
04		480 N	274	-0-	-206	274	3	N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-		-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	1233	3	N	-0-		-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
09		1230 N	465	-0-	-765	465	3	N	-0-		-0-
10		775 N	423	-0-	-352	423	3	N	-0-		-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12		496 N	491	-0-	-5	491	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER 44		WELL #:		3	RRCID ->	080025	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6174 - 7308
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		377 N	377	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
06		330 N	323	-0-	-7	323	3	N	-0-		-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
08		341 N	340	-0-	-1	340	3	N	-0-		-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
11		330 N	298	-0-	-32	298	3	N	-0-		-0-
12		341 N	331	-0-	-10	331	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER 44		WELL #:		2	RRCID ->	080026	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6194 - 7379
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		447 N	447	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
02		435 N	405	-0-	-30	405	3	N	-0-		-0-
03		465 N	445	-0-	-20	445	3	N	-0-		-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
05		434 N	408	-0-	-26	408	3	N	-0-		-0-
06		420 N	365	-0-	-55	365	3	N	-0-		-0-
07		434 N	217	-0-	-217	217	3	N	-0-		-0-
08		403 N	3	-0-	-400	3	3	N	-0-		-0-
09		360 N	110	-0-	-250	110	3	N	-0-		-0-
10		217 N	109	-0-	-108	109	3	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12		124 N	114	-0-	-10	114	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) SOGO III LLC HOOVER		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 800311 WELL #: 1050		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
				RRCID -> 081331	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6148 - 7353						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875	COMPL. DATE 02/23/1980	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6381 - 6550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	551 N	514	-0-	-37	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	558 N	289	-0-	-269	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	540 N	218	-0-	-322	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	558 N	119	-0-	-439	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023	COMPL. DATE 05/13/1980	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7078 - 7274						
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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	319 N	206	-0-	-113	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
ROBERTSON 5A		WELL #:		1	RRCID ->	092544	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6302 - 6390
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		395 N	395	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
02		522 N	296	-0-	-226	296 3		N	-0-		-0-
03		372 N	113	-0-	-259	113 3		N	-0-		-0-
04		390 N	10	-0-	-380	10 3		N	-0-		-0-
05		310 N	190	-0-	-120	190 3		N	-0-		-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
09		540 N	480	-0-	-60	480 3		N	-0-		-0-
10		527 N	492	-0-	-35	492 3		N	-0-		-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
*12		503 N	503	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 5B		WELL #:		2	RRCID ->	093257	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6484 - 6512
01		217 N	213	-0-	-4	213 3		N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03		217 N	202	-0-	-15	202 3		N	-0-		-0-
04		210 N	197	-0-	-13	197 3		N	-0-		-0-
05		217 N	199	-0-	-18	199 3		N	-0-		-0-
06		210 N	202	-0-	-8	202 3		N	-0-		-0-
07		217 N	186	-0-	-31	186 3		N	-0-		-0-
08		186 N	173	-0-	-13	173 3		N	-0-		-0-
09		210 N	182	-0-	-28	182 3		N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 5A		WELL #:		1	RRCID ->	094249	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6604 - 6663
01		528 N	528	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
06		570 N	558	-0-	-12	558 3		N	-0-		-0-
07		558 N	402	-0-	-156	402 3		N	-0-		-0-
08		589 N	238	-0-	-351	238 3		N	-0-		-0-
09		570 N	26	-0-	-544	26 3		N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403			N	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
*12		795 N	795	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

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		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02		174 N	133	-0-	-41	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02		609 N	556	-0-	-53	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03		651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05		589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3		N	-0-			-0-
07		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

01		806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02		783 N	710	-0-	-73	-0-	710	3		N	-0-			-0-
03		837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3		N	-0-			-0-
10		775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11		720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-			-0-
12		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
MONTGOMERY 17		WELL #:		3	RRCID ->	123690	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6750 -	6784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		899 N	889	-0-	-10	-0-	889 3	N	-0-			-0-	
02		841 N	800	-0-	-41	-0-	800 3	N	-0-			-0-	
03		899 N	825	-0-	-74	-0-	825 3	N	-0-			-0-	
04		870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3	N	-0-			-0-	
05		868 N	799	-0-	-69	-0-	799 3	N	-0-			-0-	
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			-0-	
07		837 N	745	-0-	-92	-0-	745 3	N	-0-			-0-	
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-			-0-	
09		810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3	N	-0-			-0-	
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-	
11		870 N	737	-0-	-133	-0-	737 3	N	-0-			-0-	
12		806 N	729	-0-	-77	-0-	729 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	124491	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	6450 -	6730
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-			-0-	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
03		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3	N	-0-			-0-	
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-			-0-	
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-	
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-			-0-	
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY -3-		WELL #:		1	RRCID ->	125298	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6366 -	6394
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-			-0-	
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			-0-	
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			-0-	
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-			-0-	
05		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 3	N	-0-			-0-	
06		1050 N	873	-0-	-177	-0-	873 3	N	-0-			-0-	
07		1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 3	N	-0-			-0-	
08		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3	N	-0-			-0-	
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-			-0-	
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-			-0-	
11		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 3	N	-0-			-0-	
*12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.//		800311								
MONTGOMERY 17		WELL #:		4	RRCID ->	128669	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6752 - 6785	
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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03	310 N	16	-0-	-294	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOGGESS		WELL #:		1	RRCID ->	128738	COMPL. DATE	10/20/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6696 - 6763	
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 17		WELL #:		6	RRCID ->	132969	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6711 - 6750	
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	1333 N	476	-0-	-857	-0-	476 3		N	-0-			-0-
02	1276 N	857	-0-	-419	-0-	857 3		N	-0-			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	654	-0-	-927	-0-	654 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02		348 N	323	-0-	-25	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03		372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,683											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

01		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02		551 N	496	-0-	-55	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04		540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,313											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02		203 N	164	-0-	-39	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,140											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.//		800311								
MONTGOMERY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	158772	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6261 - 6742
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
01		713 N	578	-0-	-135	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-			-0-
05		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3	N	-0-			-0-
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3	N	-0-			-0-
07		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3	N	-0-			-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-			-0-
09		690 N	678	-0-	-12	-0-	678 3	N	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-			-0-
11		690 N	616	-0-	-74	-0-	616 3	N	-0-			-0-
12		713 N	639	-0-	-74	-0-	639 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158773	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6458 - 6728
01		1054 N	908	-0-	-146	-0-	908 3	N	-0-			-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	787	-0-	-236	-0-	787 3	N	-0-			-0-
04		870 N	783	-0-	-87	-0-	783 3	N	-0-			-0-
05		992 N	787	-0-	-205	-0-	787 3	N	-0-			-0-
06		750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3	N	-0-			-0-
07		806 N	626	-0-	-180	-0-	626 3	N	-0-			-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
09		720 N	623	-0-	-97	-0-	623 3	N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-
11		990 N	481	-0-	-509	-0-	481 3	N	-0-			-0-
12		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 49		WELL #:		5	RRCID ->	158818	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6924 - 7124
01		744 N	504	-0-	-240	-0-	504 3	N	-0-			-0-
02		667 N	606	-0-	-61	-0-	606 3	N	-0-			-0-
03		589 N	325	-0-	-264	-0-	325 3	N	-0-			-0-
04		480 N	323	-0-	-157	-0-	323 3	N	-0-			-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-			-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-			-0-
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 3	N	-0-			-0-
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-
10		868 N	695	-0-	-173	-0-	695 3	N	-0-			-0-
11		750 N	661	-0-	-89	-0-	661 3	N	-0-			-0-
12		713 N	432	-0-	-281	-0-	432 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02		464 N	446	-0-	-18	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04		480 N	456	-0-	-24	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

01		527 N	492	-0-	-35	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07		496 N	257	-0-	-239	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05		434 N	55	-0-	-379	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
*12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
HOOVER		WELL #:		2050	RRCID ->	159946	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 6160 - 7316		
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	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3		N	-0-			-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER		WELL #:		3010	RRCID ->	159971	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6604 - 7278		
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	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH		WELL #:		3805	RRCID ->	160035	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6786 - 6914		
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	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SOGO III LLC		//CONT.// 800311													
MILLSIPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILLSIPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940							
01	992 N	440	-0-	-552	-0-	440	3			N	-0-				-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
06	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-				-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	3			N	-0-				-0-
09	990 N	686	-0-	-304	-0-	686	3			N	-0-				-0-
10	961 N	438	-0-	-523	-0-	438	3			N	-0-				-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-				-0-
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILLSIPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911							
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-				-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-				-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-				-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-				-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-				-0-
11	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	3			N	-0-				-0-
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	3	N	-0-		-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	N	-0-		-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-		-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-		-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-		-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-		-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3	N	-0-		-0-
02	493 N	386	-0-	-107	-0-	386	3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3	N	-0-		-0-
08	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3	N	-0-		-0-
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3	N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	3		N	-0-			-0-
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920					
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	783 N	731	-0-	-52	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
05	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	3		N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
09	930 N	685	-0-	-245	-0-	685	3		N	-0-			-0-
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	682	3		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	660 N	496	-0-	-164	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
HOOVER 44		WELL #:		6	RRCID ->	168272	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6252 - 6936
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		930 N	868	-0-	-62	-0-	868 3	N	-0-		-0-
02		957 N	783	-0-	-174	-0-	783 3	N	-0-		-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
04		840 N	644	-0-	-196	-0-	644 3	N	-0-		-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
06		870 N	683	-0-	-187	-0-	683 3	N	-0-		-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
*12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 44		WELL #:		7	RRCID ->	168276	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 6186 - 7306
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-		-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 44		WELL #:		8	RRCID ->	168278	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 6238 - 7340
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	171 3	N	-0-		-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	55	-0-	-61	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906				
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3	N	-0-			-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3	N	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346 3		N	-0-		-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-		-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-		-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908			
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-		-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3		N	-0-		-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 3		N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322			
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
02	841 N	748	-0-	-93	-0-	748 3		N	-0-		-0-
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3		N	-0-		-0-
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743 3		N	-0-		-0-
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3		N	-0-		-0-
06	840 N	676	-0-	-164	-0-	676 3		N	-0-		-0-
07	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 3		N	-0-		-0-
08	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 3		N	-0-		-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	634	-0-	-513	-0-	634 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			693											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

01		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02		319 N	282	-0-	-37	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			-0-
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,628											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			842											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
MILLSIPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	464 N	255	-0-	-209	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583					
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789					
01	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	228	3		N	-0-			-0-	
03		248 N	108	-0-	-140	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
09		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-	
02		1015 N	867	-0-	-148	-0-	867	3		N	-0-			-0-	
03		961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3		N	-0-			-0-	
04		900 N	867	-0-	-33	-0-	867	3		N	-0-			-0-	
05		930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-			-0-	
06		900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3		N	-0-			-0-	
07		899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3		N	-0-			-0-	
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-	
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-	
10		868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-			-0-	
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-	
12		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,418											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

01		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-	
05		248 N	56	-0-	-192	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,715											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805				
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	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-			-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296					
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3	N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-			-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298					
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-			-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3	N	-0-			-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3	N	-0-			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3	N	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-			-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3	N	-0-			-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-	-0-
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376 3		N	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-
04	390 N	226	-0-	-164	-0-	226 3		N	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3		N	-0-	-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-
10	651 N	393	-0-	-258	-0-	393 3		N	-0-	-0-
11	480 N	201	-0-	-279	-0-	201 3		N	-0-	-0-
12	465 N	124	-0-	-341	-0-	124 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324		
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284 3		N	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		N	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-	-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266		
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-	-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	266 3		N	-0-	-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3		N	-0-			-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304				
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374								
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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276								
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	3		N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-					-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	3		N	-0-					-0-
10	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3		N	-0-					-0-
11	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330								
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3		N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3		N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3		N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3		N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3		N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	869	-0-	-901	-0-	869 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	880	-0-	-391	-0-	880 3		N	-0-			-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3		N	-0-			-0-
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 3		N	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	753 3		N	-0-			-0-
12	868 N	693	-0-	-175	-0-	693 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618				
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3		N	-0-			-0-
02	783 N	699	-0-	-84	-0-	699 3		N	-0-			-0-
03	806 N	667	-0-	-139	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04	780 N	626	-0-	-154	-0-	626 3		N	-0-			-0-
05	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3		N	-0-			-0-
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	542 3		N	-0-			-0-
07	651 N	543	-0-	-108	-0-	543 3		N	-0-			-0-
08	589 N	32	-0-	-557	-0-	32 3		N	-0-			-0-
09	540 N	20	-0-	-520	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531				
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	951 3		N	-0-			-0-
04	990 N	943	-0-	-47	-0-	943 3		N	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
02	1914 N	1708	-0-	-206	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441				
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-			-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
*12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536				
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 3		N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
05	837 N	668	-0-	-169	-0-	668 3		N	-0-			-0-
06	780 N	586	-0-	-194	-0-	586 3		N	-0-			-0-
07	868 N	560	-0-	-308	-0-	560 3		N	-0-			-0-
08	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 3		N	-0-			-0-
09	600 N	492	-0-	-108	-0-	492 3		N	-0-			-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	345 3		N	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-			-0-
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 3		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	270 3		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
08	403 N	173	-0-	-230	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02	174 N	101	-0-	-73	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A					
M	O	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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOTO INC.		802636			CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOTO 16-1		WELL #: 1		RRCID -> 091784	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 5949 - 6427					
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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			148
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			148
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			148
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83 2		N	-0-			148
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			148
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			148
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			148
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			148
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			148
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			148
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			148
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			148
TOTAL GAS PROD:		975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STANOLIND OPERATING LLC		813995			CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261	COMPL. DATE 06/07/1978	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6729 - 6883					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
STANOLIND OPERATING LLC		//CONT.// 813995										
MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 6762 - 6795					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752	COMPL. DATE 11/21/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6079 - 6241					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 6244 - 6900					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
STANOLIND OPERATING LLC		//CONT.// 813995										
MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6325 - 6824					
M	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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6182 - 6750					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
02	27 X	-0-	-0-	-27	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630		RRCID -> 055272	COMPL. DATE 01/03/1973	TOTAL DEPTH 6430	PERF. N/A					
SUTTON		WELL #: 801										
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-			46
02	435 N	245	-0-	-190	-0-	245	3	Y	-0-			46
03	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3	Y	-0-			46
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3	Y	-0-			46
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-			46
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-			46
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-			46
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			46
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3	Y	-0-			46
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			46
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			46
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		4,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		372 N	25	-0-	-347	-0-	25	3	Y	-0-			60
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			60
03		341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3	Y	-0-			60
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-			60
05		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3	Y	-0-			60
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			60
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			60
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			60
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-			60
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			15
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	146	3	Y	-0-			15
03		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3	Y	-0-			15
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	Y	-0-			15
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			15
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-			15
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			15
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			15
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3	Y	-0-			15
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-			15
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-			15
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71	3	Y	-0-			8
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			8
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			8
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			8
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			8
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			8
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-			8
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	Y	-0-			8
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-			8
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	Y	-0-			8
12		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			31
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			31
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			31
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			31
05		558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			31
06		540 N	338	-0-	-202	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			31
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			31
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			31
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			31
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			31
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			31
12		372 N	283	-0-	-89	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			7,067												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01		186 N	113	-0-	-73	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			28
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			28
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			28
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			28
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			28
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			28
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			28
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			28
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			28
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			28
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			28
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			1,619												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			42
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			42
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			42
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			42
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			42
06		300 N	232	-0-	-68	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			42
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			42
08		372 N	168	-0-	-204	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			42
09		240 N	65	-0-	-175	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			42
10		248 N	147	-0-	-101	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			42
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			42
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			2,845												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			77
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			77
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			77
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			77
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			77
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			77
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			77
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			77
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			77
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			77
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			77
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

-----

01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			37
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			37
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			37
04		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		Y	-0-			37
05		248 N	82	-0-	-166	-0-	82	3		Y	-0-			37
06		240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3		Y	-0-			37
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			37
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			37
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-			37
10		310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3		Y	-0-			37
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			37
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

-----

01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			35
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			35
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			35
04		540 N	416	-0-	-124	-0-	416	3		Y	-0-			35
05		558 N	357	-0-	-201	-0-	357	3		Y	-0-			35
06		540 N	367	-0-	-173	-0-	367	3		Y	-0-			35
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		Y	-0-			35
08		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		Y	-0-			35
09		360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3		Y	-0-			35
10		372 N	189	-0-	-183	-0-	189	3		Y	-0-			35
11		300 N	221	-0-	-79	-0-	221	3		Y	-0-			35
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3		N	-0-		-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-		-0-
06		240 N	117	-0-	-123	-0-	117	3		N	-0-		-0-
07		217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3		N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,419				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-		62
02		522 N	402	-0-	-120	-0-	402	3		Y	-0-		62
03		558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		Y	-0-		62
04		540 N	340	-0-	-200	-0-	340	3		Y	-0-		62
05		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3		Y	-0-		62
06		480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3		Y	-0-		62
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-		62
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-		62
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-		62
10		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		Y	-0-		62
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-		62
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			4,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		170
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	3		Y	-0-		170
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		170
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		170
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		170
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		170
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-		170
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		170
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-		170
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		170
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		170
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-		170
TOTAL GAS PROD:			1,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			28	
02		232 N	84	-0-	-148	-0-	84	3		Y	-0-			28	
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			28	
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			28	
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			28	
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		Y	-0-			28	
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		Y	-0-			28	
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			28	
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			28	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			28	
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3		Y	-0-			28	
12		310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3		Y	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			3,259												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			47	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			47	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			47	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			47	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			47	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			47	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			47	
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			47	
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			47	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			47	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			47	
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			47	
TOTAL GAS PROD:			860												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		310 N	26	-0-	-284	-0-	26	3		Y	-0-			34	
02		290 N	25	-0-	-265	-0-	25	3		Y	-0-			34	
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		Y	-0-			34	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			34	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			34	
06		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		Y	-0-			34	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			34	
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			34	
09		240 N	40	-0-	-200	-0-	40	3		Y	-0-			34	
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			34	
11		270 N	90	-0-	-180	-0-	90	3		Y	-0-			34	
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			34	
TOTAL GAS PROD:			1,591												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 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	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			939											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			37	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			37	
03		372 N	121	-0-	-251	-0-	121	3		Y	-0-			37	
04		330 N	160	-0-	-170	-0-	160	3		Y	-0-			37	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			37	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			37	
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			37	
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			37	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			37	
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			37	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			37	
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:			2,654											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

01		527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3		Y	-0-			24	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			24	
03		465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3		Y	-0-			24	
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3		Y	-0-			24	
05		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		Y	-0-			24	
06		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3		Y	-0-			24	
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			24	
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			24	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			24	
10		434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3		Y	-0-			24	
11		480 N	297	-0-	-183	-0-	297	3		Y	-0-			24	
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:			4,724											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3		Y	-0-			15
02		348 N	258	-0-	-90	-0-	258	3		Y	-0-			15
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			15
04		180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3		Y	-0-			15
05		279 N	92	-0-	-187	-0-	92	3		Y	-0-			15
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3		Y	-0-			15
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			15
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			15
09		270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3		Y	-0-			15
10		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3		Y	-0-			15
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			15
*12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			2,289											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			27
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			27
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			27
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-			27
05		496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3		Y	-0-			27
06		480 N	345	-0-	-135	-0-	345	3		Y	-0-			27
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			27
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			27
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			27
10		248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3		Y	-0-			27
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		Y	-0-			27
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			4,462											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			12
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3		Y	-0-			12
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			12
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			12
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			12
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			12
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			12
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			12
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-			12
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			12
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-			12
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			478											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-			48	
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			48	
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			48	
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			48	
05		558 N	307	-0-	-251	-0-	307	3		Y	-0-			48	
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			48	
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			48	
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			48	
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			48	
10		620 N	156	-0-	-464	-0-	156	3		Y	-0-			48	
11		540 N	383	-0-	-157	-0-	383	3		Y	-0-			48	
12		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3		Y	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			5,826												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			17	
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			17	
03		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		Y	-0-			17	
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1 9	Y	1	1 8		17	
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			17	
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			17	
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			17	
08		589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3		Y	-0-			17	
09		570 N	480	-0-	-90	-0-	480	3		Y	-0-			17	
10		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3		Y	-0-			17	
11		450 N	238	-0-	-212	-0-	238	3		Y	-0-			17	
12		496 N	256	-0-	-240	-0-	256	3		Y	-0-			17	
TOTAL GAS PROD:			5,118												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1			

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			21	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			21	
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			21	
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			21	
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-			21	
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-			21	
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-			21	
08		899 N	677	-0-	-222	-0-	677	3		Y	-0-			21	
09		780 N	280	-0-	-500	-0-	280	3		Y	-0-			21	
10		837 N	522	-0-	-315	-0-	522	3		Y	-0-			21	
11		660 N	458	-0-	-202	-0-	458	3		Y	-0-			21	
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	135	3		Y	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			7,579												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	390	-0-	-354	-0-	390	3		Y	-0-			48
02		493 N	344	-0-	-149	-0-	344	3		Y	-0-			48
03		744 N	276	-0-	-468	-0-	276	3		Y	-0-			48
04		390 N	42	-0-	-348	-0-	42	3		Y	-0-			48
05		372 N	116	-0-	-256	-0-	116	3		Y	-0-			48
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			48
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			48
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3		Y	-0-			48
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			48
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		Y	-0-			48
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			48
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			2,379	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			44
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			44
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			44
04		300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3		Y	-0-			44
05		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3		Y	-0-			44
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		Y	-0-			44
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			44
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			44
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			44
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			44
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			44
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			1,372	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-			37
02		348 N	305	-0-	-43	-0-	305	3		Y	-0-			37
03		527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3		Y	-0-			37
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			37
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			37
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			37
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			37
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		Y	-0-			37
09		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3		Y	-0-			37
10		527 N	382	-0-	-145	-0-	382	3		Y	-0-			37
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3		Y	-0-			37
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			5,047	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			74	
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			74	
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			74	
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-			74	
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-			74	
06		720 N	511	-0-	-209	-0-	511	3		Y	-0-			74	
07		1085 N	702	-0-	-383	-0-	702	3		Y	-0-			74	
08		992 N	884	-0-	-108	-0-	884	3		Y	-0-			74	
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-			74	
10		713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3		Y	-0-			74	
11		870 N	569	-0-	-301	-0-	569	3		Y	-0-			74	
12		806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3		Y	-0-			74	
TOTAL GAS PROD:			9,128											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6285 - 6426

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			29	
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			29	
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			29	
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			29	
05		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3		Y	-0-			29	
06		510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3		Y	-0-			29	
07		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3		Y	-0-			29	
08		341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3		Y	-0-			29	
09		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3		Y	-0-			29	
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			29	
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			29	
*12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			29	
TOTAL GAS PROD:			4,096											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			48	
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			48	
03		527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3		Y	-0-			48	
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	3		Y	-0-			48	
05		465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3		Y	-0-			48	
06		420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3		Y	-0-			48	
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			48	
08		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		Y	-0-			48	
09		360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3		Y	-0-			48	
10		403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3		Y	-0-			48	
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			48	
12		310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3		Y	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			4,291											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			45
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			45
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			45
04		480 N	270	-0-	-210	-0-	270	3		Y	-0-			45
05		496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3		Y	-0-			45
06		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3		Y	-0-			45
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			45
08		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		Y	-0-			45
09		450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3		Y	-0-			45
10		465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3		Y	-0-			45
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			45
*12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			5,385											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			35
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			35
03		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3		Y	-0-			35
04		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		Y	-0-			35
05		248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3		Y	-0-			35
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			35
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			35
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			35
09		150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3		Y	-0-			35
10		186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3		Y	-0-			35
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			35
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			1,751											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			23
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			23
03		496 N	305	-0-	-191	-0-	305	3		Y	-0-			23
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1 9	Y	1	1 8		23
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			23
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			23
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			23
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			23
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			23
10		496 N	326	-0-	-170	-0-	326	3		Y	-0-			23
11		480 N	297	-0-	-183	-0-	297	3		Y	-0-			23
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			5,286											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
SUTTON		WELL #:		107	RRCID ->	157208	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6032 - 6375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		32
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3			Y	-0-		32
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			Y	-0-		32
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			Y	-0-		32
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-		32
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			Y	-0-		32
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			Y	-0-		32
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3			Y	-0-		32
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			Y	-0-		32
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:				2,865	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SUTTON		WELL #:		1408	RRCID ->	157209	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6042 - 6387		
01		434 N	248	-0-	-186	-0-	248 3			Y	-0-		37
02		319 N	182	-0-	-137	-0-	182 3			Y	-0-		37
03		279 N	192	-0-	-87	-0-	192 3			Y	-0-		37
04		240 N	165	-0-	-75	-0-	163 3	2 9	Y	2	2 8		37
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			Y	-0-		37
06		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 3			Y	-0-		37
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-		37
08		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3			Y	-0-		37
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-		37
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3			Y	-0-		37
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			Y	-0-		37
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:				2,176	TOTAL CONDENSATE PROD:								2

SUTTON		WELL #:		1409	RRCID ->	157210	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6008 - 6340		
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			Y	-0-		21
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-		21
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			Y	-0-		21
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3			Y	-0-		21
05		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 3			Y	-0-		21
06		480 N	161	-0-	-319	-0-	161 3			Y	-0-		21
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			Y	-0-		21
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3			Y	-0-		21
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			Y	-0-		21
10		372 N	143	-0-	-229	-0-	143 3			Y	-0-		21
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3			Y	-0-		21
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:				3,068	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	30	-0-	-125	-0-	30	3		Y	-0-			16
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			16
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-			16
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			16
05		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		Y	-0-			16
06		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3		Y	-0-			16
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			16
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			16
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			16
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			16
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			16
*12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			1,191											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

01		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		Y	-0-			16
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			16
03		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	3		Y	-0-			16
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			16
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			16
06		390 N	194	-0-	-196	-0-	194	3		Y	-0-			16
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			16
08		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3		Y	-0-			16
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			16
10		465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3		Y	-0-			16
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3		Y	-0-			16
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			4,502											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			61
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	115	3		Y	-0-			61
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			61
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		Y	-0-			61
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			61
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		Y	-0-			61
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			61
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			61
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			61
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			61
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			61
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:			2,577											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630														
HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	301	-0-	-443	-0-	301	3		Y	-0-			32
02		696 N	428	-0-	-268	-0-	428	3		Y	-0-			32
03		527 N	307	-0-	-220	-0-	307	3		Y	-0-			32
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			32
05		465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3		Y	-0-			32
06		300 N	193	-0-	-107	-0-	193	3		Y	-0-			32
07		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		Y	-0-			32
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			32
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			32
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			32
11		420 N	212	-0-	-208	-0-	212	3		Y	-0-			32
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			4,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386														
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			80
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			80
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			80
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			80
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			80
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			80
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-			80
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			80
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			80
10		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-			80
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		Y	-0-			80
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			3,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293														
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			74
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			74
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			74
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			74
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			74
06		300 N	210	-0-	-90	-0-	210	3		Y	-0-			74
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			74
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3		Y	-0-			74
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			74
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			74
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		Y	-0-			74
12		248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3		Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			2,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-				48
02	348 N	136	-0-	-212	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				48
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				48
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	-0-	288	3			Y	-0-				48
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				48
06	420 N	153	-0-	-267	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				48
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				48
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				48
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				48
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				48
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				48
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				48

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-				48
02	406 N	286	-0-	-120	-0-	-0-	286	3			Y	-0-				48
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-				48
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-				48
05	310 N	110	-0-	-200	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				48
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				48
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				48
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-				48
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-				48
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-				48
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	-0-	470	3			Y	-0-				48
12	558 N	332	-0-	-226	-0-	-0-	332	3			Y	-0-				48

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

01	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				55
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-				55
03	558 N	342	-0-	-216	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				55
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-				55
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				55
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-				55
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				55
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-				55
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	-0-	338	3			Y	-0-				55
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-				55
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-				55
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-				55

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	297	-0-	-261	-0-	297	3		Y	-0-			43
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			43
03		434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3		Y	-0-			43
04		300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3		Y	-0-			43
05		310 N	103	-0-	-207	-0-	103	3		Y	-0-			43
06		300 N	166	-0-	-134	-0-	166	3		Y	-0-			43
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			43
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			43
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			43
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			43
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			43
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			2,556											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			15
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			15
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			15
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			15
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			15
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			15
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			15
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			15
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			15
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			15
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3		Y	-0-			15
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			661											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			45
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			45
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			45
04		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		Y	-0-			45
05		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3		Y	-0-			45
06		360 N	264	-0-	-96	-0-	264	3		Y	-0-			45
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			45
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		Y	-0-			45
09		270 N	118	-0-	-152	-0-	118	3		Y	-0-			45
10		372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		Y	-0-			45
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		Y	-0-			45
*12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			3,341											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3		Y	-0-			20
02		319 N	293	-0-	-26	-0-	293	3		Y	-0-			20
03		496 N	257	-0-	-239	-0-	257	3		Y	-0-			20
04		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		Y	-0-			20
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			20
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			20
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			20
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			20
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			20
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			20
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			20
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			4,445											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			87
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			87
03		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		Y	-0-			87
04		390 N	133	-0-	-257	-0-	133	3		Y	-0-			87
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			87
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			87
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			87
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			87
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			87
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			87
11		390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3		Y	-0-			87
12		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3		Y	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			4,350											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

01		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3		Y	-0-			43
02		203 N	165	-0-	-38	-0-	165	3		Y	-0-			43
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-			43
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			43
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			43
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		Y	-0-			43
07		248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3		Y	-0-			43
08		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3		Y	-0-			43
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			43
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			43
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		Y	-0-			43
12		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3		Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			2,061											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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	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		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			25
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			25
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			25
04		360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3		Y	-0-			25
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			25
06		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3		Y	-0-			25
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		Y	-0-			25
08		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3		Y	-0-			25
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			25
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			25
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		Y	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			2,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

01		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		Y	-0-			136
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			136
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			136
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			136
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			136
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			136
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			136
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			136
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			136
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			136
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			136
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			136
TOTAL GAS PROD:			5,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

01		403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3		Y	-0-			51
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			51
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			51
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3		Y	-0-			51
05		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		Y	-0-			51
06		330 N	208	-0-	-122	-0-	208	3		Y	-0-			51
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		Y	-0-			51
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		Y	-0-			51
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			51
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			51
11		270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3		Y	-0-			51
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			3,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

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		310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3		Y	-0-			34
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			34
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			34
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			34
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			34
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			34
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			34
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			34
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			34
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3		Y	-0-			34
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			34
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

01		589 N	454	-0-	-135	-0-	454	3		Y	-0-			27
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			27
03		558 N	317	-0-	-241	-0-	317	3		Y	-0-			27
04		450 N	207	-0-	-243	-0-	207	3		Y	-0-			27
05		496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3		Y	-0-			27
06		300 N	104	-0-	-196	-0-	104	3		Y	-0-			27
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			27
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		Y	-0-			27
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			27
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			27
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			27
12		558 N	275	-0-	-283	-0-	275	3		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			69
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			69
03		620 N	391	-0-	-229	-0-	391	3		Y	-0-			69
04		630 N	377	-0-	-253	-0-	376	3	1 9	Y	1	1 8		69
05		527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3		Y	-0-			69
06		390 N	285	-0-	-105	-0-	285	3		Y	-0-			69
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			69
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			69
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			69
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			69
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			69
*12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
SUTTON		WELL #:		1414	RRCID ->	172526	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6296 - 6380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	3		Y	-0-			37
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			37
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			37
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			37
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-			37
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			37
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			37
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3		Y	-0-			37
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			37
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	3		Y	-0-			37
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3		Y	-0-			37
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		6,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUTTON		WELL #:		172856	RRCID ->	03/11/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6300 - 6370
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER "13"		WELL #:		11	RRCID ->	173105	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6328 - 6450
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-		52
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		52
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		52
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-		52
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		52
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-		52
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-		52
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		52
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-		52
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		52
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3		Y	-0-		52
12	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	3		Y	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		2,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630												
HOOPER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	342	-0-	-216	-0-	342 3		Y	-0-		44
02		464 N	355	-0-	-109	-0-	355 3		Y	-0-		44
03		279 N	205	-0-	-74	-0-	205 3		Y	-0-		44
04		330 N	253	-0-	-77	-0-	253 3		Y	-0-		44
05		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 3		Y	-0-		44
06		210 N	72	-0-	-138	-0-	72 3		Y	-0-		44
07		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		Y	-0-		44
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		44
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		44
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		44
11		240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		Y	-0-		44
*12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			3,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOOPER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264												
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		81
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		81
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-		81
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		81
05		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3		Y	-0-		81
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		81
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-		81
08		465 N	346	-0-	-119	-0-	346 3		Y	-0-		81
09		450 N	313	-0-	-137	-0-	313 3		Y	-0-		81
10		465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3		Y	-0-		81
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	285 3		Y	-0-		81
12		310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3		Y	-0-		81
TOTAL GAS PROD:			5,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOOPER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244												
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		48
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		48
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		48
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		48
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-		48
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		48
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		48
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		48
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		48
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		48
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3		Y	-0-		48
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			1,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630  
 SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			31
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			31
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			31
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			31
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			31
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			31
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3		Y	-0-			31
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		Y	-0-			31
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		Y	-0-			31
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		Y	-0-			31
11		390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3		Y	-0-			31
12		558 N	229	-0-	-329	-0-	229	3		Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			4,256	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			21
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			21
03		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3		Y	-0-			21
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			21
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			21
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			21
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		Y	-0-			21
08		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-			21
09		300 N	164	-0-	-136	-0-	164	3		Y	-0-			21
10		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3		Y	-0-			21
11		240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3		Y	-0-			21
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			2,249	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			65
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			65
03		589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3		Y	-0-			65
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1 9	Y	1	1 8		65
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		Y	-0-			65
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			65
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-			65
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			65
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			65
10		465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3		Y	-0-			65
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-			65
*12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			8,526	TOTAL CONDENSATE PROD: 1										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
SUTTON		WELL #: 1512		RRCID -> 176984	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5990	- 6324					
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	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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6176	- 6350					
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3		Y	-0-			31
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			31
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			31
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			31
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-			31
06	390 N	189	-0-	-201	-0-	189	3		Y	-0-			31
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3		Y	-0-			31
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			31
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			31
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			31
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			31
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6220	- 6314					
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			101
02	290 N	181	-0-	-109	-0-	181	3		Y	-0-			101
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			101
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			101
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			101
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			101
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			101
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			101
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			101
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			101
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		Y	-0-			101
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO MEADOWS		//CONT.//	67995 200 855610	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
WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160												
01		114 N	114	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	3 1		-0-
02		174 N	82	-0-	-92	82 3		Y	-0-			-0-
03		124 N	115	-0-	-9	115 3		Y	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
08		310 N	184	-0-	-126	184 3		Y	-0-			-0-
09		360 N	158	-0-	-202	158 3		Y	-0-			-0-
10		372 N	125	-0-	-247	125 3		Y	-0-			-0-
11		180 N	133	-0-	-47	133 3		Y	-0-			-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE, V. I.		WELL #:	1	RRCID ->	038566	COMPL. DATE	01/31/1966	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	N/A	
01		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
04		53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
06		60 N	53	-0-	-7	53 2		N	-0-		-0-	
07		62 N	39	-0-	-23	39 2		N	-0-		-0-	
08		37 N	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-	
09		60 N	38	-0-	-22	38 2		N	-0-		-0-	
10		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
11		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-	
*12		62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			529	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER B		WELL #:	1	RRCID ->	043279	COMPL. DATE	12/29/1967	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	N/A	
01		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		5	
02		116 N	-0-	-0-	-116			Y	-0-		5	
03		137 N	137	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		5	
04		219 N	219	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		5	
05		257 N	257	-0-	-0-	237 2	20 9	Y	18		23	
06		193 N	193	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		23	
07		155 N	108	-0-	-47	105 2	3 9	Y	3		26	
08		155 N	122	-0-	-33	120 2	2 9	Y	2		28	
09		150 N	111	-0-	-39	108 2	3 9	Y	3		31	
10		129 N	129	-0-	-0-	127 2	2 9	Y	2		33	
11		172 N	172	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		33	
*12		202 N	202	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1		34	
TOTAL GAS PROD:			1,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-			-0-
02		290 N	242	-0-	-48	-0-	242	2	N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-
08		341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09		300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10		310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2	N	-0-			-0-
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2	N	-0-			-0-
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-		-0-
03		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-		-0-
04		2700 N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2		Y	-0-		-0-
05		2883 N	2540	-0-	-343	-0-	2539	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		2760 N	2503	-0-	-257	-0-	2503	2		Y	-0-		-0-
07		2697 N	2286	-0-	-411	-0-	2286	2		Y	-0-		-0-
08		2542 N	2065	-0-	-477	-0-	2065	2		Y	-0-		-0-
09		2490 N	1341	-0-	-1149	-0-	1341	2		Y	-0-		-0-
10		2294 N	1813	-0-	-481	-0-	1813	2		Y	-0-		-0-
11		2010 N	2008	-0-	-2	-0-	2008	2		Y	-0-		-0-
*12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610							
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	Y	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	Y	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	147	-0-	-8	-0-	147 2	Y	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2	Y	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-	-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A	
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	Y	-0-	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	Y	-0-	-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2	Y	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-	-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-	-0-
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	551 2	Y	2	8
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	Y	-0-	-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	Y	-0-	-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610						
PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #:		5 L	RRCID -> 074287	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		198 N	198	-0-	-0-	198 2		Y	-0-	-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	212 2		Y	-0-	-0-
06		210 N	206	-0-	-4	206 2		Y	-0-	-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	176 2		Y	-0-	-0-
*12		237 N	237	-0-	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, V. I.		WELL #:		4	RRCID -> 082826	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 6218 - 6424		
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		124 N	108	-0-	-16	108 2		N	-0-	-0-
02		116 N	77	-0-	-39	77 2		N	-0-	-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
06		180 N	122	-0-	-58	122 2		N	-0-	-0-
07		155 N	116	-0-	-39	116 2		N	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	168 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 31-29		WELL #:		1	RRCID -> 089726	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 9207	PERF. 7168 - 7413		
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		255 N	255	-0-	-0-	252 3	3 9	Y	3	1 1 2
02		174 N	80	-0-	-94	77 3	3 9	Y	3	2 1 3
03		217 N	49	-0-	-168	46 3	3 9	Y	3	3 1 3
04		240 N	207	-0-	-33	204 3	3 9	Y	3	2 1 4
05		100 N	100	-0-	-0-	98 3	2 9	Y	2	2 1 4
06		176 N	176	-0-	-0-	174 3	2 9	Y	2	3 1 3
07		217 N	201	-0-	-16	199 3	2 9	Y	2	2 1 3
08		184 N	184	-0-	-0-	183 3	1 9	Y	1	1 1 3
09		180 N	75	-0-	-105	74 3	1 9	Y	1	1 1 3
10		186 N	166	-0-	-20	165 3	1 9	Y	1	1 1 3
11		180 N	123	-0-	-57	122 3	1 9	Y	1	1 1 3
*12		210 N	210	-0-	-0-	209 3	1 9	Y	1	1 1 3
TOTAL GAS PROD:		1,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		23				



OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
UNIVERSITY 31-32

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	203 3	19 9	Y	17	8 1			9	
02		870 N	363	-0-	-507	-0-	348 3	15 9	Y	14	13 1			10	
03		1116 N	517	-0-	-599	-0-	499 3	18 9	Y	16	18 1			8	
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	507 3	17 9	Y	15	11 1			12	
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	734 3	17 9	Y	15	14 1			13	
06		510 N	340	-0-	-170	-0-	328 3	12 9	Y	11	15 1			9	
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	611 3	13 9	Y	12	11 1			10	
08		651 N	394	-0-	-257	-0-	386 3	8 9	Y	7	9 1			8	
09		330 N	292	-0-	-38	-0-	285 3	7 9	Y	6	7 1			7	
10		620 N	613	-0-	-7	-0-	605 3	8 9	Y	7	7 1			7	
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	529 3	9 9	Y	8	9 1			6	
12		310 N	154	-0-	-156	-0-	145 3	9 9	Y	8	8 1			6	
TOTAL GAS PROD:			5,332											TOTAL CONDENSATE PROD:	136

UNIVERSITY 31-3

WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-	4 1			-0-	
02		87 N	34	-0-	-53	-0-	34 3		Y	-0-				-0-	
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-				-0-	
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-				-0-	
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-				-0-	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-				-0-	
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-				-0-	
08		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-				-0-	
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		Y	-0-				-0-	
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-				-0-	
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-				-0-	
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,275											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 36

WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-				-0-	
02		87 N	48	-0-	-39	-0-	48 3		Y	-0-				-0-	
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-				-0-	
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		Y	-0-				-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-				-0-	
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-				-0-	
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-				-0-	
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-				-0-	
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		Y	-0-				-0-	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-				-0-	
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-				-0-	
12		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,086											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 31-3-W //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610  
WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	27	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
02	928 N	714	-0-	-214	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		Y	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3		Y	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3		Y	-0-			-0-
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
UNIVERSITY 30-2

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	Y	2					11
02	203 N	104	-0-	-99	-0-	102	3	2	9	Y	2					13
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	8	1			7
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	141	3	2	9	Y	2					9
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2					11
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					13
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2	9	Y	2					15
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					16
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	10	1			7
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1					8
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					9
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2					11
TOTAL GAS PROD:		2,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

UNIVERSITY 32-11

WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

01	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2025	3	17	9	Y	15	7	1			8
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1992	3	14	9	Y	13	12	1			9
03	1922 N	1337	-0-	-585	-0-	1322	3	15	9	Y	14	16	1			7
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2403	3	14	9	Y	13	10	1			10
05	2139 N	1085	-0-	-1054	-0-	1071	3	14	9	Y	13	13	1			10
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	3	12	9	Y	11	14	1			7
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	3	12	9	Y	11	10	1			8
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	3	7	9	Y	6	8	1			6
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1840	3	7	9	Y	6	6	1			6
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2071	3	7	9	Y	6	7	1			5
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7	8	1			4
*12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	3	9	9	Y	8	8	1			4
TOTAL GAS PROD:		20,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

UNIVERSITY 32-14

WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		Y	-0-	7 1		-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		Y	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		Y	-0-			-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-			-0-
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498				
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431 3	4 9	Y	4	2 1		2
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 3	4 9	Y	4	4 1		2
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	923 3	4 9	Y	4	5 1		1
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	290 3	4 9	Y	4	3 1		2
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 3	4 9	Y	4	4 1		2
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568 3	3 9	Y	3	4 1		1
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	291 3	3 9	Y	3	3 1		1
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	363 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	499 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 3	2 9	Y	2	2 1		1
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712 3	2 9	Y	2	2 1		1

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707				
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	2 1		-0-
02	348 N	164	-0-	-184	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
03	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V. I. "D" //CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	67	2	46	9	Y	42	64	1			37
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	52	2	25	9	Y	23					60
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	91	2	21	9	Y	19	56	1			23
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	80	2	20	9	Y	18					41
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	81	2	19	9	Y	17					58
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	80	2	11	9	Y	10					68
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	50	2	12	9	Y	11	57	1	22	6	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	9	Y	23					23
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	65	2	14	9	Y	13					36
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	70	2	30	9	Y	27					63
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	56	2	12	9	Y	11					74
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	79	2	45	9	Y	41	55	1			60
TOTAL GAS PROD:		1,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		255										

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	523	3	68	9	Y	62	36	1			34
02	522 N	515	-0-	-7	-0-	457	3	58	9	Y	53	54	1			33
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	448	3	52	9	Y	47	60	1			20
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	445	3	62	9	Y	56	39	1			37
05	558 N	478	-0-	-80	-0-	417	3	61	9	Y	55	52	1			40
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	449	3	48	9	Y	44	57	1			27
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	470	3	50	9	Y	45	42	1			30
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	511	3	25	9	Y	23	32	1			21
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	476	3	23	9	Y	21	23	1			19
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	448	3	26	9	Y	24	26	1			17
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	448	3	29	9	Y	26	30	1			13
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	416	3	31	9	Y	28	28	1			13
TOTAL GAS PROD:		6,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		484										

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

01	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	3	1	9	Y	1	4	1			4
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6062 - 7071			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3		Y	-0-	30 1	-0-	
02	783 N	390	-0-	-393	-0-	390	3		Y	-0-		-0-	
03	868 N	472	-0-	-396	-0-	472	3		Y	-0-		-0-	
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	3		Y	-0-		-0-	
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		Y	-0-		-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-		-0-	
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-		-0-	
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-		-0-	
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3		Y	-0-		-0-	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-		-0-	
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-		-0-	
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 6217 - 6976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-	6 1	-0-	
02	406 N	251	-0-	-155	-0-	251	3		Y	-0-		-0-	
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		Y	-0-		-0-	
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3		Y	-0-		-0-	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-		-0-	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-		-0-	
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-		-0-	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-		-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-		-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-		-0-	
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-		-0-	
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 6624 - 6791			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	900	3	24 9	Y	-0-	13 1	22 8	-0-
02	928 N	819	-0-	-109	-0-	819	3		Y	-0-		-0-	
03	992 N	373	-0-	-619	-0-	373	3		Y	-0-		-0-	
04	900 N	638	-0-	-262	-0-	638	3		Y	-0-		-0-	
05	868 N	374	-0-	-494	-0-	374	3		Y	-0-		-0-	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-		-0-	
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-		-0-	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		Y	-0-		-0-	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-		-0-	
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-		-0-	
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-		-0-	
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364								
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	136	3	20	9	Y	18					98
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	168	3	21	9	Y	19					117
03	248 N	90	-0-	-158	-0-	76	3	14	9	Y	13	71	1			59
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	97	3	14	9	Y	13					72
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	88	3	15	9	Y	14					86
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	62	3	14	9	Y	13					99
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	26	3	11	9	Y	10					109
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	81	3	8	9	Y	7					116
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	36	3	4	9	Y	4	78	1			42
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	60	3	12	9	Y	11					53
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	68	3	14	9	Y	13					66
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	40	3	19	9	Y	17					83

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218								
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3					11
02	203 N	124	-0-	-79	-0-	121	3	3	9	Y	3					14
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	231	3	3	9	Y	3	8	1			9
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					12
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3					15
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3					18
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	Y	2					20
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					22
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	15	1			9
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	967	3	3	9	Y	3					12
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	3	3	9	Y	3					15
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	656	3	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					5
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	51	3	1	9	Y	1					6
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	Y	1					5
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					6
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	130	3	1	9	Y	1					7
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1					8
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	Y	1					9
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	4	1			5
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1					6
11	180 N	96	-0-	-84	-0-	95	3	1	9	Y	1					7
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	Y	1					8
TOTAL GAS PROD:		1,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469								
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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					10
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					10
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					10
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					10
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					10
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					10
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					10
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					10
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		2,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021								
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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	855610									
		WELL #:	1791	RRCID ->	142172	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5745 -	5760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I.		WELL #:	5	RRCID ->	142308	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	5885 -	6375
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-	-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I.		WELL #:	11	RRCID ->	142310	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6049 -	6557					
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1160	2	61	9	Y	55	64	1	36		
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	954	2	33	9	Y	30			66		
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1082	2	28	9	Y	25	65	1	26		
04	1170	N	520	-0-	-650	-0-	502	2	18	9	Y	16			42		
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1			43		
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			43		
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	2	9	9	Y	8	37	1	14	6	-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	Y	17				17	
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17				34	
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1248	2	40	9	Y	36				70	
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15				85	
12	1333	N	864	-0-	-469	-0-	803	2	61	9	Y	55	67	1		73	

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,700											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
02		145 N	122	-0-	-23	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,511											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

01		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
02		290 N	198	-0-	-92	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
04		300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
12		465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,032											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	18	-0-	-44	-0-		18 2		Y	-0-			-0-
02		87 N	15	-0-	-72	-0-		15 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-		20 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

01		772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 3		Y	-0-			-0-
02		522 N	373	-0-	-149	-0-		373 3		Y	-0-			-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 3		Y	-0-			-0-
04		600 N	476	-0-	-124	-0-		476 3		Y	-0-			-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 3		Y	-0-			-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037 3		Y	-0-			-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 3		Y	-0-			-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067 3		Y	-0-			-0-
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 3		Y	-0-			-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122 3		Y	-0-			-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154 3		Y	-0-			-0-
*12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

01		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 3		Y	-0-	2 1		-0-
02		696 N	372	-0-	-324	-0-		372 3		Y	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3		Y	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 3		Y	-0-			-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377 3		Y	-0-			-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-		806 3		Y	-0-			-0-
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3		Y	-0-			-0-
08		1240 N	784	-0-	-456	-0-		784 3		Y	-0-			-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-		935 3		Y	-0-			-0-
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 3		Y	-0-			-0-
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060 3		Y	-0-			-0-
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,226				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439								
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	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1218	3	13	9	Y	12	6	1			6
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1186	3	13	9	Y	12	14	1			5
04	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1148	3	12	9	Y	11	8	1			8
05	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1035	3	12	9	Y	11	11	1			8
06	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	1024	3	10	9	Y	9	12	1			5
07	1209 N	901	-0-	-308	-0-	890	3	11	9	Y	10	9	1			6
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	3	6	9	Y	5	7	1			4
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1035	3	6	9	Y	5	5	1			4
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	1230 N	994	-0-	-236	-0-	987	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	1085 N	875	-0-	-210	-0-	868	3	7	9	Y	6	6	1			2
TOTAL GAS PROD:		12,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014								
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
02	725 N	316	-0-	-409	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	375	-0-	-195	-0-	374	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	878	3	2	9	Y	2					2
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-					2
12	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		8,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990								
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					66
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					66
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					66
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					66
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					66
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					66
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					66
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	N	5	5	8			66
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					66
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					66
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					66
TOTAL GAS PROD:		3,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		Y	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2		Y	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2		Y	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2		Y	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 2		Y	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 2		Y	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		Y	-0-		-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-		344 2		Y	-0-		-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-		259 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-		321 2		Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		Y	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-		255 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	775 N	661	-0-	-114	-0-		661 2		Y	-0-		-0-
02	638 N	621	-0-	-17	-0-		621 2		Y	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721 2		Y	-0-		-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2		Y	-0-		-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		Y	-0-		-0-
06	690 N	665	-0-	-25	-0-		665 2		Y	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2		Y	-0-		-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 2		Y	-0-		-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2		Y	-0-		-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771 2		Y	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647 2		Y	-0-		-0-
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-		311 2	55 9	Y	50	57 1	35
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-		289 2	29 9	Y	26	1 8	60
03	372 N	345	-0-	-27	-0-		320 2	25 9	Y	23	57 1	26
04	360 N	334	-0-	-26	-0-		311 2	23 9	Y	21		47
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		323 2	22 9	Y	20		67
06	330 N	326	-0-	-4	-0-		312 2	14 9	Y	13		80
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-		348 2	14 9	Y	13	68 1 1 8	24 6 -0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-		311 2	30 9	Y	27		27
09	330 N	328	-0-	-2	-0-		311 2	17 9	Y	15		42
10	372 N	337	-0-	-35	-0-		301 2	36 9	Y	33		75
11	330 N	319	-0-	-11	-0-		305 2	14 9	Y	13		88
12	341 N	339	-0-	-2	-0-		288 2	51 9	Y	46	63 1 1 8	70
TOTAL GAS PROD:		4,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		300						

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
PIERCE, V. I. "D"

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

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	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
02	464 N	437	-0-	-27	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,741											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'

WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,957											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "A"

WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2285	3	353 9	Y	321	213 1	14 8	225
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2167	3	261 9	Y	237	271 1	6 8	185
03	3100 N	3170	-0-	70	70	2874	3	296 9	Y	269	321 1	2 8	131
04	2811 N	2741	-0-	-70	-0-	2458	3	283 9	Y	257	187 1	4 8	197
05	3100 N	4366	-0-	1266	1266	4109	3	257 9	Y	234	232 1	5 8	194
06	3715 X	2449	-0-	-1266	-0-	2282	3	167 9	Y	152	222 1	3 8	121
07	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2650	3	171 9	Y	155	149 1	4 8	123
08	2945 X	2177	-0-	-768	-0-	2127	3	50 9	Y	45	89 1	3 8	76
09	2850 X	2319	-0-	-531	-0-	2279	3	40 9	Y	36	52 1	2 8	58
10	2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	1884	3	46 9	Y	42	52 1		48
11	2730 X	1713	-0-	-1017	-0-	1655	3	58 9	Y	53	59 1	1 8	41
12	2821 X	2266	-0-	-555	-0-	2196	3	70 9	Y	64	57 1	6 8	42
TOTAL GAS PROD:		31,018											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 28-16		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 143567	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 9767	PERF. 6421	-	9389							
01	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
02	1276 N	814	-0-	-462	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

UNIVERSITY 32-13		WELL #:	1	RRCID -> 143575	COMPL. DATE 05/06/1993	TOTAL DEPTH 9349	PERF. 7132	-	9023							
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	3	14	9	Y	13	11	1			10
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	798	3	13	9	Y	12	14	1			8
03	775 N	679	-0-	-96	-0-	665	3	14	9	Y	13	16	1			5
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	761	3	13	9	Y	12	9	1			8
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	3	13	9	Y	12	12	1			8
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	13	1			5
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12	9	Y	11	10	1			6
08	1364 N	860	-0-	-504	-0-	853	3	7	9	Y	6	8	1			4
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1035	3	7	9	Y	6	6	1			4
10	837 N	136	-0-	-701	-0-	129	3	7	9	Y	6	7	1			3
11	840 N	36	-0-	-804	-0-	29	3	7	9	Y	6	7	1			2
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	3	8	9	Y	7	7	1			2
TOTAL GAS PROD:		9,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		114										

UNIVERSITY 32-12		WELL #:	1	RRCID -> 143577	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 8935	PERF. 6892	-	8841							
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	3	7	9	Y	6	6	1			6
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2336	3	6	9	Y	5	7	1			4
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	1770 N	1319	-0-	-451	-0-	1313	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2518	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1796	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1872	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	3	3	9	Y	3	3	1			2
TOTAL GAS PROD:		24,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										



OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
HENDERSON 22-3

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

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		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	3	4	9	Y	4	4	8		-0-
02		957 N	893	-0-	-64	-0-	893	3			Y	-0-				-0-
03		837 N	512	-0-	-325	-0-	512	3			Y	-0-				-0-
04		1080 N	671	-0-	-409	-0-	671	3			Y	-0-				-0-
05		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	3			Y	-0-				-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-				-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-				-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-				-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-				-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-				-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-				-0-
*12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON 21-2

WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	925	3	62	9	Y	56	42	1		43
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	748	3	54	9	Y	49	54	1	2	36
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	942	3	56	9	Y	51	62	1	2	23
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1236	3	56	9	Y	51	37	1		37
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1005	3	56	9	Y	51	48	1	2	38
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	836	3	42	9	Y	38	50	1	1	25
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	559	3	46	9	Y	42	36	1	4	27
08		589 N	587	-0-	-2	-0-	569	3	18	9	Y	16	23	1	2	18
09		570 N	474	-0-	-96	-0-	461	3	13	9	Y	12	15	1	1	14
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	780	3	15	9	Y	14	16	1		12
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	Y	17	19	1		10
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	674	3	21	9	Y	19	18	1	1	10

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

HENDERSON 20-1

WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-				-0-
02		1508 N	704	-0-	-804	-0-	704	3			Y	-0-				-0-
03		2325 N	1551	-0-	-774	-0-	1551	3			Y	-0-				-0-
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-				-0-
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-				-0-
07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-				-0-
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-				-0-
09		1710 N	1371	-0-	-339	-0-	1371	3			Y	-0-				-0-
10		1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380	3			Y	-0-				-0-
11		1710 N	1387	-0-	-323	-0-	1387	3			Y	-0-				-0-
*12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND)													CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO															
COX "C"															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 855610															
WELL #: 2 RRCID -> 143589													COMPL. DATE 03/26/1993		
													TOTAL DEPTH 8919		
													PERF. 6728 - 8816		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	3	9	9	Y	8	4	1	4
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	6	1	4
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1605	3	8	9	Y	7	8	1	3
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	3	8	9	Y	7	5	1	5
05		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2846	3	7	9	Y	6	6	1	5
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4	9	Y	4	6	1	3
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	3	4	9	Y	4	4	1	3
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	Y	1	2	1	2
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1	9	Y	1	1	1	2
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	3	1	9	Y	1	1	1	2
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	Y	2	2	1	2
*12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	3	2	9	Y	2	2	1	2
TOTAL GAS PROD:			19,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

HENDERSON 20-1													WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 6401 - 9062	
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	680	3	29	9	Y	26	26	8	-0-							
02		522 N	483	-0-	-39	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	8	-0-							
03		496 N	294	-0-	-202	-0-	292	3	2	9	Y	2	2	8	-0-							
04		540 N	393	-0-	-147	-0-	391	3	2	9	Y	2	2	8	-0-							
05		527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-			-0-							
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	3	2	9	Y	2	2	8	-0-							
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	3	4	9	Y	4	4	8	-0-							
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	Y	2	2	8	-0-							
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	3	4	9	Y	4	4	8	-0-							
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	Y	3	3	8	-0-							
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	8	-0-							
*12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	3	1	9	Y	1	1	8	-0-							
TOTAL GAS PROD:			10,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			48													

HENDERSON													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-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #:		2	RRCID ->	143774	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5895 - 5916
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
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	Y	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-			-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2	Y	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	Y	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	Y	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-			-0-
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #:		15	RRCID ->	143777	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5974 - 6378
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
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	Y	-0-			-0-
02		667 N	608	-0-	-59	-0-	608 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2	Y	-0-			-0-
04		720 N	617	-0-	-103	-0-	617 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2	Y	-0-			-0-
06		660 N	568	-0-	-92	-0-	568 2	Y	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	Y	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	Y	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	Y	-0-			-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-			-0-
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #:		7	RRCID ->	143780	COMPL. DATE	11/29/1992	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6122 - 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	AMT	CODE	BALANCE
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
04		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	3301U	RRCID ->	143870	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6949 -	7001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620	3	4	9	Y	4	4	8			16
02	580 N	482	-0-	-98	-0-	480	3	2	9	Y	2					18
03	713 N	568	-0-	-145	-0-	567	3	1	9	Y	1					19
04	600 N	362	-0-	-238	-0-	361	3	1	9	Y	1					20
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					20
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	791	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1					21
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	Y	4					25
10	806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3			Y	-0-					25
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	3			Y	-0-					25
12	837 N	329	-0-	-508	-0-	329	3			Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		6,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:	3401U	RRCID ->	143876	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6928 -	7017				
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	371	3	1	9	Y	1					13
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	439	3	10	9	Y	9					22
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	Y	5					27
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	470	3	13	9	Y	12					39
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7					46
06	480 N	419	-0-	-61	-0-	415	3	4	9	Y	4	40	1			10
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7					17
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	Y	7	1	8			23
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	330	3	11	9	Y	10					33
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	334	3	8	9	Y	7	34	1			6
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	Y	9					15
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	286	3	7	9	Y	6					21
TOTAL GAS PROD:		4,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		84										

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2402MU	RRCID ->	143882	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6512 -	8381				
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
04	930 N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
09	1050 N	924	-0-	-126	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	616	-0-	-159	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "DD" //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610 WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
04	930 N	458	-0-	-472	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
05	744 N	676	-0-	-68	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-			-0-
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			8
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257 2		Y	-0-			8
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-			8
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			8
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			8
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		Y	-0-			8
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		Y	-0-			8
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			8
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		Y	-0-			8
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			8
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2		Y	-0-			8
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
02	348 N	308	-0-	-40	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-		-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	-0-		-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113				
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	769 N	769	-0-	-0-	-0-	745	3	24 9	Y	22	4 8	114
02	725 N	546	-0-	-179	-0-	539	3	7 9	Y	6	1 8	119
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	3	14 9	Y	13	108 1	23
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	738	3	11 9	Y	10	1 8	32
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	3	11 9	Y	10		42
06	1080 N	744	-0-	-336	-0-	730	3	14 9	Y	13	1 8	54
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	912	3	11 9	Y	10	2 8	62
08	1147 N	926	-0-	-221	-0-	912	3	14 9	Y	13	64 1	10
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	734	3	15 9	Y	14	1 8	23
10	930 N	772	-0-	-158	-0-	757	3	15 9	Y	14		37
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6 9	Y	5		42
12	775 N	665	-0-	-110	-0-	650	3	15 9	Y	14	1 8	55
TOTAL GAS PROD:		10,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999				
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	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3		N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	3		N	-0-		-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3		N	-0-		-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		N	-0-		-0-
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	3		N	-0-		-0-
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3		N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9" //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610 WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	30
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	Y	5	30
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	Y	1	30
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	Y	1	30
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1	30
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1	30
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-	30
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-	30
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-	30
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-	30
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-	30
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		9,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

01	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	1074	3	121	9	Y	110	44
02	1624 N	1165	-0-	-459	-0-	1065	3	100	9	Y	91	39
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	908	3	116	9	Y	105	144
04	1170 N	641	-0-	-529	-0-	575	3	66	9	Y	60	84
05	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1051	3	87	9	Y	79	163
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	898	3	79	9	Y	72	111
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1373	3	79	9	Y	72	183
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1082	3	76	9	Y	69	126
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	847	3	79	9	Y	72	72
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	509	3	77	9	Y	70	142
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	673	3	69	9	Y	63	74
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	525	3	81	9	Y	74	148
TOTAL GAS PROD:		11,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		937						

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-	-0-
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	3			Y	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						





OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	3 U	RRCID -> 144702	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6313 - 7019				
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	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-			19
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			19
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			19
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			19
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			19
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			19
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		Y	-0-			19
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-			19
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-			19
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 3		Y	-0-			19
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			19
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 3		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		6,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2401MU	RRCID -> 144806	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6491 - 8356				
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410 3	4 9	Y	4	4 8		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	390 N	232	-0-	-158	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388					
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
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394					
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
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277					
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
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-
07	651 N	81	-0-	-570	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V.I.		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 144810	COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6155	-	6350						
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				Y	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:	4 U	RRCID -> 144818	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6514	-	7214						
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-				2
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-				2
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			Y	-0-				2
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	3			Y	-0-				2
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-				2
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3			Y	-0-				2
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-				2
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-				2
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	6			Y	-0-				2
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				2
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-				2
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		4,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:	2304U	RRCID -> 145360	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7048	-	7125						
01	403 N	44	-0-	-359	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
02	261 N	44	-0-	-217	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-				-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-				-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
06	630 N	315	-0-	-315	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	3303U	RRCID ->	145362	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6981 - 9012	
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	527 N	415	-0-	-112	-0-	415 3		Y	-0-			-0-
02	493 N	437	-0-	-56	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
03	620 N	485	-0-	-135	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3		Y	-0-			-0-
06	480 N	356	-0-	-124	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3		Y	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	322	-0-	-143	-0-	322 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #:	10	RRCID ->	145669	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5944 - 6446
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142 2		N	-0-		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-		-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE "E", 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315													
01	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
02	174 N	72	-0-	-102	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 5905 - 5937						
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-				-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-				-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-				-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-				-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-				-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-				-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-				-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-				-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-				-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-				-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-				-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6413 - 8798									
01	1271 N	921	-0-	-350	-0-	897	3	24	9	Y	22	12	1	4	8	9
02	841 N	694	-0-	-147	-0-	677	3	17	9	Y	15	16	1			8
03	1054 N	888	-0-	-166	-0-	869	3	19	9	Y	17	20	1			5
04	900 N	398	-0-	-502	-0-	380	3	18	9	Y	16	12	1			9
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	3	17	9	Y	15	15	1			9
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	779	3	13	9	Y	12	16	1			5
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	11	1			6
08	899 N	691	-0-	-208	-0-	687	3	4	9	Y	4	7	1			3
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	878	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	899 N	741	-0-	-158	-0-	734	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		10,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		132										

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE-ARROW		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	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
WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934												
01		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	Y	-0-			-0-
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	Y	-0-			-0-
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-			-0-
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	Y	-0-			-0-
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	Y	-0-			-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	Y	-0-			-0-
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	Y	-0-			-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	Y	-0-			-0-
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1372 2	Y	-0-			-0-
11		1470 N	999	-0-	-471	-0-	999 2	Y	-0-			-0-
12		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #:	16	RRCID ->	146371	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	5879	-	6015
01		651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2	Y	-0-			-0-	
02		580 N	506	-0-	-74	-0-	506 2	Y	-0-			-0-	
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-			-0-	
04		570 N	529	-0-	-41	-0-	529 2	Y	-0-			-0-	
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	Y	-0-			-0-	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	Y	-0-			-0-	
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	-0-			-0-	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-			-0-	
09		570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2	Y	-0-			-0-	
10		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2	Y	-0-			-0-	
11		570 N	451	-0-	-119	-0-	451 2	Y	-0-			-0-	
12		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,499	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIERCE "E", V. I.		WELL #:	7	RRCID ->	146438	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5952	-	6339
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-			-0-	
02		145 N	104	-0-	-41	-0-	104 2	Y	-0-			-0-	
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	Y	-0-			-0-	
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	Y	-0-			-0-	
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	Y	-0-			-0-	
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2	Y	-0-			-0-	
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-			-0-	
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	Y	-0-			-0-	
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	Y	-0-			-0-	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-			-0-	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-	
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,182	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
PIERCE "F", V.I.

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
04		540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
06		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
09		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
12		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,637											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CHILDRESS RANCH

WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

01		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		Y	-0-			5
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			5
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			5
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			5
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			5
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			5
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			5
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			5
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			5
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			5
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			5
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			1,088											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PIERCE-ARROW

WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
PIERCE "D", V. I.

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-			-0-
02		493 N	390	-0-	-103	-0-	390 2		N	-0-			-0-
03		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			-0-
04		420 N	270	-0-	-150	-0-	270 2		N	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
08		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-			-0-
09		420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2		N	-0-			-0-
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11		390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW

WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "2"

WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557				
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	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 2		N	-0-			35
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			35
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-			35
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	35 1		-0-
05	620 N	234	-0-	-386	-0-	234 2		N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	304 2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	N	3			3
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527 2	8 9	N	7			10
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	485 2	24 9	N	22			32
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	437 2	23 9	N	21			53
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	577 2	41 9	N	37			90
TOTAL GAS PROD:		4,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284				
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			4
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106 2		Y	-0-			4
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			4
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			4
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			4
06	360 N	148	-0-	-212	-0-	148 2		Y	-0-			4
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		Y	-0-			4
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		Y	-0-			4
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			4
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		Y	-0-			4
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			4
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		2,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384				
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			6
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			6
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			6
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		Y	-0-			6
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			6
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			6
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			6
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			6
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2		Y	-0-			6
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		Y	-0-			6
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		Y	-0-			6
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		4,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE "A", 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485													
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:	0902 U	RRCID ->	147560	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6476	-	6966
-----													
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			14
02	377 N	213	-0-	-164	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	8
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			14
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			14
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			14
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			14
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-			14
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-			14
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			14
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-			14
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-			14
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			14
-----													
TOTAL GAS PROD:		6,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PIERCE-ARROW		WELL #:	4204	RRCID ->	147747	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5204	-	6264
-----													
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		6,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
CHILDRESS RANCH

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		372 N	262	-0-	-110	-0-	258 2	4 9	Y	4	4 8		9
02		406 N	305	-0-	-101	-0-	304 2	1 9	Y	1			10
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			10
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	271 2	4 9	Y	4			14
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	311 2	1 9	Y	1			15
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		Y	-0-			15
07		279 N	158	-0-	-121	-0-	155 2	3 9	Y	3			18
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2	1 9	Y	1	1 8		18
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	234 2	1 9	Y	1			19
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			19
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2		Y	-0-			19
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			3,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

UNIVERSITY 32-14W

WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

01		3007 X	2212	-0-	-795	-0-	2204 3	8 9	N	7			50
02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3213 3	11 9	N	10			60
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3292 3	17 9	N	15			75
04		2700 X	2502	-0-	-198	-0-	2492 3	10 9	N	9			84
05		3007 X	2695	-0-	-312	-0-	2688 3	7 9	N	6			90
06		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3614 3	7 9	N	6			96
07		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3424 3	7 9	N	6			102
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3568 3	9 9	N	8	1 8		109
09		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3193 3	10 9	N	9			118
10		3007 X	2864	-0-	-143	-0-	2857 3	7 9	N	6			124
11		2910 X	2436	-0-	-474	-0-	2432 3	4 9	N	4			128
12		3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2598 3	8 9	N	7			135
TOTAL GAS PROD:			35,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			93			

HENDERSON STATE 3

WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-			-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		Y	-0-			-0-
06		720 N	649	-0-	-71	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	2105	RRCID ->	148789	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5316 - 6238			
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		264 N	264	-0-	-0-	-0-	244 2	20	9	Y	18			26
02		261 N	208	-0-	-53	-0-	207 2	1	9	Y	1			27
03		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2			Y	-0-			27
04		270 N	191	-0-	-79	-0-	189 2	2	9	Y	2			29
05		217 N	161	-0-	-56	-0-	160 2	1	9	Y	1			30
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			Y	-0-			30
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2	9	Y	2			32
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			Y	-0-			32
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1	9	Y	1			33
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2			Y	-0-			33
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	228 2	1	9	Y	1			34
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			2,570				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

PIERCE-ARROW		WELL #:	4503	RRCID ->	148792	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5709 - 6193			
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			Y	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			Y	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			Y	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			Y	-0-			-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			Y	-0-			-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			Y	-0-			-0-
07		558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2			Y	-0-			-0-
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2			Y	-0-			-0-
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2			Y	-0-			-0-
10		496 N	208	-0-	-288	-0-	208 2			Y	-0-			-0-
11		510 N	402	-0-	-108	-0-	402 2			Y	-0-			-0-
12		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,570				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHILDRESS RANCH		WELL #:	1801	RRCID ->	149413	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5909 - 6297			
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			Y	-0-			34
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			Y	-0-			34
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			Y	-0-			34
04		690 N	526	-0-	-164	-0-	526 2			Y	-0-			34
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2			Y	-0-			34
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			Y	-0-			34
07		558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2			Y	-0-			34
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2			Y	-0-			34
09		510 N	462	-0-	-48	-0-	462 2			Y	-0-			34
10		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2			Y	-0-			34
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			Y	-0-			34
12		465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2			Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			6,002				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
CHILDRESS RANCH

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		Y	-0-			48
02	696 N	442	-0-	-254	-0-	442	2		Y	-0-			48
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		Y	-0-			48
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2		Y	-0-			48
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			48
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2		Y	-0-			48
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2		Y	-0-			48
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		Y	-0-			48
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			48
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			48
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			48
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		6,757											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH

WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-			5
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2		Y	-0-			5
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			5
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			5
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			5
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			5
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			5
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			5
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			5
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			5
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		Y	-0-			5
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,793											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH

WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		5											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE-ARROW		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	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
WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010												
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	82 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			983	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

MILLER B		WELL #:	13	RRCID ->	150844	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6150 - 6445	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		7	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		7	
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		7	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		7	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		7	
06		240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2	Y	-0-		7	
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	Y	-0-		7	
08		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2	Y	-0-		7	
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2	Y	-0-		7	
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	Y	-0-		7	
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		7	
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:			1,701	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:	6	RRCID ->	151241	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6429 - 9140	
01		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3	Y	-0-		2	
02		290 N	221	-0-	-69	-0-	221 3	Y	-0-		2	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	Y	-0-		2	
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0-		2	
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3	Y	-0-		2	
06		360 N	251	-0-	-109	-0-	251 3	Y	-0-		2	
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-		2	
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-		2	
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		2	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		2	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-		2	
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			3,247	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
HENDERSON M-13

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
02		1653 N	1483	-0-	-170	-0-	1483 3		Y	-0-			-0-
03		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455 3		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559 3		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514 3		Y	-0-			-0-
06		1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312 3		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1250	-0-	-331	-0-	1250 3		Y	-0-			-0-
08		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451 3		Y	-0-			-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-			-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		Y	-0-			-0-
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		Y	-0-			-0-
12		1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9"

WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

01		1395 X	910	-0-	-485	-0-	910 3		Y	-0-			19
02		1247 X	1116	-0-	-131	-0-	1115 3	1 9	Y	1			20
03		1178 X	887	-0-	-291	-0-	887 3		Y	-0-			20
04		1140 X	757	-0-	-383	-0-	755 3	2 9	Y	2			22
05		1178 X	575	-0-	-603	-0-	573 3	2 9	Y	2			24
06		1140 X	551	-0-	-589	-0-	551 3		Y	-0-			24
07		775 N	702	-0-	-73	-0-	699 3	3 9	Y	3			27
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	696 3	7 9	Y	6			33
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	718 3	3 9	Y	3			36
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-			36
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 3	1 9	Y	1			37
12		744 N	541	-0-	-203	-0-	541 3		Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON TRUST "EE"

WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

01		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		Y	-0-			-0-
03		1085 N	908	-0-	-177	-0-	908 3		Y	-0-			-0-
04		990 N	925	-0-	-65	-0-	925 3		Y	-0-			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		Y	-0-			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-			-0-
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		Y	-0-			-0-
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		Y	-0-			-0-
09		1320 N	926	-0-	-394	-0-	926 3		Y	-0-			-0-
10		1271 N	927	-0-	-344	-0-	927 3		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011 3		Y	-0-			-0-
12		961 N	870	-0-	-91	-0-	870 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113	COMPL. DATE 11/13/1994	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6481	-		9547
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	254	-0-	-397	-0-	254 3	Y	-0-	-0-	
02	609 N	349	-0-	-260	-0-	349 3	Y	-0-	-0-	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	Y	-0-	-0-	
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3	Y	-0-	-0-	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	Y	-0-	-0-	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	Y	-0-	-0-	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	Y	-0-	-0-	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	Y	-0-	-0-	
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	Y	-0-	-0-	
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141	COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 6671	-		8762
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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557 3	N	2	2 8	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 3	N	1	1 8	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6740	-		8633
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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-	113	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	Y	-0-	113	
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3	Y	-0-	113	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-	113	
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	Y	-0-	113	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-	113	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-	113	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-	113	
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3	Y	-0-	113	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	Y	-0-	113	
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 3	Y	-0-	113	
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3	Y	-0-	113	
TOTAL GAS PROD:		2,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
MILLER "A"

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			8	
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			8	
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			8	
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			8	
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			8	
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			8	
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			8	
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			8	
09		1050 N	667	-0-	-383	-0-	667	2		Y	-0-			8	
10		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2		Y	-0-			8	
11		900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2		Y	-0-			8	
12		682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2		Y	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:			11,024											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLER B

WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			7	
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			7	
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			7	
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			7	
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			7	
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			7	
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			7	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			7	
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			7	
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			7	
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			7	
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			4,899											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON TRUST "00"

WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-	
02		319 N	314	-0-	-5	-0-	314	3		Y	-0-			-0-	
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-	
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-	
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-			-0-	
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-	
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-	
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-			-0-	
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			-0-	
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-	
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-	
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986													
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		Y	-0-			5
02	638 N	563	-0-	-75	-0-	563	3		Y	-0-			5
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			5
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-			5
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-			5
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-			5
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1 9	Y	1	1 8		5
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3		Y	-0-			5
09	420 N	247	-0-	-173	-0-	247	3		Y	-0-			5
10	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	3		Y	-0-			5
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3		Y	-0-			5
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		5,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PIERCE "E", V.I.		WELL #:	10	RRCID ->	153425	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5767	-	6264
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS RANCH		WELL #:	1802	RRCID ->	153515	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5793	-	6214
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2		Y	-0-			57
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			57
03	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2		Y	-0-			57
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2		Y	-0-			57
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		Y	-0-			57
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			57
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			57
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			57
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			57
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			57
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2		Y	-0-			57
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2		Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		6,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 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	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

01	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	3		Y	-0-			12
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			12
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			12
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			12
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			12
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3		Y	-0-			12
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			12
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			12
09	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	3		Y	-0-			12
10	527 N	127	-0-	-400	-0-	127	3		Y	-0-			12
11	480 N	72	-0-	-408	-0-	72	3		Y	-0-			12
12	310 N	62	-0-	-248	-0-	62	3		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

01	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		Y	-0-			9
02	783 N	712	-0-	-71	-0-	712	2		Y	-0-			9
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2		Y	-0-			9
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2		Y	-0-			9
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		Y	-0-			9
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2		Y	-0-			9
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2		Y	-0-			9
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			9
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			9
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			9
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2		Y	-0-			9
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "A"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
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
01	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	2463 3		14
02	2349 N	2281	-0-	-68	-0-	2281 3		14
03	2573 N	1436	-0-	-1137	-0-	1436 3		14
04	2370 N	1424	-0-	-946	-0-	1424 3		14
05	2449 N	1197	-0-	-1252	-0-	1197 3		14
06	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1325 3		14
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308 3		14
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		14
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1259 3	1 9	15
10	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120 3		15
11	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1021 3	10 9	24
12	1302 N	921	-0-	-381	-0-	911 3	10 9	33
TOTAL GAS PROD:		17,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		19

MILLER B		WELL #:	18	RRCID ->	157323	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6205 -	6486
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				
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		7				
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114 2		7				
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		7				
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		7				
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		7				
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		7				
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		7				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		7				
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		7				
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		7				
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		7				
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		7				
TOTAL GAS PROD:		1,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON STATE 3		WELL #:	2	RRCID ->	158251	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6602 -	7244
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				
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		-0-				
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		-0-				
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		-0-				
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		-0-				
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		-0-				
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		-0-				
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		-0-				
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		-0-				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		-0-				
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		-0-				
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		-0-				
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 35-6		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089														
01	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3	N	-0-	33	1		-0-
02	1131	N	517	-0-	-614	-0-	517	3	N	-0-				-0-
03	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	1128	3	N	-0-				-0-
04	1290	N	739	-0-	-551	-0-	739	3	N	-0-				-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-				-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-				-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-				-0-
08	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1299	3	N	-0-				-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-				-0-
10	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	1333	3	N	-0-				-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-				-0-
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6		WELL #:	7	RRCID ->	158815	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	9116	PERF.	6919	-	8977
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	Y	-0-			-0-
02	1566	N	1103	-0-	-463	-0-	1103	3	Y	-0-			-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	3	Y	-0-			-0-
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	3	Y	-0-			-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	Y	-0-			-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	Y	-0-			-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	Y	-0-			-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	Y	-0-			-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1236	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10		WELL #:	4	RRCID ->	158820	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6704	-	8832				
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	3	12	9	Y	11	7	1	8	7	
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	3	11	9	Y	10	10	1	1	8	7
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	3	13	9	Y	12	13	1	2	8	4
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	613	3	13	9	Y	12	7	1	2	8	7
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	Y	12	10	1	2	8	7
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	3	9	9	Y	8	10	1	1	8	4
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	Y	9	7	1	2	8	4
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5	5	1	2	8	2
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	3	3	9	Y	3	3	1	1	8	1
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1271	N	962	-0-	-309	-0-	956	3	6	9	Y	5	4	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 8-10		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128																
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1305 N	654	-0-	-651	-0-	653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1674 N	912	-0-	-762	-0-	911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1620 N	731	-0-	-889	-0-	730	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2887	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
*12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,185		TOTAL CONDENSATE PROD:						8						

HENDERSON 8-10		WELL #: 6	RRCID -> 158823	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 8951	PERF. 6703 - 8778										
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1931	3	23	9	Y	21	17	1			15
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1844	3	21	9	Y	19	21	1	1	8	12
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	3	24	9	Y	22	25	1	2	8	7
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1853	3	25	9	Y	23	14	1	3	8	13
05	1953 N	1728	-0-	-225	-0-	1705	3	23	9	Y	21	18	1	2	8	14
06	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1714	3	17	9	Y	15	19	1	1	8	9
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21	9	Y	19	14	1	5	8	9
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1876	3	9	9	Y	8	9	1	3	8	5
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	Y	5	6	1	1	8	3
10	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1721	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1591	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	2
12	1736 N	1312	-0-	-424	-0-	1303	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	2
TOTAL GAS PROD:		21,159		TOTAL CONDENSATE PROD:						174						

HENDERSON 7-11		WELL #: 2	RRCID -> 158826	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 6971 - 9091										
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,994		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 10-11		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235														
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		Y	-0-			-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		Y	-0-			-0-
03	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
04	1740	N	735	-0-	-1005	-0-	735	3		Y	-0-			-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		Y	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		Y	-0-			-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-			-0-
08	2046	N	1211	-0-	-835	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		Y	-0-			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		Y	-0-			-0-
12	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON 38-8		WELL #:	3	RRCID ->	158832	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6786	-	6925	
01	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1376	3	4	9	Y	4	7 1 4 8 -0-	
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-	-0-	
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-	-0-	
04	1350	N	593	-0-	-757	-0-	593	3			Y	-0-	-0-	
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-	-0-	
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-	-0-	
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-	-0-	
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-	-0-	
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-	-0-	
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-	-0-	
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-	-0-	
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2407M	RRCID ->	158869	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6538	-	7006	
01	496	N	368	-0-	-128	-0-	320	3	48	9	Y	44	106 1 78	
02	783	N	589	-0-	-194	-0-	548	3	41	9	Y	37	75 1 40	
03	744	N	552	-0-	-192	-0-	506	3	46	9	Y	42	82	
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	648	3	28	9	Y	25	58 1 49	
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	620	3	35	9	Y	32	81	
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	383	3	32	9	Y	29	54 1 56	
07	620	N	227	-0-	-393	-0-	195	3	32	9	Y	29	85	
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	696	3	31	9	Y	28	53 1 60	
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	547	3	33	9	Y	30	52 1 38	
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28	66	
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	407	3	29	9	Y	26	54 1 38	
12	589	N	327	-0-	-262	-0-	294	3	33	9	Y	30	68	
TOTAL GAS PROD:		5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		380								

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	2406M	RRCID ->	159757	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6487 - 9347		
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		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3		Y	-0-			30
02		870 N	478	-0-	-392	-0-	478 3		Y	-0-			30
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-			30
04		840 N	710	-0-	-130	-0-	710 3		Y	-0-			30
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-			30
06		990 N	695	-0-	-295	-0-	695 3		Y	-0-			30
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		Y	-0-			30
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-			30
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-			30
10		558 N	421	-0-	-137	-0-	421 3		Y	-0-			30
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			30
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			8,847				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON 10-11		WELL #:	4	RRCID ->	159871	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6601 - 9128		
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604 3	1 9	Y	1	4 1		4
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489 3	1 9	Y	1	3 1		2
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519 3	1 9	Y	1	2 1		1
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502 3	1 9	Y	1	1 1		1
05		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1358 3	1 9	Y	1	1 1		1
06		1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1338 3	1 9	Y	1	1 1		1
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406 3	1 9	Y	1	1 1		1
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-	1 1		-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-			-0-
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	-0-			-0-
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		Y	-0-			-0-
12		1333 N	1229	-0-	-104	-0-	1229 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2408M	RRCID ->	160699	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6541 - 6756		
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		Y	-0-			21
02		783 N	489	-0-	-294	-0-	489 3		Y	-0-			21
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-			21
04		810 N	735	-0-	-75	-0-	735 3		Y	-0-			21
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			21
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			21
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		Y	-0-			21
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		Y	-0-			21
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		Y	-0-			21
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		Y	-0-			21
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-			21
*12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			12,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	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
WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116											
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-			2
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	301 3	Y	-0-			2
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	Y	-0-			2
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	Y	-0-			2
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3	Y	-0-			2
06	330 N	143	-0-	-187	-0-	143 3	Y	-0-			2
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	Y	-0-			2
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3	Y	-0-			2
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3	Y	-0-			2
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-			2
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			2
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:	8	RRCID ->	165678	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	6299 - 8817
01	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1280 3	Y	-0-			29
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	Y	-0-			29
03	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483 3	Y	-0-			29
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	Y	-0-			29
05	1798 N	1360	-0-	-438	-0-	1360 3	Y	-0-			29
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	Y	-0-			29
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 3	Y	-0-			29
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 3	Y	-0-			29
09	1470 N	1141	-0-	-329	-0-	1141 3	Y	-0-			29
10	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205 3	Y	-0-			29
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238 3	Y	-0-			29
12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003 3	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		16,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:	3404	RRCID ->	165682	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	6526 - 9074
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1207 3	3 9	Y	3		10
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1029 3	40 9	Y	36		46
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1487 3	22 9	Y	20		66
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2213 3	57 9	Y	52		118
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1432 3	32 9	Y	29		147
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1206 3	17 9	Y	15	130 1	32
07	2356 N	1565	-0-	-791	-0-	1534 3	31 9	Y	28		60
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1678 3	31 9	Y	28		88
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	993 3	45 9	Y	41		129
10	1550 N	1174	-0-	-376	-0-	1144 3	30 9	Y	27	140 1	16
11	1650 N	1312	-0-	-338	-0-	1272 3	40 9	Y	36		52
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1033 3	30 9	Y	27		79
TOTAL GAS PROD:		16,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		342					

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO MEADOWS RANCH "9" //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610  
WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1062	-0-	-643	-0-	1053	3	9	9	Y	8					20
02	1421 N	1016	-0-	-405	-0-	1012	3	4	9	Y	4					24
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-	17	1			7
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					7
05	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683	3			Y	-0-					7
06	1350 N	690	-0-	-660	-0-	689	3	1	9	Y	1					8
07	1488 N	803	-0-	-685	-0-	802	3	1	9	Y	1					9
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					9
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1	9	Y	1					10
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					10
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					10
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		12,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

01	434 N	419	-0-	-15	-0-	415	3	4	9	Y	4					14
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					15
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-	11	1			4
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					4
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					4
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	Y	1					5
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1					6
08	961 N	545	-0-	-416	-0-	545	3			Y	-0-					6
09	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-					6
10	682 N	406	-0-	-276	-0-	406	3			Y	-0-					6
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	3			Y	-0-					6
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		6,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HELMBING 23		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 2		RRCID -> 171064	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 7015	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	246 2	24	9	N	22	14	1	2	8	6
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	363 2	29	9	N	26	1	8			31
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	395 2	28	9	N	25	32	1			24
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	738 2	25	9	N	23	34	1	1	8	12
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	600 2	23	9	N	21	1	8			32
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	422 2	17	9	N	15	35	1			12
07		775 N	519	-0-	-256	-0-	499 2	20	9	N	18					30
08		620 N	511	-0-	-109	-0-	507 2	4	9	N	4	30	1	4	8	-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-					-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		620 N	508	-0-	-112	-0-	508 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,153				TOTAL CONDENSATE PROD:				156						

HELMBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		434 N	327	-0-	-107	-0-	304 2	23	9	N	21	15	1			6
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	251 2	26	9	N	24					30
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	211 2	28	9	N	25	32	1			23
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	405 2	23	9	N	21	33	1			11
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	306 2	22	9	N	20					31
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	294 2	18	9	N	16	35	1			12
07		434 N	345	-0-	-89	-0-	326 2	19	9	N	17					29
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-	29	1			-0-
09		300 N	191	-0-	-109	-0-	191 2			N	-0-					-0-
10		341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2			N	-0-					-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2			N	-0-					-0-
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				144						

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071	COMPL. DATE 12/19/1994	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	641 3	52	9	Y	47					47
02		522 N	487	-0-	-35	-0-	476 3	11	9	Y	10					57
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	687 3	31	9	Y	28	70	1			15
04		660 N	448	-0-	-212	-0-	426 3	22	9	Y	20					35
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	720 3	24	9	Y	22					57
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	777 3	31	9	Y	28					85
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	898 3	21	9	Y	19					104
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	981 3	29	9	Y	26	111	1			19
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	826 3	33	9	Y	30					49
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1017 3	31	9	Y	28					77
11		990 N	611	-0-	-379	-0-	598 3	13	9	Y	12					89
12		899 N	633	-0-	-266	-0-	600 3	33	9	Y	30					119
TOTAL GAS PROD:		8,978				TOTAL CONDENSATE PROD:				300						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HELBBING 23		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 171189	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 7029	PERF. 5963	-		6895						
01	620 N	213	-0-	-407	-0-	189	2	24	9	N	22	15	1	2	8	5
02	696 N	191	-0-	-505	-0-	163	2	28	9	N	25	1	8			29
03	806 N	218	-0-	-588	-0-	189	2	29	9	N	26	32	1			23
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	162	2	24	9	N	22	33	1			12
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	543	2	22	9	N	20					32
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	516	2	18	9	N	16	35	1			13
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18					31
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1224	2	201	9	N	183	42	1			172
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	993	2	127	9	N	115	177	1			110
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	803	2	128	9	N	116					226
11	1380 N	836	-0-	-544	-0-	703	2	133	9	N	121	181	1			166
12	1147 N	747	-0-	-400	-0-	595	2	152	9	N	138	180	1			124
TOTAL GAS PROD:		7,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		822										

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094	COMPL. DATE 11/28/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6719	-		8837						
01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1765	3	22	9	Y	20	14	1			16
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1586	3	19	9	Y	17	19	1	1	8	13
03	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1592	3	22	9	Y	20	22	1	2	8	9
04	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1621	3	23	9	Y	21	13	1	3	8	14
05	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1474	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	14
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1449	3	15	9	Y	14	17	1	1	8	10
07	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1557	3	19	9	Y	17	12	1	4	8	11
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	Y	7	8	1	2	8	8
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	3	6	9	Y	5	5	1	1	8	7
10	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1523	3	6	9	Y	5	6	1			6
11	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1539	3	8	9	Y	7	7	1	1	8	5
12	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1377	3	9	9	Y	8	6	1	1	8	6
TOTAL GAS PROD:		18,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		159										

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 6719	-		6858						
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	146	3	7	9	Y	6	6	1			6
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	64	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	5	7	1			3
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	120	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5	5	1			4
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	116	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
COX C

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 3	2 9	Y	2	13 1		9
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824 3	1 9	Y	1	8 1		2
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	816 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		806 N	761	-0-	-45	-0-	760 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		780 N	751	-0-	-29	-0-	750 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		837 N	800	-0-	-37	-0-	799 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-			-0-
09		750 N	748	-0-	-2	-0-	748 3		Y	-0-			-0-
10		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
11		810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3		Y	-0-			-0-
12		775 N	684	-0-	-91	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,456				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

UNIVERSITY 30-27E

WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1024 3	19 9	Y	17	8 1		9
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1042 3	15 9	Y	14	14 1		9
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1009 3	18 9	Y	16	18 1		7
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007 3	17 9	Y	15	11 1		11
05		992 N	954	-0-	-38	-0-	937 3	17 9	Y	15	15 1		11
06		960 N	930	-0-	-30	-0-	917 3	13 9	Y	12	16 1		7
07		1054 N	995	-0-	-59	-0-	982 3	13 9	Y	12	11 1		8
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1020 3	7 9	Y	6	8 1		6
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	957 3	6 9	Y	5	6 1		5
10		992 N	963	-0-	-29	-0-	956 3	7 9	Y	6	6 1		5
11		990 N	980	-0-	-10	-0-	973 3	7 9	Y	6	7 1		4
12		992 N	898	-0-	-94	-0-	890 3	8 9	Y	7	7 1		4
TOTAL GAS PROD:			11,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			131			

UNIVERSITY 31-2

WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
02		290 N	131	-0-	-159	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-			-0-
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
HENNDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373					
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
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970					
01	961 N	685	-0-	-276	-0-	685	3		Y	-0-	21	1	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
03	961 N	503	-0-	-458	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
04	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		Y	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
12	868 N	657	-0-	-211	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241						
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8	6	1	4
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	416	3	8	9	Y	7	8	1	3
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	418	3	9	9	Y	8	9	1	2
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	Y	7	6	1	3
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	380	3	8	9	Y	7	7	1	3
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	380	3	7	9	Y	6	8	1	1
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	348	3	7	9	Y	6	6	1	1
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	379	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	327	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

OZONA (CANYON SAND)  
THOMPSON, J. CLEO  
UNIVERSITY 32-9

//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
//CONT.// 855610  
WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W

WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1060	3	8	9	N	7	7	1			8
02		1015 N	1002	-0-	-13	-0-	995	3	7	9	N	6	9	1			5
03		1054 N	971	-0-	-83	-0-	963	3	8	9	N	7	9	1			3
04		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1006	3	8	9	N	7	5	1			5
05		1085 N	928	-0-	-157	-0-	920	3	8	9	N	7	7	1			5
06		930 N	902	-0-	-28	-0-	895	3	7	9	N	6	7	1			4
07		1054 N	970	-0-	-84	-0-	963	3	7	9	N	6	5	1			5
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	988	3	64	9	N	58	36	1			27
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	904	3	83	9	N	75	53	1			49
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	929	3	92	9	N	84	77	1			56
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	935	3	101	9	N	92	97	1			51
12		1023 N	944	-0-	-79	-0-	835	3	109	9	N	99	96	1			54

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MEADOWS 15N

WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

01		1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02		1450 N	1309	-0-	-141	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03		1581 N	1375	-0-	-206	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07		1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10		1364 N	1041	-0-	-323	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12		1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 32-16S //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610  
WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-				-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-				-0-
04	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			N	-0-				-0-
05	1922 N	1649	-0-	-273	-0-	1649	3			N	-0-				-0-
06	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			N	-0-				-0-
07	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-				-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-				-0-
10	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-				-0-
11	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	1501	3			N	-0-				-0-
12	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-				-0-
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-				-0-
03	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-				-0-
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-				-0-
05	5983 X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-				-0-
06	5790 X	5450	-0-	-340	-0-	5450	3			N	-0-				-0-
07	5983 X	5959	-0-	-24	-0-	5959	3			N	-0-				-0-
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6148	3	69	9	N	63	36	1		27
09	5790 X	5549	-0-	-241	-0-	5458	3	91	9	N	83	58	1		52
10	5952 X	5880	-0-	-72	-0-	5777	3	103	9	N	94	85	1		61
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5912	3	113	9	N	103	108	1		56
12	5983 X	5430	-0-	-553	-0-	5309	3	121	9	N	110	107	1		59

TOTAL GAS PROD: 70,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			Y	-0-				-0-
02	3045 X	2968	-0-	-77	-0-	2968	3			Y	-0-				-0-
03	4867 X	2952	-0-	-1915	-0-	2952	3			Y	-0-				-0-
04	4710 X	2671	-0-	-2039	-0-	2671	3			Y	-0-				-0-
05	4867 X	3436	-0-	-1431	-0-	3436	3			Y	-0-				-0-
06	4620 X	2462	-0-	-2158	-0-	2462	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	2842	-0-	2842	-0-	2842	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	5217	-0-	5217	-0-	8059	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	6970	-0-	6970	-0-	15029	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	4065	-0-	4065	-0-	19094	3			Y	-0-				-0-
11	22634 X	3540	-0-	-19094	-0-	3540	3			Y	-0-				-0-
12	4805 X	3251	-0-	-1554	-0-	3251	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 30-28		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	289	3	116	9	N	105	61	1			44
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	228	3	188	9	N	171	112	1			103
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	242	3	223	9	N	203	177	1			129
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	267	3	262	9	N	238	242	1			125
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	210	3	287	9	N	261	249	1			137
TOTAL GAS PROD:		4,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			978							

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718							
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1126	3	21	9	N	19	9	1			10
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1108	3	18	9	N	16	16	1			10
03	1147 N	929	-0-	-218	-0-	909	3	20	9	N	18	20	1			8
04	1110 N	898	-0-	-212	-0-	879	3	19	9	N	17	12	1			13
05	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	1044	3	19	9	N	17	16	1			14
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1000	3	15	9	N	14	18	1			10
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	3	17	9	N	15	13	1			12
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	3	41	9	N	37	27	1			22
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	949	3	50	9	N	45	34	1			33
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	988	3	55	9	N	50	47	1			36
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1026	3	61	9	N	55	59	1			32
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	917	3	65	9	N	59	58	1			33
TOTAL GAS PROD:		12,466				TOTAL CONDENSATE PROD:			362							

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926							
01	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-	9	1			-0-
02	2262 N	1963	-0-	-299	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2850 N	2729	-0-	-121	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	2821 N	2540	-0-	-281	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1719	-0-	-231	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
11	2190 N	2113	-0-	-77	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO MEADOWS 15N		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	223129	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	6544	-	8216	
01		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1498 3	21	9	N	19					86
02		1450 N	1388	-0-	-62	-0-	1355 3	33	9	N	30					116
03		1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1386 3	19	9	N	17					133
04		1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1394 3	30	9	N	27					160
05		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1278 3	28	9	N	25					185
06		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1249 3	17	9	N	15					200
07		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1336 3	26	9	N	24	181	1	1	8	42
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1380 3	14	9	N	13					55
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1275 3	12	9	N	11					66
10		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1287 3	12	9	N	11					77
11		1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1296 3	21	9	N	19					96
12		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1184 3	13	9	N	12					108
TOTAL GAS PROD:			16,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			223							

HENDERSON 8-10		WELL #:	9	RRCID ->	223130	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6651	-	8788			
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146 3	1	9	N	1	1	1	-0-		
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993 3	1	9	N	1	1	1	-0-		
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059 3	1	9	N	1	1	1	-0-		
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2069 3	1	9	N	1	1	1	-0-		
05		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1842 3	1	9	N	1	1	1	-0-		
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944 3	1	9	N	1	1	1	-0-		
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973 3	1	9	N	1	1	1	-0-		
08		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907 3	19	9	N	17	10	1	7		
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1831 3	21	9	N	19	14	1	12		
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1834 3	26	9	N	24	21	1	15		
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1853 3	32	9	N	29	29	1	15		
12		1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1625 3	35	9	N	32	30	1	17		
TOTAL GAS PROD:			23,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			128							

HENDERSON 10-11		WELL #:	5	RRCID ->	224462	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9144	PERF.	6805	-	8979			
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-			-0-		
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-			-0-		
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3			N	-0-			-0-		
04		960 N	949	-0-	-11	-0-	949 3			N	-0-			-0-		
05		992 N	864	-0-	-128	-0-	864 3			N	-0-			-0-		
06		930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3			N	-0-			-0-		
07		992 N	900	-0-	-92	-0-	900 3			N	-0-			-0-		
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	938 3	46	9	N	42	24	1	18		
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	864 3	51	9	N	46	33	1	31		
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	872 3	63	9	N	57	51	1	37		
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	894 3	76	9	N	69	70	1	36		
12		961 N	878	-0-	-83	-0-	792 3	86	9	N	78	73	1	41		
TOTAL GAS PROD:			11,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			292							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6032 - 6820		
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		1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1665 3	30 9	N	27		74
02		1682 N	1593	-0-	-89	-0-	1560 3	33 9	N	30		104
03		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1577 3	22 9	N	20		124
04		1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1567 3	32 9	N	29		153
05		1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1427 3	33 9	N	30		183
06		1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1391 3	32 9	N	29	184 1	28
07		1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1437 3	24 9	N	22		50
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1468 3	30 9	N	27		77
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1403 3	21 9	N	19		96
10		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1378 3	14 9	N	13		109
11		1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1343 3	28 9	N	25	3 8	131
12		1457 N	1113	-0-	-344	-0-	1093 3	20 9	N	18		149
TOTAL GAS PROD:		17,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		289						

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
PIERCE, VICTOR													
01		620 N	397	-0-	-223	-0-	397 2		N	-0-		63	
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		63	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		63	
04		390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N	-0-		63	
05		527 N	373	-0-	-154	-0-	373 2		N	-0-		63	
06		390 N	336	-0-	-54	-0-	336 2		N	-0-		63	
07		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2		N	-0-		63	
08		372 N	154	-0-	-218	-0-	154 2		N	-0-		63	
09		330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2		N	-0-		63	
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-		63	
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		63	
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		63	
TOTAL GAS PROD:		3,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6043 - 6239		
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 2	N	-0-	-0-	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 1	181 2	N	-0-	-0-	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 2	N	-0-	-0-	
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	131 2	N	-0-	-0-	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	N	-0-	-0-	
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	2 1	62 2	N	-0-	-0-	
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	131 2	N	-0-	-0-	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-	
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	N	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	N	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-		-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	N	-0-		-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	N	-0-		-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06		540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07		620 N	476	-0-	-144	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,560				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2 1	780 2	N	-0-						-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2 1	789 2	N	-0-						-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	2 1	914 2	N	-0-						-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	2 1	630 2	N	-0-						-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	2 1	968 2	N	-0-						-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2 1	702 2	N	-0-						-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	2 1	705 2	N	-0-						-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-						-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-						-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-						-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-						-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		8,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	N	-0-		
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	N	-0-		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	N	-0-		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	125 2	N	-0-		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	N	-0-		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 2	N	-0-		
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110 2	N	-0-		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	2 1	85 2	N	-0-		
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	2 1	73 2	N	-0-		
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	2 1	59 2	N	-0-		
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	2 1	21 2	N	-0-		
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	2 1	44 2	N	-0-		
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	2 1	47 2	N	-0-		
07	217 N	70	-0-	-147	-0-	2 1	68 2	N	-0-		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965													
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2 1	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	2 1	107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2 1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	2 1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	2 1	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	2 1	163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
01	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
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	EOM BALANCE
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-			-0-
02	696 N	535	-0-	-161	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
04	750 N	478	-0-	-272	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2		N	-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	2		N	-0-			-0-
12	930 N	513	-0-	-417	-0-	513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425					
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #:		3	RRCID -> 105745	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5775	- 6212		
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		170 N	170	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
03		186 N	162	-0-	-24	162 2		N	-0-		-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
05		186 N	170	-0-	-16	170 2		N	-0-		-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
07		186 N	172	-0-	-14	172 2		N	-0-		-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
10		186 N	177	-0-	-9	177 2		N	-0-		-0-
11		180 N	165	-0-	-15	165 2		N	-0-		-0-
*12		176 N	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #:		6	RRCID -> 105911	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6119	- 6256		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	289 2		N	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
03		496 N	145	-0-	-351	145 2		N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
05		496 N	277	-0-	-219	277 2		N	-0-		-0-
06		720 N	289	-0-	-431	289 2		N	-0-		-0-
07		558 N	248	-0-	-310	248 2		N	-0-		-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09		300 N	215	-0-	-85	215 2		N	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
*12		267 N	267	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #:		7	RRCID -> 105913	COMPL. DATE 06/11/1983	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6157	- 6327		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		544 N	544	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
04		540 N	356	-0-	-184	356 2		N	-0-		-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
07		589 N	216	-0-	-373	216 2		N	-0-		-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
11		270 N	209	-0-	-61	209 2		N	-0-		-0-
12		496 N	393	-0-	-103	393 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365					
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	775 N	70	-0-	-705	-0-		2	1	68	2	N	-0-	-0-
02	522 N	141	-0-	-381	-0-		2	1	139	2	N	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-		2	1	233	2	N	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		2	1	564	2	N	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-		2	1	257	2	N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	62	2	N	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-		2	1	265	2	N	-0-	-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2			N	-0-	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-		268	2			N	-0-	-0-
11	570 N	102	-0-	-468	-0-		102	2			N	-0-	-0-
12	558 N	126	-0-	-432	-0-		126	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255					
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	186 N	160	-0-	-26	-0-		160	2			N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-	-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-		153	2			N	-0-	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-		123	2			N	-0-	-0-
05	465 N	151	-0-	-314	-0-		151	2			N	-0-	-0-
06	270 N	140	-0-	-130	-0-		140	2			N	-0-	-0-
07	372 N	146	-0-	-226	-0-		146	2			N	-0-	-0-
08	279 N	131	-0-	-148	-0-		131	2			N	-0-	-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-		116	2			N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-		118	2			N	-0-	-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186					
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	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-	-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-		60	2			N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-	-0-
08	713 N	147	-0-	-566	-0-		147	2			N	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-	-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #:		6	RRCID ->	126859	COMPL. DATE	02/28/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6035 - 6484		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * 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-	469 2		N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
03		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-			-0-
04		360 N	266	-0-	-94	-0-	266 2		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-			-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		372 N	120	-0-	-252	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09		360 N	205	-0-	-155	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #:		7	RRCID ->	128807	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	6372	PERF. 6019 - 6228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I.		WELL #:		12	RRCID ->	131402	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5979 - 6425		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
04		630 N	572	-0-	-58	-0-	572 2		N	-0-			-0-
05		868 N	605	-0-	-263	-0-	605 2		N	-0-			-0-
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	544 2		N	-0-			-0-
07		589 N	493	-0-	-96	-0-	493 2		N	-0-			-0-
08		620 N	249	-0-	-371	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09		540 N	338	-0-	-202	-0-	338 2		N	-0-			-0-
10		496 N	359	-0-	-137	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065					
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
01	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412					
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	2	N	-0-		-0-
02	493 N	469	-0-	-24	-0-	2	1	467	2	N	-0-		-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	2	N	-0-		-0-
04	720 N	550	-0-	-170	-0-	2	1	548	2	N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	2	N	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	2	N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	N	-0-		-0-
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364					
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #:		9	RRCID -> 159291	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 6170	- 6334		
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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #:		10	RRCID -> 159600	COMPL. DATE 06/09/1996	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6014	- 6176		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #:		5	RRCID -> 160630	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6082	- 6590		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		434 N	183	-0-	-251	-0-	183 2	N	-0-		-0-
02		464 N	232	-0-	-232	-0-	232 2	N	-0-		-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2	N	-0-		-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-		-0-
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2		N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218				
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236				
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374				
M	O	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	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505 2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-			-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2		N	-0-			-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198				
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	341 N	248	-0-	-93	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420				
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	620 N	261	-0-	-359	-0-	261 2		N	-0-			-0-
02	464 N	267	-0-	-197	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	449 2		N	-0-			-0-
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	455 2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	376 2		N	-0-			-0-
10	558 N	237	-0-	-321	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294			
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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TXP, INCORPORATED		875395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294			
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	806 N	658	-0-	-148	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	505	-0-	-220	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	540	-0-	-576	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	438	-0-	-306	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	447	-0-	-303	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 4		875395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694					
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	590	-0-	-278	-0-	587	2	3 9	N	3	42
02	928 N	421	-0-	-507	-0-	421	2		N	-0-	42
03	899 N	550	-0-	-349	-0-	550	2		N	-0-	42
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2		N	-0-	42
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	42
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	474	2	1 9	N	1	43
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1 9	N	1	44
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	44
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-	44
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-	44
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-	44
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1 9	N	1	45
TOTAL GAS PROD:		7,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED PIERCE, V.I. 29		//CONT.// //CONT.//	67995 200 875395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-			-0-
06	750 N	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-			-0-
07	775 N	318	-0-	-457	-0-	318	2			N	-0-			-0-
08	744 N	355	-0-	-389	-0-	355	2			N	-0-			-0-
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-			-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VI PIERCE 29		WELL #:	3	RRCID ->	205978	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6014	-	6164
-----													
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-		-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-		-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-		-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I. 29		WELL #:	5	RRCID ->	206012	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5921	-	6084
-----													
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-
03	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-		-0-
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-		-0-
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED PIERCE, V.I. 29		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 875395		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 4		RRCID -> 206166	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6038	- 6257						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6194	- 6612						
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	142	2	6 9	N	5				158
02	232 N	109	-0-	-123	-0-	102	2	7 9	N	6				164
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	134	2	7 9	N	6				170
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	122	2	17 9	N	15	2 8			183
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	127	2	14 9	N	13				196
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	115	2	35 9	N	32	185 1			43
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1 9	N	1				44
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9	N	2				46
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6 9	N	5				51
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2 9	N	2				53
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	N	1				54
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4 9	N	4				58
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 7049	PERF. 6138	- 6720						
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-				-0-
02	261 N	115	-0-	-146	-0-	115	2		N	-0-				-0-
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-				-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-				-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306												
01		386 N	386	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
02		348 N	347	-0-	-1	347 2		N	-0-			-0-
03		403 N	367	-0-	-36	367 2		N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
05		372 N	371	-0-	-1	371 2		N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
07		372 N	368	-0-	-4	368 2		N	-0-			-0-
08		372 N	361	-0-	-11	361 2		N	-0-			-0-
09		360 N	348	-0-	-12	348 2		N	-0-			-0-
10		372 N	357	-0-	-15	357 2		N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*12		463 N	463	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,469	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY HENDERSON, EVELYN		877099		WELL #:	1	RRCID ->	032399	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	044616	COMPL. DATE	05/08/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02		145 N	134	-0-	-11	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		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
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	111	1	626 2	-0-
02	667 N	589	-0-	-78	-0-	79	1	510 2	-0-
03	806 N	613	-0-	-193	-0-	92	1	521 2	-0-
04	720 N	529	-0-	-191	-0-	72	1	457 2	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	458 2	-0-
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	78	1	448 2	-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	67	1	510 2	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	99	1	610 2	-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	94	1	522 2	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	570 2	-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	90	1	571 2	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545	
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	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	2		76
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	754	2		76
03	868 N	378	-0-	-490	-0-	378	2		76
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		76
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7 9	82
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7 9	88
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		88
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		88
09	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2		88
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2		88
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2		88
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888	
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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2		N	-0-			-0-
02		609 N	587	-0-	-22	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04		630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2		N	-0-			-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-			-0-
07		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

01		248 N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	N	-0-		-0-
02		406 N	303	-0-	-103	-0-	44	1	259	2	N	-0-		-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	2	N	-0-		-0-
04		240 N	172	-0-	-68	-0-	18	1	154	2	N	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-		-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	2	N	-0-		-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	67	1	253	2	N	-0-		-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	2	N	-0-		-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	-0-		-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	25	1	197	2	N	-0-		-0-
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	41	1	244	2	N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,131				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

01		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744				
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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-
03	713 N	480	-0-	-233	-0-	480	2		N	-0-		-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2		N	-0-		-0-
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		N	-0-		-0-
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		N	-0-		-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2		N	-0-		-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000				
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	75	1	282	2	N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	77	1	253	2	N	-0-	-0-
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	97	1	265	2	N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	89	1	293	2	N	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	N	-0-	-0-
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	70	1	222	2	N	-0-	-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	90	1	216	2	N	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	80	1	215	2	N	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	250	2	N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	72	1	276	2	N	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	N	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217				
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2		N	-0-		161
02	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2		N	-0-		161
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		161
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		161
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		161
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	161
07	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2		N	-0-		161
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2		N	-0-		161
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2		N	-0-		161
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-		161
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2		N	-0-		161
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		161

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864					
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	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-			182
02	841 N	821	-0-	-20	-0-	819	2	2	9	N	2	2 8	182
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	6		188
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-		188
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		188
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-		188
07	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-		188
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	862	2	1	9	N	1	1 8	188
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-		188
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-		188
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		188
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		188
TOTAL GAS PROD:		8,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-		-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501					
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	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-		-0-
02	841 N	817	-0-	-24	-0-	817	2			N	-0-		-0-
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-		-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-		-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		-0-
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-		-0-
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-		-0-
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-		-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	70	1	N	-0-		-0-
02	522 N	219	-0-	-303	-0-	42	1	N	-0-		-0-
03	403 N	304	-0-	-99	-0-	96	1	N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	66	1	N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	54	1	N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	73	1	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	182	1	N	-0-		158
02	1305 N	1214	-0-	-91	-0-	163	1	N	-0-		158
03	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	179	1	N	-0-		158
04	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	156	1	N	3		161
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-		161
06	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	169	1	N	-0-		161
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	159	1	N	6		167
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	169	1	N	3		170
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	172	1	N	-0-		170
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	175	1	N	3		173
11	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	154	1	N	-0-		173
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		173
TOTAL GAS PROD:		13,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	104	1	169	2	N	-0-				-0-		
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	87	1	142	2	N	-0-				-0-		
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	100	1	166	2	N	-0-				-0-		
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	95	1	167	2	N	-0-				-0-		
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	99	1	180	2	N	-0-				-0-		
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	89	1	150	2	N	-0-				-0-		
07		279 N	227	-0-	-52	-0-	81	1	146	2	N	-0-				-0-		
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	94	1	151	2	N	-0-				-0-		
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	87	1	152	2	N	-0-				-0-		
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	103	1	170	2	N	-0-				-0-		
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	99	1	143	2	N	-0-				-0-		
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,774														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	-0-				-0-		
02		174 N	96	-0-	-78	-0-	30	1	66	2	N	-0-				-0-		
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	27	1	62	2	N	-0-				-0-		
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	41	1	104	2	N	-0-				-0-		
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	-0-				-0-		
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	N	-0-				-0-		
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	37	1	67	2	N	-0-				-0-		
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	24	1	56	2	N	-0-				-0-		
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	34	1	72	2	N	-0-				-0-		
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-				-0-		
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	2	N	-0-				-0-		
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,191														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-		
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-				-0-		
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-		
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-		
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-		
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-		
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-		
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			306														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	691	-0-	-177	-0-	683 2	8 9		N	7	3 8		130
02		783 N	722	-0-	-61	-0-	722 2			N	-0-			130
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			130
04		660 N	641	-0-	-19	-0-	640 2	1 9		N	1			131
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2 9		N	2			133
06		750 N	560	-0-	-190	-0-	560 2			N	-0-			133
07		806 N	641	-0-	-165	-0-	641 2			N	-0-			133
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2			N	-0-			133
09		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2			N	-0-			133
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-			133
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-			133
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		6,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	297	-0-	-199	-0-	297 2			N	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-
04		300 N	178	-0-	-122	-0-	178 2			N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-			-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	420 2	3 9		Y	3	3 8		70
02		406 N	384	-0-	-22	-0-	384 2			Y	-0-			70
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			Y	-0-			70
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	405 2	1 9		Y	1	1 8		70
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			Y	-0-			70
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			Y	-0-			70
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9		Y	4	1 8		73
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			Y	-0-	59 1		14
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			Y	-0-			14
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2			Y	-0-			14
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			Y	-0-			14
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		4,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994							
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-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361							
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				19
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				19
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				19
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-				19
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				19
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-				19
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-				19
08	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-				19
09	480 N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-				19
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-				19
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				19
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		4,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161					
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6				155
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				155
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3				158
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	237	2	23	9	N	21				179
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3				182
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-				182
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				182
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				182
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-				182
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	N	6				188
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-				188
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				188
TOTAL GAS PROD:		2,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	N	3	3 8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07	899 N	213	-0-	-686	-0-	213	2	N	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		60
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		60
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		60
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-		60
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		60
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-		60
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		60
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-		60
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-		60
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		60
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-		60
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		2,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034				
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	527 N	282	-0-	-245	-0-	26	1	256	2	N	-0-	-0-
02	319 N	245	-0-	-74	-0-	26	1	219	2	N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	35	1	224	2	N	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	N	-0-	-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	29	1	183	2	N	-0-	-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	35	1	193	2	N	-0-	-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	2	N	-0-	-0-
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	1			N	-0-	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	2	N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502				
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	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-	-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052				
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	651 N	577	-0-	-74	-0-	196	1	381	2	N	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	198	1	389	2	N	1	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	170	1	377	2	N	-0-	-0-
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	182	1	387	2	N	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	230	1	466	2	N	-0-	-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	195	1	394	2	N	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	209	1	463	2	N	-0-	-0-
08	682 N	605	-0-	-77	-0-	197	1	408	2	N	-0-	-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	166	1	406	2	N	-0-	-0-
10	682 N	462	-0-	-220	-0-	73	1	389	2	N	-0-	-0-
11	600 N	396	-0-	-204	-0-	66	1	330	2	N	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930					
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	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2		Y	-0-			53
02	609 N	589	-0-	-20	-0-	589	2		Y	-0-			53
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2		Y	-0-			53
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			53
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			53
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		Y	-0-			53
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2 9	Y	2			55
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-	45 1		10
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			10
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			10
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		Y	-0-			10
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		6,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960					
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	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2		Y	-0-			81
02	725 N	693	-0-	-32	-0-	693	2		Y	-0-			81
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2		Y	-0-			81
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	2		Y	-0-			81
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			81
06	690 N	547	-0-	-143	-0-	547	2		Y	-0-			81
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3 9	Y	3			84
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-	68 1		16
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			16
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			16
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			16
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		7,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	422 2	10 9	N	9		131
02	464 N	362	-0-	-102	-0-	348 2	14 9	N	13		144
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	369 2	19 9	N	17	2 8	159
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	456 2	25 9	N	23		182
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	469 2	24 9	N	22		204
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	440 2	11 9	N	10	176 1	38
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	453 2	10 9	N	9		47
08	496 N	439	-0-	-57	-0-	432 2	7 9	N	6		53
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	408 2	13 9	N	12		65
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	433 2	24 9	N	22		87
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	402 2	18 9	N	16		103
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		4,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		159					

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIVERSITY 14-31		WELL #: 1		RRCID -> 098956		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-		-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MONTGOMERY 1		WELL #: 1		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
HENDERSON 23		WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965			TOTAL DEPTH 9576 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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	110 1	288 3	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	354	-0-	354	752	104 1	250 3	N	N	-0-				-0-
03		1129 N	377	-0-	-752	-0-	109 1	268 3	N	N	-0-				-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	24 1	47 3	N	N	-0-				-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	N	-0-				-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697						
01	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	217 1	682 3	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	750	-0-	750	1649	206 1	544 3	N	N	-0-				-0-
03		1800 N	836	-0-	-964	685	220 1	616 3	N	N	-0-				-0-
04		1321 N	636	-0-	-685	-0-	213 1	423 3	N	N	-0-				-0-
05		806 N	749	-0-	-57	-0-	220 1	529 3	N	N	-0-				-0-
06		810 N	681	-0-	-129	-0-	213 1	468 3	N	N	-0-				-0-
07		651 N	559	-0-	-92	-0-	221 1	338 3	N	N	-0-				-0-
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	220 1	525 3	N	N	-0-				-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	213 1	508 3	N	N	-0-				-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	220 1	512 3	N	N	-0-				-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	226 1	514 3	N	N	-0-				-0-
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	315 1	543 3	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,906				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385						
01		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3		N	N	-0-				-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	50 1	80 3	N	N	-0-				-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	54 1	121 3	N	N	-0-				-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	52 1	92 3	N	N	-0-				-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	54 1	163 3	N	N	-0-				-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	52 1	144 3	N	N	-0-				-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	55 1	91 3	N	N	-0-				-0-
08		217 N	115	-0-	-102	-0-	54 1	61 3	N	N	-0-				-0-
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	52 1	111 3	N	N	-0-				-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	54 1	139 3	N	N	-0-				-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	52 1	119 3	N	N	-0-				-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	54 1	156 3	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757		
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	465 N	81	-0-	-384	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	78	-0-	-183	-0-	77	1	3	N	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	3	N	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	3	N	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	81	1	59	3	N	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	78	1	55	3	N	-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	78	1	106	3	N	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	81	1	224	3	N	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	78	1	198	3	N	-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	3	N	-0-
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	78	1	67	3	N	-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	81	1	144	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966		
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	134	1	353	3	N	-0-
02	493 N	449	-0-	-44	-0-	132	1	317	3	N	-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	138	1	339	3	N	-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	155	1	294	3	N	-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	167	1	381	3	N	-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	167	1	413	3	N	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	170	1	385	3	N	-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	167	1	441	3	N	-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	165	1	396	3	N	-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	167	1	414	3	N	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	162	1	448	3	N	-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	167	1	364	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 7027	PERF. 6728	- 6750								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 6194	- 6756								
01	713 N	331	-0-	-382	-0-	121	1	210	3	N	-0-					-0-
02	377 N	151	-0-	-226	-0-	97	1	54	3	N	-0-					-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	78	1	282	3	N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	81	1	64	3	N	-0-					-0-
06	690 N	137	-0-	-553	-0-	78	1	59	3	N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	309	3	N	-0-					-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	3	N	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	78	1	566	3	N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	81	1	305	3	N	-0-					-0-
11	690 N	295	-0-	-395	-0-	78	1	217	3	N	-0-					-0-
12	651 N	279	-0-	-372	-0-	81	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 7126	PERF. 6173	- 6703								
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	186	1	588	3	N	-0-					-0-
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	171	1	453	3	N	-0-					-0-
03	837 N	696	-0-	-141	-0-	183	1	513	3	N	-0-					-0-
04	750 N	529	-0-	-221	-0-	177	1	352	3	N	-0-					-0-
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	183	1	440	3	N	-0-					-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	177	1	390	3	N	-0-					-0-
07	558 N	459	-0-	-99	-0-	182	1	277	3	N	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	183	1	438	3	N	-0-					-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	177	1	423	3	N	-0-					-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	183	1	427	3	N	-0-					-0-
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	164	1	372	3	N	-0-					-0-
12	620 N	239	-0-	-381	-0-	88	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) VANGUARD OPERATING, LLC MONTGOMERY 2		//CONT.// //CONT.//	67995 200 881585	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	4	RRCID -> 165853	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6038	- 6572			
M	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
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63 1	1265 3	N	-0-	-0-	-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	61 1	536 3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	65 1	662 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	757	-0-	-533	-0-	63 1	694 3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	65 1	487 3	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	494	-0-	-196	-0-	63 1	431 3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	438	-0-	-337	-0-	64 1	374 3	N	-0-	-0-	-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	65 1	640 3	N	-0-	-0-	-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	63 1	474 3	N	-0-	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	65 1	509 3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	278	-0-	-412	-0-	63 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	65 1	552 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON 23		WELL #:	5	RRCID -> 170725	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6694	- 6982			
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	183 1	479 3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	530	-0-	-108	-0-	155 1	375 3	N	-0-	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	181 1	446 3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	204 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	220 1	502 3	N	-0-	-0-	-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	205 1	507 3	N	-0-	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	217 1	493 3	N	-0-	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	220 1	580 3	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	210 1	504 3	N	-0-	-0-	-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	220 1	544 3	N	-0-	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	213 1	590 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	220 1	479 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON 23		WELL #:	7	RRCID -> 170728	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 6447	- 6752			
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	109 1	287 3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	354	-0-	-23	-0-	104 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	109 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	122 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	132 1	301 3	N	-0-	-0-	-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	132 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	132 1	299 3	N	-0-	-0-	-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	132 1	348 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	126 1	302 3	N	-0-	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	132 1	327 3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	127 1	353 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	132 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
HENDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960					
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	53	1	139	3	N	-0-		-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	56	1	134	3	N	-0-		-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	52	1	129	3	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	N	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	70	1	158	3	N	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	70	1	185	3	N	-0-		-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	69	1	167	3	N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	70	1	174	3	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	68	1	189	3	N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	70	1	153	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
HENDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534								
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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377								
01	620	N	65	-0-	-555	-0-	65	3	N	-0-						-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	N	-0-				-0-
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	64	1	688	3	N	-0-				-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	63	1	886	3	N	-0-				-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	N	-0-				-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	63	1	629	3	N	-0-				-0-
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	66	1	740	3	N	-0-				-0-
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	64	1	620	3	N	-0-				-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	63	1	704	3	N	-0-				-0-
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	64	1	597	3	N	-0-				-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	63	1	902	3	N	-0-				-0-
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	64	1	704	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748								
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	80	1	65	3	N	-0-				-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	3	N	-0-				-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	N	-0-				-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	800	3	N	-0-				-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	80	1	528	3	N	-0-				-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	78	1	486	3	N	-0-				-0-
07	899	N	137	-0-	-762	-0-	78	1	59	3	N	-0-				-0-
08	620	N	161	-0-	-459	-0-	80	1	81	3	N	-0-				-0-
09	570	N	159	-0-	-411	-0-	78	1	81	3	N	-0-				-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-				-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	3	N	-0-				-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	80	1	25	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742					
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
01	496 N	217	-0-	-279	-0-	81	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	127	-0-	-134	-0-	78	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	81	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	78	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	123	-0-	-357	-0-	78	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	85	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	523	3	N	-0-	-0-	-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	81	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	295	-0-	-275	-0-	78	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	313	-0-	-307	-0-	81	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955					
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
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	269	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) VANGUARD OPERATING, LLC MONTGOMERY 2		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 881585		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	65	1	37	3	N	-0-			-0-
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	60	1	25	3	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	65	1	135	3	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	3	N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	65	1	21	3	N	-0-			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	62	1	20	3	N	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	63	1	40	3	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	3	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	62	1	60	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	65	1	36	3	N	-0-			-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	62	1	23	3	N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	65	1	13	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732					
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	3			N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760					
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	48	1	25	3	N	-0-			-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	80	1	68	3	N	-0-			-0-
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	78	1	58	3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	3	N	-0-			-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	78	1	23	3	N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	75	1	55	3	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	80	1	105	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	78	1	57	3	N	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	3	N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	3	N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	80	1	46	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694		
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	1018	-0-	-284	-0-	984 3	34 9	N	31	180
02	1189 N	1061	-0-	-128	-0-	1026 3	5 8	N	27	34
						30 9				
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1085 3	30 9	N	27	56
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1119 3	24 9	N	22	76
05	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	995 3	28 9	N	25	97
06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	915 3	13 9	N	12	109
07	1178 N	791	-0-	-387	-0-	771 3	20 9	N	18	124
08	1023 N	654	-0-	-369	-0-	645 3	9 9	N	8	130
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	915 3	41 9	N	37	148
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050 3	25 9	N	23	168
11	630 N	381	-0-	-249	-0-	366 3	15 9	N	14	182
12	992 N	468	-0-	-524	-0-	451 3	17 9	N	15	20
TOTAL GAS PROD:		10,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		259				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681			
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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 2	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60 1	245 2	N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 2	N	-0-		-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	92 1	199 2	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548			
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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	383 2	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	59 1	241 2	N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1	353 2	N	-0-		-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	128 1	250 2	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD		WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022			
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 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	642 N	642	-0-	-0-	-0-	127 1	515 2	N	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43 1	599 2	N	-0-		-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	204 1	438 2	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WOLF CAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660											
MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	127	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593					
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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	70	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660											
COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667					
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
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	310	N	310	-0-	-0-	61	1	249	2	N	-0-		-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-		-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	97	1	208	2	N	-0-		-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	152	2			N	-0-		-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	176	2			N	-0-		-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	156	2			N	-0-		-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180					N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A					
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
01	405	N	405	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	341	N	313	-0-	-28	313	2		N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	341	N	337	-0-	-4	337	2		N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	330	N	252	-0-	-78	252	2		N	-0-			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A					
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
01	194	N	194	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			6
02	297	N	297	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			6
03	186	N	28	-0-	-158	28	2		Y	-0-			6
04	180	N	13	-0-	-167	13	2		Y	-0-			6
05	195	N	195	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			6
06	385	N	385	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			6
07	317	N	317	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			6
08	298	N	298	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			6
09	390	N	288	-0-	-102	288	2		Y	-0-			6
10	354	N	354	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			6
11	300	N	288	-0-	-12	288	2		Y	-0-			6
12	310	N	298	-0-	-12	298	2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		2,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-			-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-			-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2	N	-0-			-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			8
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			8
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			8
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-		4
02	580 N	210	-0-	-370	-0-	210	2	Y	-0-		4
03	620 N	285	-0-	-335	-0-	285	2	Y	-0-		4
04	600 N	215	-0-	-385	-0-	215	2	Y	-0-		4
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	2		6
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2	Y	-0-		6
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		6
08	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2	Y	-0-		6
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	Y	-0-		6
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2	Y	-0-		6
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-		6
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		3,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-		4
02	957 N	398	-0-	-559	-0-	398	2	Y	-0-		4
03	744 N	490	-0-	-254	-0-	490	2	Y	-0-		4
04	900 N	175	-0-	-725	-0-	175	2	Y	-0-		4
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	4		8
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	Y	1		9
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-		9
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-		9
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-		9
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-		9
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	1		10
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		10,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2	Y	-0-		42
02	232 N	42	-0-	-190	-0-	42	2	Y	-0-		42
03	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2	Y	-0-		42
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		42
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		42
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		42
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		42
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		42
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		42
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-		42
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		42
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		3,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		22
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		22
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		22
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		22
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247 2	4 9 N	4		26
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		26
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		26
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165 2	N	-0-		26
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		26
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118 2	N	-0-		26
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9 N	1		27
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70 2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		1,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116 2	Y	-0-		14
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		14
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		14
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-		14
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	599 2	17 9 Y	15		29
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	480 2	2 9 Y	2		31
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-		31
08	620	N	412	-0-	-208	-0-	412 2	Y	-0-		31
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284 2	Y	-0-		31
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336 2	Y	-0-		31
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	299 2	1 9 Y	1		32
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		4,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		18			

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28 2	Y	-0-		18
02	116	N	18	-0-	-98	-0-	18 2	Y	-0-		18
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		18
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		18
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		18
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	109 2	Y	-0-		18
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146 2	Y	-0-		18
08	248	N	110	-0-	-138	-0-	110 2	Y	-0-		18
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		18
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77 2	Y	-0-		18
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57 2	Y	-0-		18
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		1,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		Y	-0-		23
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		23
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-		23
04	420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2		Y	-0-		23
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	743 2	10 9	Y	9		32
06	660 N	373	-0-	-287	-0-	371 2	2 9	Y	2		34
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		34
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		Y	-0-		34
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		34
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		34
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476 2	2 9	Y	2		36
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
02	348 N	238	-0-	-110	-0-	238 2		N	-0-		-0-
03	465 N	232	-0-	-233	-0-	232 2		N	-0-		-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,098		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107 2		N	-0-		-0-
02	261 N	88	-0-	-173	-0-	88 2		N	-0-		-0-
03	248 N	75	-0-	-173	-0-	75 2		N	-0-		-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2		N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212 2		N	-0-		-0-
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,442		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220					
UNIVERSITY "30-35"		WELL #:		1	RRCID -> 177998	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6365 - 6450	
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		1550 N	1037	-0-	-513	-0-	1037 2		19
02		1450 N	814	-0-	-636	-0-	814 2		19
03		1364 N	819	-0-	-545	-0-	819 2		19
04		990 N	905	-0-	-85	-0-	905 2		19
05		868 N	768	-0-	-100	-0-	757 2	11 9	29
06		780 N	84	-0-	-696	-0-	83 2	1 9	30
07		930 N	89	-0-	-841	-0-	89 2		30
08		775 N	91	-0-	-684	-0-	91 2		30
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		30
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		30
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		30
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		30
TOTAL GAS PROD:			4,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		11

UNIVERSITY "30-35"		WELL #:		2	RRCID -> 178821	COMPL. DATE 08/20/2000	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6361 - 6403	
01		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2		21
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		21
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		21
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		21
05		992 N	767	-0-	-225	-0-	744 2	23 9	42
06		960 N	621	-0-	-339	-0-	609 2	12 9	53
07		961 N	484	-0-	-477	-0-	478 2	6 9	58
08		775 N	441	-0-	-334	-0-	441 2		58
09		630 N	402	-0-	-228	-0-	402 2		58
10		496 N	369	-0-	-127	-0-	369 2		58
11		420 N	316	-0-	-104	-0-	316 2		58
12		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 2		58
TOTAL GAS PROD:			7,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		37

UNIVERSITY "30-35"		WELL #:		3-L	RRCID -> 180448	COMPL. DATE 12/24/2000	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6233 - 6324	
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		-0-
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	53 2	1 9	-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		-0-
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			541				TOTAL CONDENSATE PROD:		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493				
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	620 N	314	-0-	-306	-0-	314 2		N	-0-			160
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			160
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			160
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	48 2		N	-0-			160
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			160
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			160
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			160
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	755 2		N	-0-			160
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			160
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2		N	-0-			160
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2		N	-0-			160
12	775 N	423	-0-	-352	-0-	423 2		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		6,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423				
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	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	-0-			190
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	217 2		N	-0-			190
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-			190
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 2		N	-0-			190
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			190
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			190
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			190
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			190
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-			190
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-			190
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-			190
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		2,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372				
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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
02	232 N	184	-0-	-48	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228 2	6 9	Y	5			5
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	Y	2			7
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	Y	1			8
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-			8
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			8
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			8
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		Y	-0-			8
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		2,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272				
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	831 N	831	-0-	-0-	-0-	813 2	18 9	N	16			140
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			140
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			140
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			140
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	684 2	164 9	N	149	184 1		105
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	709 2	30 9	N	27			132
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	739 2	31 9	N	28			160
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	745 2	39 9	N	35			195
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	721 2	30 9	N	27	185 1		37
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	739 2	40 9	N	36			73
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	713 2	12 9	N	11			84
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	731 2	44 9	N	40			124
TOTAL GAS PROD:		9,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		369						

YUCCA ENERGY, INC.		950335		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIERCE, VICTOR I.		WELL #: 1		RRCID -> 036466		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 6277				
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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. "104"		WELL #: 1		RRCID -> 137093		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597				
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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
02	290 N	275	-0-	-15	-0-	275 3		N	-0-			-0-
03	465 N	297	-0-	-168	-0-	297 3		N	-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
YUCCA ENERGY, INC.		//CONT.//		950335							
PIERCE, V. I. "103"		WELL #:		1	RRCID ->	152842	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6110 - 6138
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	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-			26
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	396 2	N	-0-			26
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			26
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-			26
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	N	-0-			26
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-			26
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2	N	-0-			26
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-			26
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2	N	-0-			26
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2	N	-0-			26
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-			26
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		4,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.//		67995 210	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
BEAN, VADA		WELL #:		1	RRCID ->	268470	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6106 - 6745
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	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 3	N	-0-			-0-
02	638 N	600	-0-	-38	-0-	600 3	N	-0-			-0-
03	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3	N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-			-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3	N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	597 3	N	-0-			-0-
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 3	N	-0-			-0-
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 3	N	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
HELMBING 23		//CONT.//									
HELMBING 23		WELL #:		1	RRCID ->	213018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6331 - 6900
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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	326 2	19 9	N	17		68
02	290 N	232	-0-	-58	-0-	174 2	58 9	N	53	4 8	117
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	501 2	53 9	N	48	1 8	164
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	195 2	51 9	N	46	177 1	33
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	287 2	24 9	N	22		55
06	540 N	261	-0-	-279	-0-	218 2	43 9	N	39		94
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	224 2	46 9	N	42	1 8	135
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	323 2	45 9	N	41	1 8	175
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	328 2	35 9	N	32	170 1	37
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	263 2	44 9	N	40		77
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	221 2	44 9	N	40		117
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	302 2	35 9	N	32		149
TOTAL GAS PROD:		3,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		452					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.// 67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HELBBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6304 - 6919		
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	433	-0-	-94	-0-	411 2	22 9	N	20	120 1	46
02		406 N	335	-0-	-71	-0-	309 2	26 9	N	24		70
03		403 N	213	-0-	-190	-0-	184 2	29 9	N	26	55 1	41
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	397 2	23 9	N	21	46 1	16
05		372 N	235	-0-	-137	-0-	213 2	22 9	N	20		36
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	292 2	18 9	N	16	38 1	14
07		434 N	263	-0-	-171	-0-	244 2	19 9	N	17		31
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	31 1	-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-		-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615		
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	744 2	22 9	N	20	15 1	5
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	525 2	26 9	N	24		29
03		682 N	472	-0-	-210	-0-	443 2	29 9	N	26	32 1	23
04		750 N	377	-0-	-373	-0-	354 2	23 9	N	21	33 1	11
05		589 N	343	-0-	-246	-0-	321 2	22 9	N	20		31
06		450 N	347	-0-	-103	-0-	329 2	18 9	N	16	35 1	12
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	404 2	19 9	N	17		29
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	29 1	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
UNION PACIFIC		WELL #: 69		RRCID -> 276530		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2963 - 3396		
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #:	4F	RRCID -> 151820	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 2783 - 2798
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #:	3-F	RRCID -> 153049	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH	6910	PERF. N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
WATSON RANCH		WELL #:		2705F	RRCID ->	154350	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2250 - 2264				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #:		3 F	RRCID ->	154936	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3080 - 3092				
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3	N	-0-	-0-				
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	199	3	N	-0-	-0-				
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3	N	-0-	-0-				
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-				
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-				
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-				
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-	-0-				
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-	-0-				
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3	N	-0-	-0-				
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-				
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. "6"		WELL #:		5F	RRCID ->	155353	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2859 - 2893				
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-				
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-				
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-				
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-				
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-	-0-				
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-	-0-				
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-				
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-				
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-				
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-				
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
PIERCE, J. S. "6"		WELL #:		6 F	RRCID -> 155567	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2868	- 2891		
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	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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE		WELL #:		5302 F	RRCID -> 156939	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 1914	- 2036		
01	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	3	N	-0-	-0-
02	290	N	155	-0-	-135	-0-	155	3	N	-0-	-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-	-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3	N	-0-	-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3	N	-0-	-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16"		WELL #:		10 F	RRCID -> 157198	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 3120	- 3136		
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3	N	-0-	-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK)																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
UNION PACIFIC //CONT.// 253404																
WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-				-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-		16	3		N	-0-				-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-				-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-				-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-				-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-				-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-				-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-				-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-				-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			169											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

THOMAS, J. K.																
WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461																
01		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	3		N	-0-				-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-		19	3		N	-0-				-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-				-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3		N	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-				-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-				-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	3		N	-0-				-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			241											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PIERCE, V. I. 103																
WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
UNION PACIFIC		WELL #:		32	RRCID ->	278264	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 3314 - 6527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	64		251
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	106	175 1	182
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	103		285
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	89	172 1	202
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	91	174 1	119
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	86	173 1	32
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	56		88
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	61		149
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	58	164 1	43
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	90		133
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		133
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		804			

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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	156463	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 3092 - 3121
01	620 #	492	-0-	-128	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
02	551 #	443	-0-	-108	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
03	589 #	526	-0-	-63	-0-	526 2		Y	-0-		-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
05	558 #	547	-0-	-11	-0-	547 2		Y	-0-		-0-
06	510 #	496	-0-	-14	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
08	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
09	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
11	480 #	434	-0-	-46	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		67995 450	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	157267	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	3147 - 3168
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
01		713 #	527	-0-	-186	-0-	527 2	Y	-0-			-0-
02		609 #	538	-0-	-71	-0-	538 2	Y	-0-			-0-
03		692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-			-0-
04		630 #	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-			-0-
05		652 R	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-			-0-
06		660 #	582	-0-	-78	-0-	582 2	Y	-0-			-0-
07		682 #	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-			-0-
08		682 #	647	-0-	-35	-0-	647 2	Y	-0-			-0-
09		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2	Y	-0-			-0-
10		651 #	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-			-0-
*11		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-			-0-
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,809	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	158959	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	3185 - 6612
01		1829 #	1428	-0-	-401	-0-	1428 2	Y	-0-			-0-
02		1508 #	1497	-0-	-11	-0-	1497 2	Y	-0-			-0-
03		1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	Y	-0-			-0-
04		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-		Y	-0-			-0-
05		1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-			-0-
06		1680 #	1482	-0-	-198	-0-	1482 2	Y	-0-			-0-
07		1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-			-0-
08		1736 #	1735	-0-	-1	-0-	1735 2	Y	-0-			-0-
09		1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	Y	-0-			-0-
10		1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-			-0-
11		1470 #	1454	-0-	-16	-0-	1454 2	Y	-0-			-0-
12		1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,733	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		67995 450	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MONTGOMERY A		WELL #:		310	RRCID ->	194493	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2604 - 3106
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2	Y	-0-			-0-
02		522 #	513	-0-	-9	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
03		558 #	538	-0-	-20	-0-	538 2	Y	-0-			-0-
04		510 #	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-			-0-
05		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-			-0-
06		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-			-0-
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 2	Y	-0-			-0-
08		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-			-0-
09		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-			-0-
10		589 #	547	-0-	-42	-0-	547 2	Y	-0-			-0-
11		570 #	543	-0-	-27	-0-	543 2	Y	-0-			-0-
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,488	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (CLEAR FORK 2890)				67995 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
UNION PACIFIC		WELL #:		34	RRCID ->	148261	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2892 - 3354
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (ELLENBURGER)				67995 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT					
DCP MIDSTREAM, LP				195918								
UNION PACIFIC		WELL #:		2I	RRCID ->	162803	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9152 - 9386
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (ELLENBURGER)		//CONT.//		67995 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO				855610				TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7203 - 7225			
MEADOWS "4"				WELL #: 1	RRCID -> 176568	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7203 - 7225			
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON SYSTEMS, INC.				930380					CNTY: CROCKETT				
COX, ALMA				WELL #: 1	RRCID -> 148077	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 7328 - 8221			
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (SPRABERRY)				67995 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327					CNTY: CROCKETT				
COX, L. B. SECTION 11				WELL #: 1	RRCID -> 207777	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4008 - 7372			
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	62 3	17 9	N	15			110
02		14B2 EXT	161	-0-	161	161	81 3	80 9	N	73			183
03		14B2 EXT	60	-0-	60	221	60 3		N	-0-			183
04		14B2 EXT	76	-0-	76	297	68 3	8 9	N	7	150 1		40
05		14B2 EXT	77	-0-	77	374	68 3	9 9	N	8			48
06		14B2 EXT	185	-0-	185	559	185 3		N	-0-			48
07		T. A.	231	-0-	231	790	231 3		N	-0-			48
08		14B2 EXT	233	-0-	233	1023	233 3		N	-0-			48
09		14B2 EXT	235	-0-	235	1258	235 3		N	-0-			48
10		14B2 EXT	233	-0-	233	1491	233 3		N	-0-			48
11		14B2 EXT	89	-0-	89	1580	89 3		N	-0-			48
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			1,659										TOTAL CONDENSATE PROD: 103



OZONA, EAST (ELLENBURGER)		//CONT.// 67996 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 D		RRCID -> 155972		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342	
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	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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRIEND "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 158798		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THORP, TOM TRANSPORTS, INC.		857123		RRCID -> 268193		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368	
OZONA NORTH SWD		WELL #: 1							
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, EAST (SPRABERRY)			67996 800		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
KINCAID, A. R. TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	141691	COMPL. DATE	04/03/1963	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3728 - 3748
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	270	N	270	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
09	90	N	80	-0-	-10	80	3		N	-0-		-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	357	N	357	-0-	-0-	357	3		Y	-0-		-0-
02	319	N	273	-0-	-46	273	3		Y	-0-		-0-
03	341	N	234	-0-	-107	234	3		Y	-0-		-0-
04	360	N	347	-0-	-13	347	3		Y	-0-		-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	319	3		Y	-0-		-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	294	3		Y	-0-		-0-
07	372	N	263	-0-	-109	263	3		Y	-0-		-0-
08	310	N	202	-0-	-108	202	3		Y	-0-		-0-
09	300	N	266	-0-	-34	266	3		Y	-0-		-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
12	279	N	259	-0-	-20	259	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
02	899 N	553	-0-	-346	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
03	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
07	744 N	627	-0-	-117	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
08	651 N	450	-0-	-201	-0-	450 3		Y	-0-			-0-
09	600 N	485	-0-	-115	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		Y	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #: 1		RRCID -> 132968		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335				
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	205	-0-	-229	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378				
MILLER "10"		WELL #: 1										
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			23
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			23
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		Y	-0-			23
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			23
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			23
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			23
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			23
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			23
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	4	1	197	3	Y	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	7	1	142	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	8	7 1	2
						9	9						
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
*10	248 N	247	-0-	-1	-0-	5	1	233	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		2,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A													
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	4	1	184	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	8	7 1	2
						9	9						
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	9	8 1	3
						10	9						
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	4	1	84	3	Y	2	4 1	1
						2	9						
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
*10	217 N	214	-0-	-3	-0-	4	1	201	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	4	1	178	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST "B"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	3	RRCID -> 034348	COMPL. DATE 10/20/1964	TOTAL DEPTH	8585	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1 13 9	261 3	Y 12	11 1	3
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5 1 10 9	240 3	Y 9	10 1	2
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1 15 9	258 3	Y 14	13 1	3
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 1 13 9	246 3	Y 12	12 1	3
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6 1 15 9	261 3	Y 14	13 1	4
06	210 N	117	-0-	-93	-0-	5 1 3 9	109 3	Y 3	6 1	1
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1 13 9	301 3	Y 12	10 1	3
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1 14 9	260 3	Y 13	13 1	3
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	254 3	Y 12	11 1	4
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	247 3	Y 12	13 1	3
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9	233 3	Y 11	11 1	3
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	235 3	Y 12	11 1	4
TOTAL GAS PROD:		3,120					TOTAL CONDENSATE PROD:	136		

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:	3	RRCID -> 034890	COMPL. DATE 12/17/1964	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9	365 3	Y 5	5 1	1
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	321 3	Y 5	5 1	1
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	7 1 10 9	323 3	Y 9	8 1	2
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	9 1 9 9	315 3	Y 8	8 1	2
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	7 1 11 9	344 3	Y 10	9 1	3
06	330 N	135	-0-	-195	-0-	6 1 3 9	126 3	Y 3	5 1	1
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	8 1 13 9	364 3	Y 12	10 1	3
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	8 1 14 9	332 3	Y 13	13 1	3
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6 1 13 9	311 3	Y 12	11 1	4
*10	372 N	330	-0-	-42	-0-	6 1 13 9	311 3	Y 12	13 1	3
*11	330 N	314	-0-	-16	-0-	7 1 12 9	295 3	Y 11	11 1	3
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	4 1 10 9	202 3	Y 9	9 1	3
TOTAL GAS PROD:		3,812					TOTAL CONDENSATE PROD:	109		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST 'C'		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1	RRCID -> 037535	COMPL. DATE 11/01/1965	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8 1	352 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 1	337 3	Y	13	13 1		3
						14 9						
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	9 1	401 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	11 1	386 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	9 1	398 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	365 3	Y	11	11 1		4
						12 9						
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8 1	394 3	Y	12	13 1		3
						13 9						
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	382 3	Y	13	13 1		3
						14 9						
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7 1	363 3	Y	12	11 1		4
						13 9						
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	7 1	368 3	Y	10	11 1		3
						11 9						
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9 1	357 3	Y	7	8 1		2
						8 9						
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8 1	367 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		4,728			TOTAL CONDENSATE PROD:				137			

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:	4	RRCID -> 048037	COMPL. DATE 03/13/1970	TOTAL DEPTH 6650	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	11 1	524 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	10 1	497 3	Y	9	8 1		2
						10 9						
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	12 1	527 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	14 1	481 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	10 1	490 3	Y	14	12 1		4
						15 9						
06	540 N	187	-0-	-353	-0-	8 1	176 3	Y	3	6 1		1
						3 9						
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	12 1	565 3	Y	12	10 1		3
						13 9						
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	13 1	544 3	Y	13	13 1		3
						14 9						
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10 1	526 3	Y	12	11 1		4
						13 9						
*10	558 N	501	-0-	-57	-0-	9 1	480 3	Y	11	12 1		3
						12 9						
*11	540 N	513	-0-	-27	-0-	12 1	489 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	8 1	367 3	Y	9	9 1		3
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		5,923			TOTAL CONDENSATE PROD:				117			

-----															
OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 049172			COMPL. DATE 08/11/1970			TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	629	3	Y	11	11	1	3
							12	9							
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	593	3	Y	9	10	1	2
							10	9							
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	17	15	1	4
							19	9							
04		630 N	568	-0-	-62	-0-	16	1	534	3	Y	16	16	1	4
							18	9							
05		651 N	567	-0-	-84	-0-	11	1	536	3	Y	18	17	1	5
							20	9							
06		630 N	522	-0-	-108	-0-	23	1	482	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	11	1	537	3	Y	16	17	1	4
							18	9							
08		651 N	560	-0-	-91	-0-	13	1	528	3	Y	17	17	1	4
							19	9							
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	Y	16	15	1	5
							18	9							
*10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	17	17	1	5
							19	9							
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	14	15	1	4
							15	9							
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	15	14	1	5
							17	9							
TOTAL GAS PROD:			7,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			181						

-----															
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		2	RRCID -> 049649			COMPL. DATE 01/11/1971			TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6186 -	0
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	169	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	4	1	180	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	14	12	1	4
							15	9							
06		210 N	85	-0-	-125	-0-	4	1	78	3	Y	3	6	1	1
							3	9							
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	12	10	1	3
							13	9							
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	13	13	1	3
							14	9							
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	11	10	1	4
							12	9							
*10		217 N	164	-0-	-53	-0-	3	1	153	3	Y	7	9	1	2
							8	9							
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	7	7	1	2
							8	9							
12		217 N	163	-0-	-54	-0-	3	1	153	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			2,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			111						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	17 1	775 3	Y	16	15 1				4
						18 9								
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	15 1	722 3	Y	13	14 1				3
						14 9								
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	17 1	779 3	Y	14	14 1				3
						15 9								
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	22 1	748 3	Y	16	15 1				4
						18 9								
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	17 1	788 3	Y	18	17 1				5
						20 9								
06	690 N	349	-0-	-341	-0-	16 1	327 3	Y	5	8 1				2
						6 9								
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	17 1	794 3	Y	16	14 1				4
						18 9								
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	16 1	681 3	Y	17	17 1				4
						19 9								
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13 1	650 3	Y	16	15 1				5
						18 9								
*10	713 N	687	-0-	-26	-0-	13 1	655 3	Y	17	17 1				5
						19 9								
*11	690 N	655	-0-	-35	-0-	15 1	625 3	Y	14	15 1				4
						15 9								
12	713 N	506	-0-	-207	-0-	11 1	482 3	Y	12	12 1				4
						13 9								
TOTAL GAS PROD:		8,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		174								

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
01	558 N	399	-0-	-159	-0-	8 1	378 3	Y	12	11 1				3
						13 9								
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	11 1	522 3	Y	9	10 1				2
						10 9								
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	20 1	873 3	Y	14	13 1				3
						15 9								
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	21 1	726 3	Y	12	12 1				3
						13 9								
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15 1	716 3	Y	14	13 1				4
						15 9								
06	810 N	378	-0-	-432	-0-	17 1	355 3	Y	5	7 1				2
						6 9								
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17 1	821 3	Y	16	14 1				4
						18 9								
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	16 1	692 3	Y	17	17 1				4
						19 9								
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	12 1	631 3	Y	16	15 1				5
						18 9								
*10	837 N	548	-0-	-289	-0-	10 1	519 3	Y	17	17 1				5
						19 9								
*11	690 N	524	-0-	-166	-0-	12 1	497 3	Y	14	15 1				4
						15 9								
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	13 1	569 3	Y	16	15 1				5
						18 9								
TOTAL GAS PROD:		7,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 050213		COMPL. DATE 04/02/1971			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	12	1	541	3	Y	17	17	1			4
						19	9									
02	580 N	541	-0-	-39	-0-	11	1	515	3	Y	14	15	1			3
						15	9									
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	12	1	533	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	13	1	445	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	11	1	537	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
06	540 N	255	-0-	-285	-0-	12	1	240	3	Y	3	6	1			1
						3	9									
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	Y	12	10	1			3
						13	9									
08	744 N	580	-0-	-164	-0-	13	1	553	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	537	3	Y	12	11	1			4
						13	9									
*10	682 N	561	-0-	-121	-0-	10	1	538	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
*11	570 N	536	-0-	-34	-0-	13	1	511	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
12	589 N	440	-0-	-149	-0-	9	1	421	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		6,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		143										

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 5		RRCID -> 050242		COMPL. DATE 04/16/1971			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	11	1	519	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	14	13	1			3
						15	9									
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	562	3	Y	15	14	1			4
						17	9									
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	25	1	512	3	Y	15	14	1			5
						17	9									
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	12	1	547	3	Y	16	17	1			4
						18	9									
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	13	1	545	3	Y	17	17	1			4
						19	9									
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	16	15	1			5
						18	9									
*10	589 N	569	-0-	-20	-0-	10	1	540	3	Y	17	17	1			5
						19	9									
*11	570 N	537	-0-	-33	-0-	12	1	510	3	Y	14	15	1			4
						15	9									
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	10	1	432	3	Y	16	15	1			5
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		6,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		172										

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 6		RRCID -> 050465		COMPL. DATE 05/05/1971			TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	12	1	Y	12	11	1	3
						13	9					
02	580 N	548	-0-	-32	-0-	11	1	Y	9	10	1	2
						10	9					
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	14	13	1	3
						15	9					
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	12	12	1	3
						13	9					
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	14	13	1	4
						15	9					
06	570 N	267	-0-	-303	-0-	12	1	Y	5	7	1	2
						6	9					
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	16	14	1	4
						18	9					
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	17	17	1	4
						19	9					
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	16	15	1	5
						18	9					
*10	620 N	550	-0-	-70	-0-	10	1	Y	17	17	1	5
						19	9					
*11	600 N	529	-0-	-71	-0-	12	1	Y	14	15	1	4
						15	9					
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	11	1	Y	16	15	1	5
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		6,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		162						

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 6		RRCID -> 050531		COMPL. DATE 05/26/1971			TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A			
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	6	1	Y	11	11	1	3
						12	9					
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	6	1	Y	9	10	1	2
						10	9					
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	6	1	Y	9	9	1	2
						10	9					
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	8	1	Y	8	8	1	2
						9	9					
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	10	9	1	3
						11	9					
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	13	1	Y	7	7	1	3
						8	9					
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	6	1	Y	8	9	1	2
						9	9					
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	7	1	Y	8	8	1	2
						9	9					
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	5	1	Y	8	7	1	3
						9	9					
*10	310 N	304	-0-	-6	-0-	6	1	Y	8	9	1	2
						9	9					
*11	300 N	278	-0-	-22	-0-	6	1	Y	8	8	1	2
						9	9					
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	6	1	Y	8	7	1	3
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		3,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 050674		COMPL. DATE 06/30/1971		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	13	14	1	3
						14	9							
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	18	17	1	5
						20	9							
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	20	1	417	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	10	1	439	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	450 N	328	-0-	-122	-0-	6	1	307	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
*10	496 N	488	-0-	-8	-0-	9	1	461	3	Y	16	16	1	5
						18	9							
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		5,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

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	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	4	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	118	-0-	-37	-0-	2	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	150 N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	18 1	818 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	16 1	781 3	Y	13	14 1		3
						14 9						
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	19 1	844 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	22 1	761 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	16 1	756 3	Y	18	17 1		5
						20 9						
06	780 N	633	-0-	-147	-0-	28 1	588 3	Y	15	15 1		5
						17 9						
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	13 1	632 3	Y	16	17 1		4
						18 9						
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	14 1	585 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	11 1	542 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	13 1	678 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	16 1	668 3	Y	14	15 1		4
						15 9						
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	13 1	599 3	Y	15	14 1		5
						17 9						

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

-----

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	13 1	618 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	13 1	619 3	Y	14	15 1		3
						15 9						
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	14 1	634 3	Y	18	17 1		4
						20 9						
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18 1	617 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	14 1	654 3	Y	22	20 1		6
						24 9						
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	16 1	335 3	Y	8	11 1		3
						9 9						
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	16 1	772 3	Y	20	17 1		6
						22 9						
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	17 1	696 3	Y	20	21 1		5
						22 9						
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	12 1	640 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	13 1	652 3	Y	18	20 1		5
						20 9						
*11	630 N	397	-0-	-233	-0-	9 1	379 3	Y	8	11 1		2
						9 9						
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	14 1	642 3	Y	16	13 1		5
						18 9						

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 198



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	5	RRCID -> 086155	COMPL. DATE 01/31/1980	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6176 - 6298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	15 1	710 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14 1	674 3	Y	18	18 1	4
						20 9					
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	16 1	722 3	Y	19	19 1	4
						21 9					
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	20 1	696 3	Y	16	16 1	4
						18 9					
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	15 1	723 3	Y	22	20 1	6
						24 9					
06	720 N	351	-0-	-369	-0-	16 1	328 3	Y	6	10 1	2
						7 9					
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	18 1	873 3	Y	21	17 1	6
						23 9					
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	18 1	757 3	Y	20	21 1	5
						22 9					
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	14 1	717 3	Y	21	19 1	7
						23 9					
*10	744 N	739	-0-	-5	-0-	14 1	703 3	Y	20	21 1	6
						22 9					
*11	720 N	700	-0-	-20	-0-	16 1	664 3	Y	18	19 1	5
						20 9					
12	744 N	540	-0-	-204	-0-	11 1	512 3	Y	15	15 1	5
						17 9					
TOTAL GAS PROD:		8,502			TOTAL CONDENSATE PROD:				213		

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:	6	RRCID -> 086362	COMPL. DATE 02/14/1980	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6214 - 6334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	10 1	485 3	Y	12	11 1	3
						13 9					
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10 1	490 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	12 1	524 3	Y	14	13 1	3
						15 9					
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 1	504 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	11 1	524 3	Y	14	13 1	4
						15 9					
06	480 N	241	-0-	-239	-0-	11 1	224 3	Y	5	7 1	2
						6 9					
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	624 3	Y	16	14 1	4
						18 9					
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	13 1	548 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10 1	519 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	10 1	523 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12 1	495 3	Y	14	15 1	4
						15 9					
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11 1	494 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		6,271			TOTAL CONDENSATE PROD:				162		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	7	RRCID -> 086363	COMPL. DATE 02/14/1980	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6089 - 6288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	21 1 19 9	981 3	Y	17	17 1	4
02	928 N	924	-0-	-4	-0-	18 1 15 9	891 3	Y	14	15 1	3
03	992 N	988	-0-	-4	-0-	21 1 15 9	952 3	Y	14	14 1	3
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	26 1 13 9	912 3	Y	12	12 1	3
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	20 1 20 9	936 3	Y	18	16 1	5
06	960 N	423	-0-	-537	-0-	19 1 6 9	398 3	Y	5	8 1	2
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	23 1 18 9	1079 3	Y	16	14 1	4
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	23 1 19 9	974 3	Y	17	17 1	4
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	16 1 17 9	799 3	Y	15	14 1	5
*10	992 N	895	-0-	-97	-0-	17 1 19 9	859 3	Y	17	17 1	5
*11	960 N	859	-0-	-101	-0-	20 1 15 9	824 3	Y	14	15 1	4
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	19 1 18 9	861 3	Y	16	15 1	5
TOTAL GAS PROD:		10,903			TOTAL CONDENSATE PROD:	175					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:	7	RRCID -> 086513	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 6154 - 6284			
01	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	23 1 12 9	1092 3	Y	11	11 1	3
02	1073 N	1056	-0-	-17	-0-	21 1 10 9	1025 3	Y	9	10 1	2
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	25 1 15 9	1111 3	Y	14	13 1	3
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9	1084 3	Y	12	12 1	3
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	24 1 19 9	1132 3	Y	17	15 1	5
06	1110 N	506	-0-	-604	-0-	23 1 6 9	477 3	Y	5	8 1	2
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	28 1 18 9	1321 3	Y	16	14 1	4
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	28 1 19 9	1184 3	Y	17	17 1	4
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	22 1 18 9	1133 3	Y	16	15 1	5
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	22 1 19 9	1129 3	Y	17	17 1	5
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	26 1 15 9	1070 3	Y	14	15 1	4
12	1147 N	832	-0-	-315	-0-	18 1 13 9	801 3	Y	12	12 1	4
TOTAL GAS PROD:		13,027			TOTAL CONDENSATE PROD:	160					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	22 1	1038 3	Y	10	11 1			2	
						11 9								
02	1102 N	1050	-0-	-52	-0-	21 1	1018 3	Y	10	10 1			2	
						11 9								
03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	23 1	1042 3	Y	9	9 1			2	
						10 9								
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	27 1	920 3	Y	9	9 1			2	
						10 9								
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23 1	1091 3	Y	14	12 1			4	
						15 9								
06	1050 N	535	-0-	-515	-0-	24 1	505 3	Y	5	7 1			2	
						6 9								
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	25 1	1205 3	Y	12	11 1			3	
						13 9								
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	25 1	1058 3	Y	13	13 1			3	
						14 9								
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	20 1	1030 3	Y	12	11 1			4	
						13 9								
*10	1178 N	907	-0-	-271	-0-	17 1	877 3	Y	12	13 1			3	
						13 9								
*11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	24 1	978 3	Y	11	11 1			3	
						12 9								
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	22 1	988 3	Y	12	11 1			4	
						13 9								
TOTAL GAS PROD:		12,164			TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	5 1	242 3	Y	5	6 1			1	
						6 9								
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	4 1	218 3	Y	9	8 1			2	
						10 9								
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	263 3	Y	9	9 1			2	
						10 9								
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	5 1	188 3	Y	9	9 1			2	
						10 9								
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	246 3	Y	8	8 1			2	
						9 9								
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	12 1	244 3	Y	11	9 1			4	
						12 9								
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	280 3	Y	12	13 1			3	
						13 9								
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	7 1	282 3	Y	13	13 1			3	
						14 9								
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5 1	265 3	Y	12	11 1			4	
						13 9								
*10	310 N	287	-0-	-23	-0-	5 1	269 3	Y	12	13 1			3	
						13 9								
*11	300 N	272	-0-	-28	-0-	6 1	254 3	Y	11	11 1			3	
						12 9								
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	5 1	237 3	Y	11	10 1			4	
						12 9								
TOTAL GAS PROD:		3,193			TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	803	-0-	-96	-0-	17 1	774 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	841 N	784	-0-	-57	-0-	16 1	758 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	19 1	846 3	Y	14	13 1		3
						15 9						
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	23 1	802 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	18 1	830 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
06	840 N	379	-0-	-461	-0-	17 1	356 3	Y	5	7 1		2
						6 9						
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	20 1	962 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	20 1	861 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	16 1	804 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	899 N	769	-0-	-130	-0-	14 1	736 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	870 N	728	-0-	-142	-0-	17 1	696 3	Y	14	15 1		4
						15 9						
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	16 1	715 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		9,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	991	-0-	-32	-0-	20 1	952 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
02	957 N	934	-0-	-23	-0-	18 1	896 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	21 1	952 3	Y	19	19 1		4
						21 9						
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	26 1	909 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	21 1	991 3	Y	23	21 1		6
						25 9						
06	960 N	505	-0-	-455	-0-	23 1	474 3	Y	7	11 1		2
						8 9						
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	24 1	1150 3	Y	21	17 1		6
						23 9						
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	24 1	1018 3	Y	20	21 1		5
						22 9						
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	18 1	940 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
*10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	18 1	906 3	Y	20	21 1		6
						22 9						
*11	990 N	920	-0-	-70	-0-	22 1	878 3	Y	18	19 1		5
						20 9						
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	20 1	901 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		11,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		222						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR. "B"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	4	RRCID -> 094114	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6188	-	7968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	403 N	236	-0-	-167	-0-	5 1	225 3	Y	5	5 1	1
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	6 9	196 3	Y	4	4 1	1
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	4 1	215 3	Y	3	3 1	1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	5 1	298 3	Y	4	4 1	1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3 9	278 3	Y	6	5 1	2
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	9 1	146 3	Y	2	3 1	1
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4 9	347 3	Y	7	6 1	2
08	434 N	312	-0-	-122	-0-	6 1	297 3	Y	7	7 1	2
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7 9	265 3	Y	8	7 1	3
*10	372 N	285	-0-	-87	-0-	8 9	272 3	Y	7	8 1	2
*11	300 N	228	-0-	-72	-0-	5 1	215 3	Y	7	7 1	2
12	279 N	115	-0-	-164	-0-	8 9	109 3	Y	4	5 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,001			TOTAL CONDENSATE PROD:	64					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:	8	RRCID -> 118076	COMPL. DATE 09/04/1985	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6195	-	6346	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	415 3	Y	11	11 1	3
02	435 N	312	-0-	-123	-0-	12 9	299 3	Y	6	8 1	1
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	6 1	445 3	Y	14	12 1	3
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	7 9	366 3	Y	12	12 1	3
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	10 1	420 3	Y	14	13 1	4
06	450 N	246	-0-	-204	-0-	15 9	232 3	Y	3	6 1	1
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11 1	546 3	Y	12	10 1	3
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3 9	451 3	Y	13	13 1	3
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	12 1	428 3	Y	12	11 1	4
*10	465 N	442	-0-	-23	-0-	13 9	421 3	Y	12	13 1	3
*11	450 N	422	-0-	-28	-0-	8 1	400 3	Y	11	11 1	3
12	465 N	326	-0-	-139	-0-	13 9	309 3	Y	9	9 1	3
TOTAL GAS PROD:		4,984			TOTAL CONDENSATE PROD:	129					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	10	1	468	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
02	464 N	461	-0-	-3	-0-	9	1	442	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	481	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	13	1	447	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	10	1	445	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	480 N	200	-0-	-280	-0-	9	1	185	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	524	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	12	12	1	4
						13	9							
*10	496 N	466	-0-	-30	-0-	9	1	444	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	480 N	431	-0-	-49	-0-	10	1	409	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	7	1	323	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		5,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	616	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	600 N	345	-0-	-255	-0-	15	1	324	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	759	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	610	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	600	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	628	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		7,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #:		11	RRCID -> 130951			COMPL. DATE 05/27/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	690	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	14	1	623	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	18	1	620	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	23	21	1	6
						25	9							
06	630 N	368	-0-	-262	-0-	16	1	344	3	Y	7	11	1	2
						8	9							
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	Y	21	17	1	6
						23	9							
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	725	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	633	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	780	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	681	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		8,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

-----														
KINCAID, A. R. TRUST			WELL #:		10	RRCID -> 132616			COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	1023 N	855	-0-	-168	-0-	18	1	826	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
02	957 N	911	-0-	-46	-0-	18	1	882	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	21	1	952	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	917	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	21	1	991	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	960 N	404	-0-	-556	-0-	18	1	380	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	25	1	1186	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	24	1	1008	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	19	1	994	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	20	1	1012	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	24	1	976	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
12	1054 N	811	-0-	-243	-0-	17	1	781	3	Y	12	12	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		11,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		157								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	11 1	491 3	Y	11	11 1			3
						12 9							
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10 1	490 3	Y	9	10 1			2
						10 9							
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	11 1	485 3	Y	14	13 1			3
						15 9							
04	510 N	366	-0-	-144	-0-	10 1	343 3	Y	12	12 1			3
						13 9							
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	11 1	501 3	Y	14	13 1			4
						15 9							
06	480 N	218	-0-	-262	-0-	10 1	202 3	Y	5	7 1			2
						6 9							
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11 1	542 3	Y	15	13 1			4
						17 9							
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	13 1	552 3	Y	16	16 1			4
						18 9							
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	9 1	472 3	Y	16	15 1			5
						18 9							
*10	527 N	504	-0-	-23	-0-	9 1	476 3	Y	17	17 1			5
						19 9							
*11	510 N	464	-0-	-46	-0-	11 1	438 3	Y	14	15 1			4
						15 9							
12	527 N	304	-0-	-223	-0-	6 1	281 3	Y	15	14 1			5
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		5,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		158							

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315				
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	21 1	960 3	Y	11	11 1			3
						12 9							
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	18 1	887 3	Y	13	13 1			3
						14 9							
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	21 1	957 3	Y	14	14 1			3
						15 9							
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	27 1	916 3	Y	12	12 1			3
						13 9							
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21 1	966 3	Y	18	16 1			5
						20 9							
06	930 N	494	-0-	-436	-0-	22 1	463 3	Y	8	10 1			3
						9 9							
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	24 1	1134 3	Y	15	14 1			4
						17 9							
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	23 1	983 3	Y	17	17 1			4
						19 9							
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	18 1	938 3	Y	16	15 1			5
						18 9							
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	18 1	936 3	Y	17	17 1			5
						19 9							
*11	930 N	925	-0-	-5	-0-	22 1	888 3	Y	14	15 1			4
						15 9							
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	20 1	883 3	Y	16	15 1			5
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		11,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	13	1	594	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	588	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	602	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	600 N	285	-0-	-315	-0-	13	1	269	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	748	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	11	1	586	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
*10	620 N	614	-0-	-6	-0-	11	1	590	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	600 N	586	-0-	-14	-0-	14	1	560	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	13	1	579	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		7,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	9	1	409	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	464 N	383	-0-	-81	-0-	8	1	369	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	9	1	388	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	11	1	370	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	17	1	358	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	8	1	365	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
08	527 N	402	-0-	-125	-0-	9	1	379	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	380	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	8	1	377	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		4,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C. E. JR. "C"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	2	RRCID -> 135022	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6016	-	7832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	34 1	1584 3	Y	11	11	1	3
						12 9						
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	32 1	1538 3	Y	9	10	1	2
						10 9						
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	36 1	1621 3	Y	14	13	1	3
						15 9						
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	46 1	1591 3	Y	12	12	1	3
						13 9						
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	36 1	1669 3	Y	14	13	1	4
						15 9						
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76 1	1584 3	Y	14	13	1	5
						15 9						
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	35 1	1678 3	Y	16	17	1	4
						18 9						
08	1860 X	1717	-0-	-143	-0-	39 1	1659 3	Y	17	17	1	4
						19 9						
09	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	31 1	1596 3	Y	16	15	1	5
						18 9						
*10	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	32 1	1636 3	Y	17	17	1	5
						19 9						
*11	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	37 1	1506 3	Y	14	15	1	4
						15 9						
12	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	34 1	1518 3	Y	16	15	1	5
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		19,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:	4	RRCID -> 136766	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6200	-	7967		
01	2449 N	2293	-0-	-156	-0-	48 1	2233 3	Y	11	11	1	3
						12 9						
02	2204 N	2117	-0-	-87	-0-	42 1	2065 3	Y	9	10	1	2
						10 9						
03	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	48 1	2132 3	Y	18	16	1	4
						20 9						
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	63 1	2159 3	Y	16	16	1	4
						18 9						
05	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	46 1	2128 3	Y	18	17	1	5
						20 9						
06	2130 N	2038	-0-	-92	-0-	92 1	1925 3	Y	19	17	1	7
						21 9						
07	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	43 1	2051 3	Y	20	21	1	6
						22 9						
08	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	48 1	2039 3	Y	20	21	1	5
						22 9						
09	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	38 1	1938 3	Y	21	19	1	7
						23 9						
*10	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	36 1	1842 3	Y	20	21	1	6
						22 9						
*11	2040 N	1826	-0-	-214	-0-	43 1	1763 3	Y	18	19	1	5
						20 9						
12	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	42 1	1912 3	Y	21	19	1	7
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		25,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		211						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST -D-		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2462	-0-	-18	-0-	51 1 19 9	2392 3	Y	17	17 1		4
02	2320 N	2310	-0-	-10	-0-	46 1 15 9	2249 3	Y	14	15 1		3
03	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	52 1 20 9	2338 3	Y	18	17 1		4
04	2370 N	2243	-0-	-127	-0-	63 1 18 9	2162 3	Y	16	16 1		4
05	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	49 1 20 9	2290 3	Y	18	17 1		5
06	2340 N	1893	-0-	-447	-0-	86 1 21 9	1786 3	Y	19	17 1		7
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	51 1 23 9	2395 3	Y	21	22 1		6
08	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	55 1 22 9	2301 3	Y	20	21 1		5
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	44 1 23 9	2251 3	Y	21	19 1		7
*10	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	43 1 22 9	2234 3	Y	20	21 1		6
*11	2310 N	2197	-0-	-113	-0-	52 1 20 9	2125 3	Y	18	19 1		5
12	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	48 1 23 9	2190 3	Y	21	19 1		7
TOTAL GAS PROD:		27,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

DAVIDSON, C.E. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	27 1 12 9	1248 3	Y	11	11 1		3
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9	1207 3	Y	9	10 1		2
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	29 1 15 9	1285 3	Y	14	13 1		3
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	36 1 13 9	1242 3	Y	12	12 1		3
05	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	27 1 15 9	1284 3	Y	14	13 1		4
06	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	50 1 15 9	1043 3	Y	14	13 1		5
07	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	23 1 18 9	1092 3	Y	16	17 1		4
08	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	27 1 19 9	1120 3	Y	17	17 1		4
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9	1093 3	Y	16	15 1		5
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	22 1 19 9	1115 3	Y	17	17 1		5
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	30 1 15 9	1230 3	Y	14	15 1		4
*12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30 1 18 9	1350 3	Y	16	15 1		5
TOTAL GAS PROD:		14,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST "D"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 138267	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6198	- 7951			
01	961 N	820	-0-	-141	-0-	17 1 11 9	792 3	Y	10	10 1		2
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	19 1 11 9	918 3	Y	10	10 1		2
03	961 N	808	-0-	-153	-0-	17 1 15 9	776 3	Y	14	13 1		3
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	24 1 11 9	840 3	Y	10	11 1		2
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	18 1 15 9	856 3	Y	14	12 1		4
06	780 N	377	-0-	-403	-0-	17 1 3 9	357 3	Y	3	6 1		1
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	19 1 18 9	919 3	Y	16	13 1		4
08	961 N	774	-0-	-187	-0-	17 1 19 9	738 3	Y	17	17 1		4
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	13 1 18 9	674 3	Y	16	15 1		5
*10	961 N	772	-0-	-189	-0-	14 1 17 9	741 3	Y	15	16 1		4
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9	784 3	Y	15	15 1		4
12	744 N	552	-0-	-192	-0-	12 1 10 9	530 3	Y	9	10 1		3
TOTAL GAS PROD:		9,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1	RRCID -> 138269	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6200	- 7931					
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	10 1 18 9	487 3	Y	16	15 1		4
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9	545 3	Y	13	14 1		3
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9	583 3	Y	14	14 1		3
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9	553 3	Y	16	15 1		4
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	12 1 20 9	563 3	Y	18	17 1		5
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	23 1 17 9	473 3	Y	15	15 1		5
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	11 1 10 9	542 3	Y	9	12 1		2
08	682 N	558	-0-	-124	-0-	13 1 10 9	535 3	Y	9	9 1		2
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9	491 3	Y	8	7 1		3
*10	558 N	467	-0-	-91	-0-	9 1 9 9	449 3	Y	8	9 1		2
*11	540 N	447	-0-	-93	-0-	10 1 9 9	428 3	Y	8	8 1		2
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	10 1 14 9	439 3	Y	13	11 1		4
TOTAL GAS PROD:		6,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	39	1	1803	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	43	1	1899	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	51	1	1754	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	40	1	1879	3	Y	23	20	1	6
						25	9							
06	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	81	1	1701	3	Y	19	18	1	7
						21	9							
07	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	38	1	1798	3	Y	21	22	1	6
						23	9							
08	1891 X	1804	-0-	-87	-0-	41	1	1741	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
09	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	33	1	1682	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
*10	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	33	1	1722	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
*11	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	40	1	1652	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	40	1	1801	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		21,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	13	1	588	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	11	1	545	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	12	1	551	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	540 N	242	-0-	-298	-0-	11	1	228	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	697	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	698	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	669	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		7,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13 1	593 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10 1	479 3	Y	13	14 1		3
						14 9						
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11 1	488 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	18 1	605 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	17 1	810 3	Y	18	17 1		5
						20 9						
06	480 N	313	-0-	-167	-0-	14 1	293 3	Y	5	8 1		2
						6 9						
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12 1	544 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	11 1	464 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	8 1	416 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10 1	533 3	Y	7	8 1		2
						8 9						
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14 1	566 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	11 1	477 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		6,560		TOTAL CONDENSATE PROD:					128			

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	13 1	600 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	12 1	560 3	Y	14	15 1		3
						15 9						
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	13 1	589 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	16 1	563 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13 1	601 3	Y	18	16 1		5
						20 9						
06	600 N	264	-0-	-336	-0-	12 1	246 3	Y	5	8 1		2
						6 9						
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15 1	704 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	15 1	630 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	12 1	595 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	620 N	595	-0-	-25	-0-	11 1	565 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	600 N	568	-0-	-32	-0-	13 1	540 3	Y	14	15 1		4
						15 9						
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	12 1	547 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		7,092		TOTAL CONDENSATE PROD:					176			

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9 1	409 3	Y	5	5 1			1
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	6 9	376 3	Y	5	5 1			1
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	8 1	386 3	Y	9	8 1			2
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	6 9	350 3	Y	8	8 1			2
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	9 1	362 3	Y	9	8 1			3
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	10 9	165 3	Y	3	5 1			1
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	8 1	431 3	Y	12	10 1			3
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	3 9	359 3	Y	12	12 1			3
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	9 1	336 3	Y	8	8 1			3
*10	434 N	362	-0-	-72	-0-	13 9	346 3	Y	8	9 1			2
*11	360 N	330	-0-	-30	-0-	7 1	313 3	Y	8	8 1			2
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	9 9	289 3	Y	7	7 1			2
TOTAL GAS PROD:						4,325	TOTAL CONDENSATE PROD:						94

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359				
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	11 1	508 3	Y	12	11 1			3
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	13 9	483 3	Y	9	10 1			2
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10 1	531 3	Y	14	13 1			3
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	12 1	493 3	Y	12	12 1			3
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 9	506 3	Y	14	13 1			4
06	480 N	237	-0-	-243	-0-	14 1	220 3	Y	5	7 1			2
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	11 1	622 3	Y	16	14 1			4
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	6 9	530 3	Y	17	17 1			4
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 1	505 3	Y	15	14 1			5
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18 9	505 3	Y	12	14 1			3
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13 9	487 3	Y	11	11 1			3
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12 1	494 3	Y	12	11 1			4
TOTAL GAS PROD:						6,186	TOTAL CONDENSATE PROD:						149

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR. "B"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1	RRCID -> 143077	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6279 - 7996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	23 1 9 9	1072 3	Y	8	7 1		2
02	1073 N	1031	-0-	-42	-0-	21 1 10 9	1000 3	Y	9	9 1		2
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	24 1 10 9	1082 3	Y	9	9 1		2
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	30 1 9 9	1026 3	Y	8	8 1		2
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	21 1 9 9	985 3	Y	8	8 1		2
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	48 1 9 9	992 3	Y	8	7 1		3
07	1116 N	914	-0-	-202	-0-	19 1 8 9	887 3	Y	7	8 1		2
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	25 1 9 9	1075 3	Y	8	8 1		2
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	1113 3	Y	8	7 1		3
*10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	1121 3	Y	8	9 1		2
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	26 1 9 9	1048 3	Y	8	8 1		2
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	24 1 9 9	1071 3	Y	8	7 1		3
TOTAL GAS PROD:		12,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:	6	RRCID -> 143300	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6167 - 6294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	15 1 12 9	687 3	Y	11	11 1		3
02	696 N	656	-0-	-40	-0-	13 1 10 9	633 3	Y	9	10 1		2
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	15 1 10 9	671 3	Y	9	9 1		2
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	19 1 9 9	654 3	Y	8	8 1		2
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9	695 3	Y	10	9 1		3
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1 12 9	653 3	Y	11	10 1		4
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15 1 13 9	699 3	Y	12	13 1		3
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	16 1 14 9	687 3	Y	13	13 1		3
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	13 1 13 9	661 3	Y	12	11 1		4
*10	713 N	706	-0-	-7	-0-	13 1 13 9	680 3	Y	12	13 1		3
*11	690 N	654	-0-	-36	-0-	15 1 12 9	627 3	Y	11	11 1		3
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	13 1 12 9	591 3	Y	11	10 1		4
TOTAL GAS PROD:		8,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	561	-0-	-183	-0-	11 1	532 3	Y	16	15 1		4
02	696 N	449	-0-	-247	-0-	18 9	426 3	Y	13	14 1		3
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	9 1	584 3	Y	14	14 1		3
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	14 9	459 3	Y	16	15 1		4
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	13 1	629 3	Y	18	17 1		5
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	20 9	484 3	Y	15	15 1		5
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23 1	641 3	Y	16	17 1		4
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	17 9	657 3	Y	17	17 1		4
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	14 1	584 3	Y	16	15 1		5
*10	682 N	488	-0-	-194	-0-	18 9	461 3	Y	16	17 1		4
*11	660 N	490	-0-	-170	-0-	9 1	464 3	Y	14	14 1		4
12	620 N	331	-0-	-289	-0-	11 1	316 3	Y	7	9 1		2
						15 9						
						7 1						
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		6,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	25 1	1143 3	Y	13	13 1		3
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	14 9	1082 3	Y	14	14 1		3
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	22 1	1153 3	Y	14	14 1		3
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	15 9	1109 3	Y	13	13 1		3
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	26 1	1168 3	Y	19	17 1		5
06	1050 N	553	-0-	-497	-0-	15 9	522 3	Y	5	8 1		2
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	32 1	1385 3	Y	16	14 1		4
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14 9	1205 3	Y	17	17 1		4
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	29 1	1145 3	Y	16	15 1		5
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	18 9	1116 3	Y	17	17 1		5
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	22 1	1067 3	Y	14	15 1		4
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	19 9	1097 3	Y	16	15 1		5
						26 1						
						15 9						
						24 1						
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		13,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6200 - 6340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	12 1	574 3	Y	11	11 1						3
02	609 N	553	-0-	-56	-0-	12 9										
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	11 1	532 3	Y	9	10 1						2
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	10 9										
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	13 1	566 3	Y	9	9 1						2
06	570 N	209	-0-	-361	-0-	10 9										
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	15 1	520 3	Y	9	9 1						2
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	10 9										
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	11 1	515 3	Y	14	12 1						4
*10	651 N	628	-0-	-23	-0-	15 9										
*11	630 N	592	-0-	-38	-0-	9 1	197 3	Y	3	6 1						1
12	651 N	432	-0-	-219	-0-	3 9										
						13 1	612 3	Y	12	10 1						3
						13 9										
						15 1	620 3	Y	12	12 1						3
						13 9										
						12 1	601 3	Y	12	11 1						4
						13 9										
						12 1	603 3	Y	12	13 1						3
						13 9										
						14 1	566 3	Y	11	11 1						3
						12 9										
						9 1	413 3	Y	9	9 1						3
						10 9										
TOTAL GAS PROD:		6,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		123										

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6201 - 6362						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5 1	228 3	Y	11	11 1						3
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 9										
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	4 1	207 3	Y	9	10 1						2
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 9										
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	218 3	Y	9	9 1						2
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	10 9										
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	210 3	Y	8	8 1						2
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9 9										
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5 1	220 3	Y	10	9 1						3
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	Y	2	4 1						1
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2 9										
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	5 1	251 3	Y	8	7 1						2
						9 9										
						6 1	239 3	Y	8	8 1						2
						9 9										
						5 1	238 3	Y	8	7 1						3
						9 9										
						5 1	257 3	Y	8	9 1						2
						9 9										
						6 1	228 3	Y	8	8 1						2
						9 9										
						4 1	171 3	Y	6	6 1						2
						7 9										
TOTAL GAS PROD:		2,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		95										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C. E. JR. "C"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6056 - 7828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	23 1	1047 3	Y	11	11	1		3
						12 9							
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	21 1	1040 3	Y	9	10	1		2
						10 9							
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	22 1	961 3	Y	9	9	1		2
						10 9							
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	27 1	948 3	Y	8	8	1		2
						9 9							
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	22 1	1049 3	Y	14	12	1		4
						15 9							
06	930 N	394	-0-	-536	-0-	18 1	373 3	Y	3	6	1		1
						3 9							
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	30 1	1396 3	Y	12	10	1		3
						13 9							
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	26 1	1110 3	Y	13	13	1		3
						14 9							
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	21 1	1098 3	Y	12	11	1		4
						13 9							
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	20 1	1054 3	Y	12	13	1		3
						13 9							
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	23 1	941 3	Y	11	11	1		3
						12 9							
12	961 N	698	-0-	-263	-0-	15 1	673 3	Y	9	9	1		3
						10 9							
TOTAL GAS PROD:		12,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6124 - 6300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	26 1	1219 3	Y	12	11	1		3
						13 9							
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	27 1	1292 3	Y	9	10	1		2
						10 9							
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	30 1	1346 3	Y	14	13	1		3
						15 9							
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	37 1	1276 3	Y	12	12	1		3
						13 9							
05	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	28 1	1307 3	Y	14	13	1		4
						15 9							
06	1350 N	735	-0-	-615	-0-	33 1	687 3	Y	14	13	1		5
						15 9							
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	33 1	1568 3	Y	16	17	1		4
						18 9							
08	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	34 1	1440 3	Y	17	17	1		4
						19 9							
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	27 1	1372 3	Y	16	15	1		5
						18 9							
*10	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	27 1	1380 3	Y	17	17	1		5
						19 9							
*11	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	31 1	1284 3	Y	14	15	1		4
						15 9							
12	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	27 1	1232 3	Y	15	14	1		5
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		15,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
02	609 N	596	-0-	-13	-0-	12	1	574	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	17	1	586	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	13	1	610	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	600 N	359	-0-	-241	-0-	16	1	328	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	1	587	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	651 N	608	-0-	-43	-0-	11	1	578	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	630 N	581	-0-	-49	-0-	14	1	552	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	13	1	566	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		7,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			171					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 143338		COMPL. DATE 12/05/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330					
01	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	29	1	1370	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	1392 N	1329	-0-	-63	-0-	27	1	1292	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	29	1	1289	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	34	1	1187	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
05	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	27	1	1264	3	Y	18	16	1	5
						20	9							
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	57	1	1200	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	31	1	1288	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1263	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	26	1	1362	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	32	1	1307	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		16,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			169					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6105 - 6334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	43 1	1980 3	Y	11	11	1		3
						12 9							
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	38 1	1832 3	Y	9	10	1		2
						10 9							
03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	43 1	1905 3	Y	14	13	1		3
						15 9							
04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	51 1	1765 3	Y	12	12	1		3
						13 9							
05	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	40 1	1847 3	Y	14	13	1		4
						15 9							
06	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	82 1	1703 3	Y	19	16	1		7
						21 9							
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	39 1	1830 3	Y	20	21	1		6
						22 9							
08	1984 X	1897	-0-	-87	-0-	43 1	1832 3	Y	20	21	1		5
						22 9							
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	35 1	1779 3	Y	21	19	1		7
						23 9							
*10	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	32 1	1633 3	Y	20	21	1		6
						22 9							
*11	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	40 1	1613 3	Y	18	19	1		5
						20 9							
12	1891 N	1677	-0-	-214	-0-	36 1	1618 3	Y	21	19	1		7
						23 9							
TOTAL GAS PROD:		22,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		199							

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 143348		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6186 - 6381	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C. E. JR. "C"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 4 U		RRCID -> 143642		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6047 - 6214					
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	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	41	1	1897	3	Y	12	11	1	3	
						13	9								
02	1856 N	1796	-0-	-60	-0-	36	1	1750	3	Y	9	10	1	2	
						10	9								
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	3	Y	14	13	1	3	
						15	9								
04	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	52	1	1775	3	Y	12	12	1	3	
						13	9								
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	40	1	1860	3	Y	14	13	1	4	
						15	9								
06	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	81	1	1689	3	Y	14	13	1	5	
						15	9								
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	3	Y	16	17	1	4	
						18	9								
08	2139 X	1921	-0-	-218	-0-	44	1	1858	3	Y	17	17	1	4	
						19	9								
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	35	1	1817	3	Y	16	15	1	5	
						18	9								
*10	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	36	1	1847	3	Y	17	17	1	5	
						19	9								
*11	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	43	1	1773	3	Y	14	15	1	4	
						15	9								
12	1922 N	1617	-0-	-305	-0-	35	1	1564	3	Y	16	15	1	5	
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		22,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		171									

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143658		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6192 - 8036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	48	1	2230	3	Y	16	15	1	4	
						18	9								
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	43	1	2090	3	Y	13	14	1	3	
						14	9								
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	49	1	2201	3	Y	14	14	1	3	
						15	9								
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	Y	19	18	1	4	
						21	9								
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	47	1	2175	3	Y	23	21	1	6	
						25	9								
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	3	Y	19	18	1	7	
						21	9								
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	45	1	2138	3	Y	21	22	1	6	
						23	9								
08	2139 X	2123	-0-	-16	-0-	49	1	2052	3	Y	20	21	1	5	
						22	9								
09	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	38	1	1941	3	Y	21	19	1	7	
						23	9								
*10	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	37	1	1910	3	Y	20	21	1	6	
						22	9								
*11	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	47	1	1908	3	Y	18	19	1	5	
						20	9								
12	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	43	1	1960	3	Y	21	19	1	7	
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		25,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		225									

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.// 67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		//CONT.// 148113													
		WELL #: 16	RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6185 - 6345						
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	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	5	5	1	1	
						6	9								
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	5	5	1	1	
						6	9								
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	9	8	1	2	
						10	9								
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	8	8	1	2	
						9	9								
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	10	9	1	3	
						11	9								
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	9	1	182	3	Y	3	5	1	1	
						3	9								
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	443	3	Y	12	10	1	3	
						13	9								
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	13	13	1	3	
						14	9								
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	360	3	Y	12	11	1	4	
						13	9								
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	12	13	1	3	
						13	9								
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	11	11	1	3	
						12	9								
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	6	1	255	3	Y	9	9	1	3	
						10	9								
TOTAL GAS PROD:		4,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	24	1	1129	3	Y	16	16	1	4	
						18	9								
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	21	1	1042	3	Y	14	15	1	3	
						15	9								
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1130	3	Y	18	17	1	4	
						20	9								
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	3	Y	16	16	1	4	
						18	9								
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	3	Y	18	17	1	5	
						20	9								
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	Y	15	15	1	5	
						17	9								
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	3	Y	16	17	1	4	
						18	9								
08	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	26	1	1093	3	Y	17	17	1	4	
						19	9								
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	21	1	1067	3	Y	16	15	1	5	
						18	9								
*10	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	21	1	1083	3	Y	17	17	1	5	
						19	9								
*11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	25	1	1034	3	Y	14	15	1	4	
						15	9								
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	24	1	1070	3	Y	16	15	1	5	
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		13,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		193									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	20 1	931 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	18 1	895 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	23 1	1008 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	28 1	953 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	25 1	1183 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	52 1	1093 3	Y	7	6 1		2
						8 9						
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	25 1	1179 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	27 1	1128 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	22 1	1115 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	21 1	1105 3	Y	7	8 1		2
						8 9						
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	27 1	1117 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26 1	1165 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		13,274				TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

01	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	50 1	2345 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
02	2320 N	2287	-0-	-33	-0-	46 1	2221 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	57 1	2552 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	67 1	2296 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	54 1	2539 3	Y	23	21 1		6
						25 9						
06	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	108 1	2252 3	Y	19	18 1		7
						21 9						
07	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	50 1	2369 3	Y	21	22 1		6
						23 9						
08	2573 X	2368	-0-	-205	-0-	54 1	2292 3	Y	20	21 1		5
						22 9						
09	2370 N	2291	-0-	-79	-0-	43 1	2225 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
*10	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	44 1	2286 3	Y	20	21 1		6
						22 9						
*11	2280 N	2225	-0-	-55	-0-	53 1	2152 3	Y	18	19 1		5
						20 9						
12	2356 N	2289	-0-	-67	-0-	49 1	2217 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		28,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			234			



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	5	1	162	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	240 N	97	-0-	-143	-0-	4	1	90	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*11	240 N	238	-0-	-2	-0-	6	1	228	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	4	1	171	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		2,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	8	1	394	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	464 N	372	-0-	-92	-0-	7	1	355	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	9	1	380	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	10	1	352	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	8	1	360	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	416	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	496 N	400	-0-	-96	-0-	9	1	377	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
*10	434 N	425	-0-	-9	-0-	8	1	404	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	390 N	375	-0-	-15	-0-	9	1	354	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	6	1	270	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		4,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

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 #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993													TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6054 - 6234			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	12 1	562 3	Y	12	11 1					3			
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	13 9	529 3	Y	9	10 1					2			
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	11 1	577 3	Y	14	13 1					3			
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10 9	566 3	Y	12	12 1					3			
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	13 1	594 3	Y	14	13 1					4			
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	15 9	538 3	Y	14	13 1					5			
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	26 1	579 3	Y	16	17 1					4			
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	18 9	572 3	Y	17	17 1					4			
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	14 1	559 3	Y	16	15 1					5			
*10	620 N	603	-0-	-17	-0-	19 9	573 3	Y	17	17 1					5			
*11	600 N	572	-0-	-28	-0-	11 1	544 3	Y	14	15 1					4			
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	13 1	554 3	Y	16	15 1					5			
TOTAL GAS PROD:						7,099	TOTAL CONDENSATE PROD:						171					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993													TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6167 - 6380			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7 1	324 3	Y	16	16 1					4			
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18 9	387 3	Y	13	14 1					3			
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	8 1	392 3	Y	14	14 1					3			
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 9	295 3	Y	12	12 1					3			
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9 1	300 3	Y	8	9 1					2			
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	15 9	151 3	Y	4	5 1					1			
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	6 1	515 3	Y	12	10 1					3			
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9 9	455 3	Y	13	13 1					3			
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7 1	390 3	Y	12	11 1					4			
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	4 9	285 3	Y	12	13 1					3			
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11 1	469 3	Y	11	11 1					3			
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13 9	338 3	Y	9	9 1					3			
TOTAL GAS PROD:						4,550	TOTAL CONDENSATE PROD:						136					

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A.R. TRUST 'D'		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	18	RRCID -> 147558	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH	6479	PERF. 6090	-	6254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	19 1 11 9	903 3	Y	10	10 1	2
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	18 1 11 9	896 3	Y	10	10 1	2
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18 1 15 9	814 3	Y	14	13 1	3
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9	814 3	Y	12	12 1	3
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	20 1 15 9	932 3	Y	14	13 1	4
06	720 N	410	-0-	-310	-0-	18 1 6 9	386 3	Y	5	7 1	2
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	22 1 18 9	1042 3	Y	16	14 1	4
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	19 1 18 9	811 3	Y	16	16 1	4
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9	821 3	Y	16	15 1	5
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	16 1 19 9	844 3	Y	17	17 1	5
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	19 1 15 9	783 3	Y	14	15 1	4
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	18 1 17 9	805 3	Y	15	14 1	5
TOTAL GAS PROD:		10,254									
						TOTAL CONDENSATE PROD:	159				

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #:	19	RRCID -> 147559	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6034	-	6255	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	12 1 14 9	579 3	Y	13	13 1	3
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9	540 3	Y	14	14 1	3
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9	582 3	Y	14	14 1	3
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	17 1 14 9	569 3	Y	13	13 1	3
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13 1 21 9	605 3	Y	19	17 1	5
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	13 1 6 9	263 3	Y	5	8 1	2
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9	732 3	Y	16	14 1	4
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	15 1 19 9	640 3	Y	17	17 1	4
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	12 1 18 9	604 3	Y	16	15 1	5
*10	589 N	574	-0-	-15	-0-	11 1 19 9	544 3	Y	17	17 1	5
*11	570 N	555	-0-	-15	-0-	13 1 15 9	527 3	Y	14	15 1	4
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	12 1 17 9	521 3	Y	15	14 1	5
TOTAL GAS PROD:		7,054									
						TOTAL CONDENSATE PROD:	173				

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 #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994													TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6150 -	6346
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11 1	525 3	Y	5	5	1	1				
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	6 9	484 3	Y	5	5	1	1				
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	10 1	502 3	Y	9	8	1	2				
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	6 9	467 3	Y	8	8	1	2				
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14 1	477 3	Y	10	9	1	3				
06	480 N	217	-0-	-263	-0-	9 9	204 3	Y	3	5	1	1				
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10 1	580 3	Y	12	10	1	3				
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11 9	488 3	Y	13	13	1	3				
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12 1	454 3	Y	12	11	1	4				
*10	496 N	477	-0-	-19	-0-	13 9	455 3	Y	12	13	1	3				
*11	480 N	454	-0-	-26	-0-	9 1	431 3	Y	11	11	1	3				
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	11 1	434 3	Y	12	11	1	4				
						12 9										
						10 1										
						13 9										
TOTAL GAS PROD:		5,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		112										

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994													TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6117 -	6314
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	10 1	449 3	Y	11	11	1	3				
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	12 9	431 3	Y	9	10	1	2				
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	9 1	464 3	Y	9	9	1	2				
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10 9	441 3	Y	8	8	1	2				
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	10 1	448 3	Y	10	9	1	3				
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	11 9	404 3	Y	11	10	1	4				
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19 1	462 3	Y	12	13	1	3				
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	12 9	467 3	Y	13	13	1	3				
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	10 1	390 3	Y	12	11	1	4				
*10	496 N	474	-0-	-22	-0-	13 9	452 3	Y	12	13	1	3				
*11	480 N	426	-0-	-54	-0-	9 1	404 3	Y	11	11	1	3				
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	10 1	395 3	Y	12	11	1	4				
						12 9										
						9 1										
						13 9										
TOTAL GAS PROD:		5,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		130										

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A.R. TRUST 'D'		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	23	RRCID -> 149671	COMPL. DATE 05/08/1994	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 6222	-	6407	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1 13 9	141 3	Y	12	12 1	3
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1 14 9	126 3	Y	13	13 1	3
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1 15 9	121 3	Y	14	14 1	3
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	2 1 11 9	72 3	Y	10	11 1	2
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	3 1 25 9	154 3	Y	23	19 1	6
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1 21 9	133 3	Y	19	18 1	7
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1 11 9	97 3	Y	10	14 1	3
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1 13 9	151 3	Y	12	12 1	3
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 1 13 9	133 3	Y	12	11 1	4
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 1 13 9	132 3	Y	12	13 1	3
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1 12 9	131 3	Y	11	11 1	3
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3 1 13 9	128 3	Y	12	11 1	4
TOTAL GAS PROD:		1,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		160					

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #:	21	RRCID -> 149966	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6134	-	6330	
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	16 1 13 9	760 3	Y	12	11 1	3
02	754 N	725	-0-	-29	-0-	14 1 10 9	701 3	Y	9	10 1	2
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	16 1 15 9	731 3	Y	14	13 1	3
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	22 1 13 9	745 3	Y	12	12 1	3
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9	757 3	Y	14	13 1	4
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	32 1 15 9	663 3	Y	14	13 1	5
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	17 1 18 9	781 3	Y	16	17 1	4
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	18 1 19 9	753 3	Y	17	17 1	4
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14 1 18 9	737 3	Y	16	15 1	5
*10	806 N	780	-0-	-26	-0-	14 1 19 9	747 3	Y	17	17 1	5
*11	750 N	722	-0-	-28	-0-	17 1 15 9	690 3	Y	14	15 1	4
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	16 1 18 9	727 3	Y	16	15 1	5
TOTAL GAS PROD:		9,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		171					

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 #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	349 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	6 1	316 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	8 1	344 3	Y	14	13 1		3
						15 9						
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	10 1	328 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7 1	348 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	15 1	319 3	Y	14	13 1		5
						15 9						
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	7 1	346 3	Y	16	17 1		4
						18 9						
08	372 N	161	-0-	-211	-0-	4 1	148 3	Y	8	10 1		2
						9 9						
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	4 1	184 3	Y	12	10 1		4
						13 9						
*10	372 N	223	-0-	-149	-0-	4 1	209 3	Y	9	10 1		3
						10 9						
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 1	232 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	223 3	Y	12	11 1		4
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		3,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	21 1	993 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	986 N	979	-0-	-7	-0-	20 1	949 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	22 1	980 3	Y	14	13 1		3
						15 9						
04	990 N	926	-0-	-64	-0-	26 1	887 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	1054 N	904	-0-	-150	-0-	19 1	870 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
06	990 N	236	-0-	-754	-0-	10 1	219 3	Y	6	8 1		2
						7 9						
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	20 1	959 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	25 1	1056 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	19 1	973 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	992 N	896	-0-	-96	-0-	17 1	860 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	1050 N	315	-0-	-735	-0-	7 1	300 3	Y	7	10 1		2
						8 9						
12	1054 N	606	-0-	-448	-0-	13 1	586 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		10,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			145			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994													TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6176 - 6354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	465 N	464	-0-	-1	-0-	10	1	442	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	8	1	407	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	10	1	426	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	11	1	383	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	9	1	423	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	17	1	361	3	Y	11	11	1			4
						12	9									
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	10	1	422	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	8	1	410	3	Y	12	11	1			4
						13	9									
*10	434 N	425	-0-	-9	-0-	8	1	404	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
*11	420 N	415	-0-	-5	-0-	10	1	393	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	9	1	398	3	Y	12	11	1			4
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		147										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	273	-0-	-316	-0-	6	1	261	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
02	551 N	371	-0-	-180	-0-	7	1	354	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	9	1	424	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	420 N	87	-0-	-333	-0-	4	1	81	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	8	1	377	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*11	570 N	466	-0-	-104	-0-	11	1	446	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	7	1	306	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		4,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		88										

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 #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428			
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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	17 1	788 3	Y	17	17 1	4
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	19 9	737 3	Y	14	15 1	3
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	15 1	773 3	Y	18	17 1	4
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	17 1	697 3	Y	16	16 1	4
05	775 N	753	-0-	-22	-0-	20 9	718 3	Y	18	17 1	5
06	750 N	314	-0-	-436	-0-	18 9	293 3	Y	6	9 1	2
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14 1	829 3	Y	21	17 1	6
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	7 9	754 3	Y	19	20 1	5
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	18 1	691 3	Y	16	16 1	5
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	23 9	764 3	Y	17	17 1	5
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	15 1	770 3	Y	14	15 1	4
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	19 9	783 3	Y	16	15 1	5
TOTAL GAS PROD:			9,008	TOTAL CONDENSATE PROD:			192				



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6220 - 8082			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	30	1	1380	3	Y	11	11 1	3
						12	9						
02	1537 N	899	-0-	-638	-0-	18	1	872	3	Y	8	9 1	2
						9	9						
03	1643 N	1087	-0-	-556	-0-	24	1	1053	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	1380 N	927	-0-	-453	-0-	26	1	892	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	21	1	958	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	43	1	887	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
07	961 N	739	-0-	-222	-0-	15	1	716	3	Y	7	8 1	2
						8	9						
08	1705 N	737	-0-	-968	-0-	17	1	711	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	930 N	474	-0-	-456	-0-	9	1	457	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
*10	744 N	718	-0-	-26	-0-	13	1	696	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*11	720 N	653	-0-	-67	-0-	15	1	629	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		10,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6310 - 6340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	701	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	692	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	19	1	665	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	15	1	720	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	31	1	648	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	16	1	696	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
*10	744 N	735	-0-	-9	-0-	14	1	712	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	692	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	16	1	714	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		8,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

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 #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	5 1	243 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	5 1	243 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6 1	271 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	262 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6 1	279 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	5 1	111 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	298 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	6 1	248 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5 1	259 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	279 N	262	-0-	-17	-0-	5 1	248 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*11	240 N	208	-0-	-32	-0-	5 1	194 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	4 1	193 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		3,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	10 1	488 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10 1	465 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	11 1	511 3	Y	14	13 1		3
						15 9						
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	14 1	492 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11 1	504 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	479 3	Y	14	13 1		5
						15 9						
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11 1	532 3	Y	16	17 1		4
						18 9						
08	744 N	544	-0-	-200	-0-	12 1	513 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10 1	503 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	11 1	573 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	14 1	556 3	Y	10	12 1		3
						11 9						
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13 1	565 3	Y	8	8 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		6,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6168 - 7948			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	37	1	1733	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
02	1711 N	1663	-0-	-48	-0-	33	1	1620	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
03	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	39	1	1727	3	Y	14	13	1			3
						15	9									
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	48	1	1650	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	37	1	1728	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
06	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	75	1	1560	3	Y	19	16	1			7
						21	9									
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1716	3	Y	20	21	1			6
						22	9									
08	1767 X	1708	-0-	-59	-0-	39	1	1647	3	Y	20	21	1			5
						22	9									
09	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	31	1	1588	3	Y	21	19	1			7
						23	9									
*10	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	32	1	1640	3	Y	20	21	1			6
						22	9									
*11	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	39	1	1583	3	Y	18	19	1			5
						20	9									
12	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	36	1	1626	3	Y	21	19	1			7
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		20,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	7	1	340	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	431	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	495	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	450 N	245	-0-	-205	-0-	11	1	232	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*10	465 N	448	-0-	-17	-0-	8	1	436	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*11	450 N	420	-0-	-30	-0-	10	1	406	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	8	1	364	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		5,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	18	1	825	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	15	1	726	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	23	1	796	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	14	12	1	4
						15	9							
06	810 N	454	-0-	-356	-0-	21	1	430	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	20	1	863	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
*10	868 N	836	-0-	-32	-0-	16	1	807	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	840 N	810	-0-	-30	-0-	19	1	779	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	868 N	814	-0-	-54	-0-	17	1	784	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		9,828			TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328														
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	10	1	458	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	440	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	13	1	463	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	489	3	Y	18	17	1	5
						20	9							
06	480 N	223	-0-	-257	-0-	10	1	207	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	534	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	540 N	532	-0-	-8	-0-	12	1	505	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	9	1	412	3	Y	12	12	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		5,969			TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST 'C'		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	17	1	789	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	16	1	762	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	18	1	815	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	22	1	763	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	17	1	796	3	Y	18	16	1	5
						20	9							
06	810 N	352	-0-	-458	-0-	16	1	330	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	20	1	941	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	19	1	811	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	868 N	798	-0-	-70	-0-	15	1	764	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	20	1	796	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	808	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		9,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		159								

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	483	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	460	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	8	1	167	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	503	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	6	1	278	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		5,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	12 1	571 3	Y	8	7 1		2
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	9 9	538 3	Y	9	9 1		2
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	11 1	565 3	Y	9	9 1		2
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	10 9	489 3	Y	9	9 1		2
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	13 1	544 3	Y	14	12 1		4
06	570 N	246	-0-	-324	-0-	10 9	232 3	Y	3	6 1		1
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12 1	617 3	Y	12	10 1		3
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	15 9	587 3	Y	13	13 1		3
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	14 1	555 3	Y	12	11 1		4
*10	651 N	609	-0-	-42	-0-	14 9	585 3	Y	12	13 1		3
*11	600 N	587	-0-	-13	-0-	11 1	561 3	Y	11	11 1		3
12	589 N	442	-0-	-147	-0-	13 9	423 3	Y	9	9 1		3
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		6,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			121			

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

01	403 N	394	-0-	-9	-0-	8 1	373 3	Y	12	12 1		3
02	377 N	352	-0-	-25	-0-	13 9	331 3	Y	13	13 1		3
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	7 1	406 3	Y	14	14 1		3
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14 9	384 3	Y	13	13 1		3
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9 1	372 3	Y	19	17 1		5
06	390 N	162	-0-	-228	-0-	11 1	149 3	Y	5	8 1		2
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14 9	473 3	Y	16	14 1		4
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	8 1	338 3	Y	17	17 1		4
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 9	351 3	Y	15	14 1		5
*10	403 N	377	-0-	-26	-0-	7 1	357 3	Y	12	14 1		3
*11	360 N	344	-0-	-16	-0-	13 9	324 3	Y	11	11 1		3
12	403 N	255	-0-	-148	-0-	8 1	240 3	Y	9	9 1		3
						12 9						
						5 1						
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		4,365				TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997													TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6120	-	6284
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	13	1	612	3	Y	14	12	1			3	
						15	9										
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	Y	14	14	1			3	
						15	9										
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	14	1	620	3	Y	14	14	1			3	
						15	9										
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	17	1	591	3	Y	16	15	1			4	
						18	9										
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	18	17	1			5	
						20	9										
06	630 N	329	-0-	-301	-0-	15	1	308	3	Y	5	8	1			2	
						6	9										
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	12	11	1			3	
						13	9										
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	15	1	645	3	Y	13	13	1			3	
						14	9										
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	12	11	1			4	
						13	9										
*10	682 N	654	-0-	-28	-0-	12	1	629	3	Y	12	13	1			3	
						13	9										
*11	660 N	619	-0-	-41	-0-	15	1	592	3	Y	11	11	1			3	
						12	9										
12	651 N	612	-0-	-39	-0-	13	1	587	3	Y	11	10	1			4	
						12	9										
TOTAL GAS PROD:		7,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		152											

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	9	1	399	3	Y	5	5	1			1	
						6	9										
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	Y	5	5	1			1	
						6	9										
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	9	8	1			2	
						10	9										
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	376	3	Y	8	8	1			2	
						9	9										
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	10	9	1			3	
						11	9										
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	10	1	214	3	Y	3	5	1			1	
						3	9										
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	563	3	Y	12	10	1			3	
						13	9										
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	463	3	Y	13	13	1			3	
						14	9										
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	438	3	Y	12	11	1			4	
						13	9										
*10	465 N	454	-0-	-11	-0-	8	1	433	3	Y	12	13	1			3	
						13	9										
*11	450 N	430	-0-	-20	-0-	10	1	408	3	Y	11	11	1			3	
						12	9										
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	9	1	417	3	Y	12	11	1			4	
						13	9										
TOTAL GAS PROD:		5,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		112											

-----															
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 #:		30	RRCID -> 165455			COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6166	-	6327
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	7 1	324 3	7 9		Y	6	6 1			1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7 1	330 3	11 9		Y	10	9 1			2
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8 1	356 3	10 9		Y	9	9 1			2
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	343 3	10 9		Y	9	9 1			2
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 1	368 3	15 9		Y	14	12 1			4
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	3 1	71 3	2 9		Y	2	5 1			1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	8 1	395 3	13 9		Y	12	10 1			3
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9 1	366 3	14 9		Y	13	13 1			3
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1	319 3	6 9		Y	12	11 1			4
*10	341 N	329	-0-	-12	-0-	6 1	310 3	13 9		Y	12	13 1			3
*11	330 N	306	-0-	-24	-0-	7 1	287 3	12 9		Y	11	11 1			3
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	6 1	277 3	13 9		Y	12	11 1			4
TOTAL GAS PROD:		3,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		122									

-----															
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID -> 165456			COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6180	-	6342
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6 1	259 3	12 9		Y	11	11 1			3
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	5 1	261 3	10 9		Y	9	10 1			2
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	269 3	10 9		Y	9	9 1			2
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 1	235 3	13 9		Y	12	11 1			3
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	15 9		Y	14	13 1			4
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	5 1	102 3	3 9		Y	3	6 1			1
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	6 1	303 3	6 9		Y	5	5 1			1
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5 1	221 3	4 9		Y	4	4 1			1
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	7 9		Y	6	5 1			2
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	214 3	9 9		Y	8	8 1			2
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	194 3	9 9		Y	8	8 1			2
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	3 1	148 3	7 9		Y	6	6 1			2
TOTAL GAS PROD:		2,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		95									



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 165457		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6184 - 6344				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	4	1	201	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	247	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	14	12	1	4
						15	9							
06	240 N	79	-0-	-161	-0-	3	1	73	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	228	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		2,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	8	1	373	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	376	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	8	1	373	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
06	420 N	180	-0-	-240	-0-	8	1	168	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	469	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*10	434 N	418	-0-	-16	-0-	8	1	401	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*11	420 N	376	-0-	-44	-0-	9	1	358	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
12	434 N	243	-0-	-191	-0-	5	1	231	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		4,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11 1	515 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	9 1	436 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	11 1	469 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	13 1	444 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	10 1	456 3	Y	19	17 1	5
						21 9					
06	480 N	190	-0-	-290	-0-	8 1	176 3	Y	5	8 1	2
						6 9					
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	12 1	570 3	Y	16	14 1	4
						18 9					
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13 1	528 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9 1	467 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
*10	558 N	487	-0-	-71	-0-	9 1	459 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	540 N	426	-0-	-114	-0-	10 1	401 3	Y	14	15 1	4
						15 9					
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 1	470 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		5,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		174					

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031		
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	16 1	725 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	16 1	786 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	19 1	865 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	22 1	772 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	16 1	736 3	Y	19	17 1	5
						21 9					
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	31 1	642 3	Y	15	15 1	5
						17 9					
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	15 1	687 3	Y	16	17 1	4
						18 9					
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	16 1	683 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	12 1	635 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
*10	713 N	682	-0-	-31	-0-	13 1	651 3	Y	16	17 1	4
						18 9					
*11	690 N	608	-0-	-82	-0-	14 1	577 3	Y	15	15 1	4
						17 9					
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	12 1	560 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		8,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		184					

-----															
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		713 N	677	-0-	-36	-0-	14	1	649	3	Y	13	13	1	3
							14	9							
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
03		713 N	710	-0-	-3	-0-	15	1	680	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	710	3	Y	13	13	1	3
							14	9							
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	752	3	Y	19	17	1	5
							21	9							
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	755	3	Y	16	17	1	4
							18	9							
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	18	1	763	3	Y	17	17	1	4
							19	9							
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	16	15	1	5
							18	9							
*10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	14	1	720	3	Y	15	16	1	4
							17	9							
*11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	755	3	Y	15	15	1	4
							17	9							
*12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	Y	16	15	1	5
							18	9							
TOTAL GAS PROD:			8,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			183						

-----															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	7	1	327	3	Y	9	8	1	2
							10	9							
02		348 N	324	-0-	-24	-0-	6	1	308	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	7	1	319	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	8	1	277	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
05		341 N	273	-0-	-68	-0-	5	1	257	3	Y	10	9	1	3
							11	9							
06		330 N	273	-0-	-57	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	1	3
							8	9							
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	7	1	311	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
*10		341 N	309	-0-	-32	-0-	6	1	294	3	Y	8	9	1	2
							9	9							
*11		330 N	309	-0-	-21	-0-	7	1	293	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
12		310 N	197	-0-	-113	-0-	4	1	187	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
TOTAL GAS PROD:			3,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			97						

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 #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	10 1	448 3	Y	12	11 1	3	
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	13 9	429 3	Y	9	10 1	2	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9 1	464 3	Y	14	13 1	3	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	10 1	454 3	Y	12	12 1	3	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15 9	476 3	Y	14	13 1	4	
06	480 N	244	-0-	-236	-0-	13 1	230 3	Y	3	6 1	1	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13 9	584 3	Y	12	10 1	3	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	12 1	477 3	Y	13	13 1	3	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13 9	440 3	Y	12	11 1	4	
*10	496 N	475	-0-	-21	-0-	9 1	453 3	Y	12	13 1	3	
*11	480 N	456	-0-	-24	-0-	13 9	433 3	Y	11	11 1	3	
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	11 1	436 3	Y	12	11 1	4	
						12 9						
						10 1						
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		5,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	21 1	969 3	Y	16	15 1	4	
02	957 N	901	-0-	-56	-0-	18 9	869 3	Y	13	14 1	3	
03	992 N	706	-0-	-286	-0-	18 1	680 3	Y	10	11 1	2	
04	990 N	863	-0-	-127	-0-	14 9	821 3	Y	16	14 1	4	
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	15 1	829 3	Y	18	17 1	5	
06	690 N	418	-0-	-272	-0-	11 9	393 3	Y	5	8 1	2	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	24 1	972 3	Y	16	14 1	4	
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	18 9	987 3	Y	17	17 1	4	
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	23 1	995 3	Y	16	15 1	5	
*10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	19 9	982 3	Y	17	17 1	5	
*11	990 N	863	-0-	-127	-0-	19 1	828 3	Y	14	15 1	4	
12	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	20 1	969 3	Y	16	15 1	5	
						15 9						
						21 1						
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		10,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C. E. JR. "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	11 1	497 3	Y	12	11 1	3
						13 9					
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	9 1	462 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11 1	510 3	Y	14	13 1	3
						15 9					
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	13 1	462 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	11 1	496 3	Y	14	13 1	4
						15 9					
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	22 1	459 3	Y	11	11 1	4
						12 9					
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	10 1	465 3	Y	12	13 1	3
						13 9					
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	11 1	463 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10 1	504 3	Y	12	11 1	4
						13 9					
*10	496 N	483	-0-	-13	-0-	9 1	462 3	Y	11	12 1	3
						12 9					
*11	480 N	475	-0-	-5	-0-	11 1	452 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	10 1	453 3	Y	12	11 1	4
						13 9					
TOTAL GAS PROD:		5,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		143					

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870		
01	806 N	708	-0-	-98	-0-	15 1	674 3	Y	17	16 1	4
						19 9					
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	15 1	741 3	Y	14	15 1	3
						15 9					
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23 1	1005 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	27 1	927 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	20 1	949 3	Y	14	13 1	4
						15 9					
06	810 N	742	-0-	-68	-0-	33 1	694 3	Y	14	13 1	5
						15 9					
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	19 1	895 3	Y	16	17 1	4
						18 9					
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	19 1	821 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15 1	794 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
*10	930 N	836	-0-	-94	-0-	16 1	801 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	840 N	802	-0-	-38	-0-	19 1	768 3	Y	14	15 1	4
						15 9					
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	17 1	790 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		10,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		181					

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 #: 16		RRCID -> 177971		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	25	1	1179	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
02	1160 N	1143	-0-	-17	-0-	23	1	1100	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1204	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	26	1	1201	3	Y	23	21	1	6
						25	9							
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	53	1	1115	3	Y	19	18	1	7
						21	9							
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	3	Y	9	13	1	3
						10	9							
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	3	Y	20	16	1	7
						22	9							
*10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	23	1	1177	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	28	1	1126	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
12	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	26	1	1153	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		14,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	23	1	1089	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	1102 N	1039	-0-	-63	-0-	21	1	1008	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	24	1	1071	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	29	1	989	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	22	1	1017	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	43	1	904	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	21	1	990	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	24	1	1003	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	976	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	22	1	1114	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	29	1	1173	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1157	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		12,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		170								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	699	-0-	-107	-0-	14 1	673 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	754 N	699	-0-	-55	-0-	14 1	675 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	16 1	715 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	690 N	619	-0-	-71	-0-	17 1	593 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	744 N	741	-0-	-3	-0-	15 1	715 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
06	720 N	611	-0-	-109	-0-	28 1	576 3	Y	6	7 1		2
						7 9						
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	15 1	718 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	17 1	711 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	14 1	721 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	15 1	764 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	18 1	741 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	16 1	719 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		8,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	23 1	1064 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
02	1102 N	1040	-0-	-62	-0-	21 1	1000 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
03	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	23 1	1036 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
04	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	29 1	1009 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	25 1	1161 3	Y	22	20 1		6
						24 9						
06	1050 N	601	-0-	-449	-0-	27 1	567 3	Y	6	10 1		2
						7 9						
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28 1	1320 3	Y	21	17 1		6
						23 9						
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	26 1	1107 3	Y	20	21 1		5
						22 9						
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	20 1	1045 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
*10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	19 1	1007 3	Y	20	21 1		6
						22 9						
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	26 1	1064 3	Y	18	19 1		5
						20 9						
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	23 1	1048 3	Y	21	19 1		7
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		12,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 20	RRCID -> 179799	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 3300	-		6417			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	13 1	595 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11 1	554 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	13 1	573 3	Y	14	13 1		3
						15 9						
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	15 1	522 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	12 1	561 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
06	570 N	138	-0-	-432	-0-	6 1	126 3	Y	5	7 1		2
						6 9						
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	30 1	1439 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29 1	1205 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	23 1	1203 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	23 1	1211 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	28 1	1153 3	Y	14	15 1		4
						15 9						
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	26 1	1156 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		10,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13	RRCID -> 179925	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6207	-		6409			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	8 1	390 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	7 1	361 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	9 1	386 3	Y	19	19 1		4
						21 9						
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	11 1	368 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	8 1	367 3	Y	18	17 1		5
						20 9						
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	8 1	174 3	Y	5	8 1		2
						6 9						
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	10 1	468 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10 1	412 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	7 1	378 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7 1	383 3	Y	15	16 1		4
						17 9						
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9 1	368 3	Y	15	15 1		4
						17 9						
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	8 1	369 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		4,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	5 1	219 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
02	319 N	244	-0-	-75	-0-	5 1	229 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	7 1	319 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	309 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7 1	307 3	Y	18	17 1		5
						20 9						
06	330 N	120	-0-	-210	-0-	5 1	109 3	Y	5	8 1		2
						6 9						
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	8 1	356 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	8 1	334 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6 1	325 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*10	341 N	283	-0-	-58	-0-	5 1	259 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	330 N	255	-0-	-75	-0-	6 1	234 3	Y	14	15 1		4
						15 9						
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	4 1	184 3	Y	12	12 1		4
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		3,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			161			

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	12 1	544 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	580 N	530	-0-	-50	-0-	10 1	510 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	12 1	530 3	Y	14	13 1		3
						15 9						
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	14 1	478 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12 1	539 3	Y	14	13 1		4
						15 9						
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	9 1	196 3	Y	5	7 1		2
						6 9						
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	13 1	621 3	Y	16	14 1		4
						18 9						
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	12 1	503 3	Y	15	15 1		4
						17 9						
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11 1	547 3	Y	15	14 1		5
						17 9						
*10	558 N	552	-0-	-6	-0-	10 1	523 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
*11	510 N	445	-0-	-65	-0-	10 1	421 3	Y	13	14 1		4
						14 9						
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	10 1	451 3	Y	15	14 1		5
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		6,171				TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6198 - 7994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	777	-0-	-184	-0-	16	1	748	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	823	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	25	1	845	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	17	1	791	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	35	1	738	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
07	899 N	830	-0-	-69	-0-	17	1	795	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	20	1	845	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	18	1	919	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	21	1	848	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	19	1	857	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		10,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		171								

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 9106		PERF. 6206 - 8000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	24	1	1124	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
02	1189 N	1079	-0-	-110	-0-	21	1	1044	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
03	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	23	1	1007	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
04	1110 N	973	-0-	-137	-0-	27	1	932	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	21	1	975	3	Y	18	16	1	5
						20	9							
06	1020 N	950	-0-	-70	-0-	43	1	890	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
07	992 N	938	-0-	-54	-0-	19	1	901	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	21	1	872	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	17	1	876	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	18	1	907	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	912	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1160	3	Y	16	15	1	5
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		12,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	20 1	919 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	18 1	865 3	Y	9	10 1	2
						10 9					
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	22 1	993 3	Y	14	13 1	3
						15 9					
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	26 1	891 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	20 1	935 3	Y	14	13 1	4
						15 9					
06	930 N	906	-0-	-24	-0-	41 1	850 3	Y	14	13 1	5
						15 9					
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	20 1	942 3	Y	16	17 1	4
						18 9					
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	22 1	925 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	18 1	899 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
*10	961 N	920	-0-	-41	-0-	17 1	884 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	930 N	874	-0-	-56	-0-	21 1	838 3	Y	14	15 1	4
						15 9					
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	19 1	879 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		11,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		170					

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	30 1	1395 3	Y	16	15 1	4
						18 9					
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	27 1	1333 3	Y	13	14 1	3
						14 9					
03	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	28 1	1259 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
04	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	33 1	1145 3	Y	16	15 1	4
						18 9					
05	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	26 1	1200 3	Y	18	17 1	5
						20 9					
06	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	52 1	1080 3	Y	15	15 1	5
						17 9					
07	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	25 1	1193 3	Y	16	17 1	4
						18 9					
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	30 1	1285 3	Y	17	17 1	4
						19 9					
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	24 1	1244 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
*10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	25 1	1308 3	Y	17	17 1	5
						19 9					
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	30 1	1236 3	Y	14	15 1	4
						15 9					
*12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	28 1	1271 3	Y	16	15 1	5
						18 9					
TOTAL GAS PROD:		15,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		188					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110															
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	37 1	1723 3	Y		17	17	1		4
							19 9								
02		1769 N	1614	-0-	-155	-0-	32 1	1567 3	Y		14	15	1		3
							15 9								
03		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	36 1	1620 3	Y		14	14	1		3
							15 9								
04		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	46 1	1572 3	Y		13	13	1		3
							14 9								
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	38 1	1786 3	Y		23	20	1		6
							25 9								
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	19	18	1		7
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	21	22	1		6
08		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	20	21	1		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	19	1		7
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	21	1		6
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	19	1		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	19	1		7
TOTAL GAS PROD:			8,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			221						

-----															
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407															
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	17 1	795 3	N		11	11	1		3
							12 9								
02		783 N	781	-0-	-2	-0-	16 1	755 3	N		9	10	1		2
							10 9								
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	18 1	819 3	N		14	13	1		3
							15 9								
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	23 1	781 3	N		12	12	1		3
							13 9								
05		837 N	831	-0-	-6	-0-	17 1	799 3	N		14	13	1		4
							15 9								
06		810 N	778	-0-	-32	-0-	35 1	728 3	N		14	13	1		5
							15 9								
07		837 N	828	-0-	-9	-0-	17 1	793 3	N		16	17	1		4
							18 9								
08		837 N	819	-0-	-18	-0-	19 1	781 3	N		17	17	1		4
							19 9								
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	15 1	754 3	N		16	15	1		5
							18 9								
*10		837 N	787	-0-	-50	-0-	15 1	753 3	N		17	17	1		5
							19 9								
*11		780 N	766	-0-	-14	-0-	18 1	733 3	N		14	15	1		4
							15 9								
12		806 N	781	-0-	-25	-0-	17 1	746 3	N		16	15	1		5
							18 9								
TOTAL GAS PROD:			9,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			170						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 31		RRCID -> 225697		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	745	3	Y	12	12 1 3
						13	9					
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	14	1	682	3	Y	14	14 1 3
						15	9					
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	16	1	703	3	Y	14	14 1 3
						15	9					
04	720 N	655	-0-	-65	-0-	18	1	623	3	Y	13	13 1 3
						14	9					
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	720	3	Y	19	17 1 5
						21	9					
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	26	1	545	3	Y	15	15 1 5
						17	9					
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	13	1	605	3	Y	16	17 1 4
						18	9					
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	16	1	661	3	Y	17	17 1 4
						19	9					
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	13	1	651	3	Y	16	15 1 5
						18	9					
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	660	3	Y	17	17 1 5
						19	9					
*11	660 N	658	-0-	-2	-0-	15	1	628	3	Y	14	15 1 4
						15	9					
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	14	1	635	3	Y	16	15 1 5
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		8,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 32		RRCID -> 225800		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386			
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	11	11 1 3
						12	9					
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	9	10 1 2
						10	9					
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	14	13 1 3
						15	9					
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	12	12 1 3
						13	9					
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	14	13 1 4
						15	9					
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	14	13 1 5
						15	9					
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	7	1	338	3	Y	16	17 1 4
						18	9					
08	620 N	366	-0-	-254	-0-	8	1	339	3	Y	17	17 1 4
						19	9					
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	16	15 1 5
						18	9					
*10	372 N	368	-0-	-4	-0-	7	1	342	3	Y	17	17 1 5
						19	9					
*11	360 N	335	-0-	-25	-0-	8	1	312	3	Y	14	15 1 4
						15	9					
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	7	1	327	3	Y	16	15 1 5
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		4,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

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 #: 43		RRCID -> 254466		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6171 - 8080	
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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	17 1	782 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	15 1	742 3	Y	13	14 1		3
						14 9						
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	18 1	787 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	22 1	748 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	16 1	767 3	Y	18	17 1		5
						20 9						
06	720 N	380	-0-	-340	-0-	17 1	354 3	Y	8	10 1		3
						9 9						
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	19 1	877 3	Y	16	15 1		4
						18 9						
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	19 1	789 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	14 1	708 3	Y	15	14 1		5
						17 9						
*10	806 N	786	-0-	-20	-0-	15 1	753 3	Y	16	16 1		5
						18 9						
*11	780 N	772	-0-	-8	-0-	18 1	739 3	Y	14	15 1		4
						15 9						
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	17 1	782 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		9,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 254468		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6222 - 8084	
01	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	39 1	1812 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
02	1769 N	1719	-0-	-50	-0-	34 1	1675 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
03	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	39 1	1732 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
04	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	44 1	1531 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
05	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	37 1	1728 3	Y	9	8 1		3
						10 9						
06	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	65 1	1348 3	Y	6	7 1		2
						7 9						
07	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	32 1	1508 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
08	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	37 1	1553 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	30 1	1557 3	Y	9	8 1		3
						10 9						
*10	1550 N	1002	-0-	-548	-0-	19 1	972 3	Y	10	10 1		3
						11 9						
*11	1560 N	936	-0-	-624	-0-	22 1	906 3	Y	7	8 1		2
						8 9						
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	38 1	1712 3	Y	12	10 1		4
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		18,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. C.E. DAVIDSON, JR. "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 41		RRCID -> 259271		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6190 - 7974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	N	12	11	1	3	
						13	9						
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	18	1	N	9	10	1	2	
						10	9						
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	N	14	13	1	3	
						15	9						
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	N	12	12	1	3	
						13	9						
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	18	1	N	14	13	1	4	
						15	9						
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	N	14	13	1	5	
						15	9						
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	N	16	17	1	4	
						18	9						
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	N	17	17	1	4	
						19	9						
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	16	1	N	16	15	1	5	
						18	9						
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	16	1	N	17	17	1	5	
						19	9						
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	N	14	15	1	4	
						15	9						
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	31	1	N	16	15	1	5	
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		11,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	12	12	1	3	
						13	9						
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	13	13	1	3	
						14	9						
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	14	14	1	3	
						15	9						
04	2010 N	1883	-0-	-127	-0-	53	1	Y	13	13	1	3	
						14	9						
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	41	1	Y	18	16	1	5	
						20	9						
06	1950 N	643	-0-	-1307	-0-	29	1	Y	8	10	1	3	
						9	9						
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	15	14	1	4	
						17	9						
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	17	17	1	4	
						19	9						
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	16	15	1	5	
						18	9						
*10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	17	17	1	5	
						19	9						
*11	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	44	1	Y	14	15	1	4	
						15	9						
12	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	38	1	Y	16	15	1	5	
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		22,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DAVIDSON, DAN				202345										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		2		RRCID -> 091717		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390				
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		342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 1	2	9	N	2			113
02		348 N	337	-0-	-11	-0-	330 1	7	9	N	6			119
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 1	6	9	N	5			124
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	353 1	8	9	N	7			131
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	373 1	7	9	N	6			137
06		330 N	202	-0-	-128	-0-	196 1	6	9	N	5			142
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	391 1	4	9	N	4			146
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 1	4	9	N	4			150
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 1	6	9	N	5			155
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	372 1	3	9	N	3			158
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	374 1	7	9	N	6			164
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		3,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ROBISON, P. T.				1		RRCID -> 046416		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A				
01		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3			Y	-0-			76
02		435 N	426	-0-	-9	-0-	417 3	9	9	Y	8			84
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3			Y	-0-			84
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	449 3	3	9	Y	3			87
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	470 3	3	9	Y	3			90
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	470 3	17	9	Y	15			105
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	489 3	10	9	Y	9	102	1	12
08		465 N	444	-0-	-21	-0-	441 3	3	9	Y	3			15
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	497 3	7	9	Y	6			21
10		496 N	423	-0-	-73	-0-	422 3	1	9	Y	1			22
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	487 3	6	9	Y	5			27
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		5,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHANDLER, E. H.				2		RRCID -> 034073		COMPL. DATE 07/29/1964		TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A				
01	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	280 2	7	9	Y	6	20	1	8
02		582 N	295	-0-	-287	-0-	291 2	4	9	Y	4			12
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	291	2	Y	4			16
							4	9						
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	307	2	Y	5	17	1	4
							6	9						
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	305	2	Y	5			9
							6	9						
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	303	2	Y	4			13
							4	9						
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	325	2	Y	5			18
							6	9						
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294	2	Y	-0-	10	1	8
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 1	298	2	Y	4			12
							4	9						
*10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	294	2	Y	3			15
							3	9						
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	313	2	Y	5	10	1	10
							6	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		3,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		45						



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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	672	-0-	672	672	665	2	7 9	Y	6			48
02	1358 N	686	-0-	-672	-0-	683	2	3 9	Y	3			51
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	721 2	Y	10	38 1		23
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	11	9	37 1	Y	6			29
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7	9	38 1	Y	6			35
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	35	1	711 2	Y	6			41
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	7	9	37 1	Y	7			48
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	8	9	34 1	Y	4			52
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	4	9	36 1	Y	2			54
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	2	9	36 1	Y	4			58
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	4	9	35 1	Y	4	35 1		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9		Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		7,807				TOTAL CONDENSATE PROD:				58			

COOKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070013		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A					
01	837 N	717	-0-	-120	-0-	702	2	15 9	N	14			106
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10 9	N	9			115
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	608 2	N	16			131
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	18	9	35 1	N	8			139
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	9	9	36 1	N	17			156
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	19	9	35 1	N	32			188
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	35	9	37 1	N	21			209
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	23	9	34 1	N	14			223
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	15	9	36 1	N	10			233
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	11	9	36 1	N	18			251
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	9	37 1	N	21	186 1		86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9		N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		7,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				180			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CHANDLER, E. H.		WELL #: 6		RRCID -> 070014		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	2		Y	-0-	92	1	33
02	354 N	178	-0-	-176	-0-	175	2	3 9	Y	3			36
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186 2	Y	3			39
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	9						
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141 2	Y	1			40
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	190 2	Y	4			44
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	4	9						
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	115 2	Y	1			45
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	249 2	Y	6			51
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	9						
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	133 2	Y	27			78
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	9						
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270 2	Y	6			84
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	9						
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	203 2	Y	1			85
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9						
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172 2	Y	3			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		2,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

CHANDLER, E. H.		WELL #: 7		RRCID -> 071011		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	1	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-	1	1	1
11	14B2 EXT	22	-0-	22	51	1	1	21 2	Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		51				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COOKE GAS UNIT		WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	401	2	7 9	Y	6		48
02	600 N	417	-0-	-183	225	414	2	3 9	Y	3		51
03	653 N	428	-0-	-225	-0-	21	1	396 2	Y	10	38 1	23
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	9	20 1	Y	6		29
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	7	9	20 1	Y	6		35
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	19	1	386 2	Y	6		41
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	7	9	20 1	Y	7		48
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	9	18 1	Y	4		52
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4	9	20 1	Y	2		54
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	2	9	20 1	Y	4		58
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4	9	20 1	Y	4	35 1	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9		Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		4,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	618	2		Y	-0-	92 1	33
02	1369 N	751	-0-	-618	-0-	748	2	3 9	Y	3		36
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	717 2	Y	3		39
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	3	9	37 1	Y	1		40
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	1	9	38 1	Y	4		44
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4	9	37 1	Y	1		45
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	1	9	39 1	Y	6		51
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	9	36 1	Y	27		78
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	9	38 1	Y	6		84
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	7	9	38 1	Y	1		85
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	9	38 1	Y	3		88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9		Y	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		8,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		55				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	712	-0-	712	712	666	2	46	9	Y	42	68 1	29
02	1438 N	726	-0-	-712	-0-	718	2	8	9	Y	7		36
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	3		39
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	3		42
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	7		49
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	4		53
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	12		65
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	Y	36	67 1	34
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	9	686	2	Y	9		43
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10	9	714	2	Y	9		52
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	10		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		8,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			142				

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746				
01	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	1431	2	12	9	Y	11		159
02	1600 N	1491	-0-	-109	1334	1480	2	11	9	Y	10		169
03	2927 N	1593	-0-	-1334	-0-	74	1	1454	2	Y	59	102 1	126
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	65	9	1429	2	Y	7		133
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	12		145
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8	9	1411	2	Y	25		170
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	14		184
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	28	9	1346	2	Y	6		190
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	Y	12	104 1	98
10	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	7	9	1052	2	Y	24	91 1	31
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	Y	16		47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		16,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			196				

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	GAS	INJECT. (I)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	608	-0-	608	608		599	2	9	9	Y	8	26	1	10
02	DLQ G-10	638	-0-	638	1246		631	2	7	9	Y	6			16
03	1800 N	645	-0-	-1155	91		32	1	607	2	Y	5			21
							6	9							
04	749 N	658	-0-	-91	-0-		31	1	619	2	Y	7	23	1	5
							8	9							
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-		32	1	622	2	Y	7			12
							8	9							
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-		31	1	606	2	Y	6			18
							7	9							
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-		33	1	644	2	Y	6			24
							7	9							
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-		31	1	575	2	Y	-0-	13	1	11
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-		33	1	615	2	Y	4			15
							4	9							
10	682 N	666	-0-	-16	-0-		33	1	627	2	Y	5			20
							6	9							
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-		34	1	613	2	Y	6	13	1	13
							7	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:				7,117				TOTAL CONDENSATE PROD:						60	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	420	-0-	420	420	411	2	9	9	Y	8	10
02	DLQ G-10	375	-0-	375	795	368	2	7	9	Y	6	16
03	1159 N	364	-0-	-795	-0-	18	1	340	2	Y	5	21
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	7	5
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	7	12
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	6	18
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	6	24
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-	11
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	4	15
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	21	1	358	2	Y	5	20
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	6	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		4,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	537	2	46	9	Y	42	29
02	DLQ G-10	505	-0-	505	1088	497	2	8	9	Y	7	36
03	1593 N	505	-0-	-1088	-0-	25	1	477	2	Y	3	39
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	3	42
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	7	49
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	4	53
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	12	65
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	36	34
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	9	472	2	Y	9	43
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	27	1	491	2	Y	9	52
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	Y	10	62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT	62
TOTAL GAS PROD:		5,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 6380 - 6511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	363	-0-	-226	-0-	361 2	2 9	N	2			130	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			130	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	513 2	N	2			132	
						2 9							
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	474 2	N	-0-			132	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	N	-0-			132	
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	23 1	417 2	N	-0-			132	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	409 2	N	-0-			132	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	382 2	N	2			134	
						2 9							
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	364 2	N	3			137	
						3 9							
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	500 2	N	3			140	
						3 9							
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27 1	401 2	N	7			147	
						8 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147	
TOTAL GAS PROD:		4,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 6382 - 6473		
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	450 2	9 9	Y	8	26 1		10
02	DLQ G-10	533	-0-	533	992	526 2	7 9	Y	6			16
03	1453 N	461	-0-	-992	-0-	26 1	429 2	Y	5			21
						6 9						
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	334 2	Y	7	23 1		5
						8 9						
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	19 1	8 9	Y	7			12
06	450 N	8	-0-	-442	-0-	1 1	7 9	Y	6			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			24
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	13 1		11
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 9	Y	4			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	13 1		13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458							
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	DLQ	G-10	711	-0-	711	711	681 2	30 9	Y	Y	27	53 1			23
02	DLQ	G-10	749	-0-	749	1460	743 2	6 9	Y	Y	5				28
03		1800 N	742	-0-	-1058	402	37 1	703 2	Y	Y	2				30
04		1122 N	720	-0-	-402	-0-	35 1	683 2	Y	Y	2				32
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	36 1	699 2	Y	Y	4				36
06		720 N	696	-0-	-24	-0-	35 1	659 2	Y	Y	2				38
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	36 1	697 2	Y	Y	8				46
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	625 2	Y	Y	23	45 1			24
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	25 9	635 2	Y	Y	5				29
*10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	36 1	705 2	Y	Y	6				35
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	38 1	708 2	Y	Y	6				41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	Y	NO RPT				41
TOTAL GAS PROD:		7,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508							
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1 2	9 9	Y	Y	8				125
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	Y	8				133
03		412 N	402	-0-	-10	-0-	351 2	51 9	Y	Y	46	80 1			99
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	358 2	Y	Y	6				105
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	Y	Y	9				114
06		390 N	388	-0-	-2	-0-	18 1	348 2	Y	Y	20				134
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 9	366 2	Y	Y	12				146
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	332 2	Y	Y	5				151
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 9	274 2	Y	Y	9	83 1			77
10		403 N	310	-0-	-93	-0-	19 1	266 2	Y	Y	23	74 1			26
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	25 9	626 2	Y	Y	12				38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	Y	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:		3,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		158							



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1015	-0-	1015	1015	1002	2	13	9	Y	12			74
02	DLQ G-10	764	-0-	764	1779	757	2	7	9	Y	6			80
03	1800 N	838	-0-	-962	817	38	1	779	2	Y	19	63	1	36
04	2205 N	1388	-0-	-817	-0-	21	9	65	1	Y	11			47
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	12	9	67	1	Y	14			61
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	15	9	64	1	Y	13			74
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	14	9	66	1	Y	13			87
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	14	9	60	1	Y	10			97
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	11	9	64	1	Y	3			100
*10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	3	9	83	1	Y	9			109
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	10	9	73	1	Y	8	69	1	48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		13,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479					
01	DLQ G-10	638	-0-	638	638	629	2	9	9	Y	8	78	1	45
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1128	471	2	19	9	Y	17			62
03	1648 N	520	-0-	-1128	-0-	24	1	481	2	Y	14			76
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	15	9	24	1	Y	31			107
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	9	25	1	Y	27	83	1	51
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	9	24	1	Y	23			74
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	9	26	1	Y	22			96
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	9	19	1	Y	4			100
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	9	20	1	Y	12			112
10	434 N	174	-0-	-260	-0-	13	9	19	1	Y	22	83	1	51
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	9	7	1	Y	18			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		4,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		198								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486						
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	629	-0-	629	629	620	2	9	9	Y	8			57
02	DLQ	G-10	645	-0-	645	1274	641	2	4	9	Y	4			61
03		1930 N	656	-0-	-1274	-0-	32	1	611	2	Y	12	46	1	27
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	13	9							
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	7			34
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	8	9							
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	9			43
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	10	9							
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	8			51
10		713 N	679	-0-	-34	-0-	9	9							
*11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	9	46	1	34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		7,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576						
01		899 N	822	-0-	-77	-0-	763	2	59	9	N	54	174	1	133
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	817	2	33	9	N	30			163
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	N	35			198
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	39	9							
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	N	70			268
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	77	9							
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	N	47	174	1	141
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	52	9							
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	N	35			176
10		899 N	831	-0-	-68	-0-	39	9							
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	811	2	N	39			215
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	9							
TOTAL GAS PROD:		9,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		465							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	262	-0-	-296	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-	
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-	
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-	
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-	
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,854											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A															
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-	
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-	
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-	
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-	
05		775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3		N	-0-			-0-	
06		690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-			-0-	
07		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3		N	-0-			-0-	
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-	
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-	
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-	
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,836											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460															
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-	
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-	
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
04		570 N	468	-0-	-102	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
05		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	254	-0-	-211	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,423											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 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
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	3		N	-0-			-0-
02	928 N	862	-0-	-66	-0-	862	3		N	-0-			-0-
03	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3		N	-0-			-0-
04	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3		N	-0-			-0-
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3		N	-0-			-0-
07	868 N	435	-0-	-433	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

01	620 N	400	-0-	-220	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	725 N	589	-0-	-136	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08	651 N	386	-0-	-265	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	464 N	374	-0-	-90	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	960 N	756	-0-	-204	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3		N	-0-			-0-
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A					
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
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT 28		WELL #: 1		RRCID -> 031526		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
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
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			116
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			116
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			116
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			116
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	77	2		N	1			117
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	1 9	N	-0-			117
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			117
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			117
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			117
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			117
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			117
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		1,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

INGHAM, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 033245		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A					
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
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04		180 N	45	-0-	-135	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,290	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02		232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08		620 N	495	-0-	-125	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,576	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02		290 N	256	-0-	-34	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,727	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,187											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

01		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02		551 N	532	-0-	-19	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04		570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3		N	-0-			-0-
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,582											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,014											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-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) 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		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,066			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			812			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			49			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,105			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3		N	-0-			-0-
02		957 N	895	-0-	-62	-0-	895	3		N	-0-			-0-
03		992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3		N	-0-			-0-
04		930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-			-0-
05		961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3		N	-0-			-0-
06		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		N	-0-			-0-
07		930 N	680	-0-	-250	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08		930 N	371	-0-	-559	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		900 N	392	-0-	-508	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10		682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,523			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01		620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
02		580 N	564	-0-	-16	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
03		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		Y	-0-			-0-
04		600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-
06		570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
07		589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
08		589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,661			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,460			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02		319 N	294	-0-	-25	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,217			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
02		1537 N	1325	-0-	-212	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
04		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	1079	-0-	-347	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1088	-0-	-502	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,781			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 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
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,344			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02		551 N	529	-0-	-22	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07		558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08		589 N	322	-0-	-267	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09		570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,340			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 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	787	-0-	-298	-0-	787 3		N	-0-			-0-
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	743 3		N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3		N	-0-			-0-
07	806 N	284	-0-	-522	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662 3		N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,716										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-			-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 3		N	-0-			-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,360										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1457 N	1092	-0-	-365	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1154	-0-	-209	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
07		1302 N	950	-0-	-352	-0-	950	3	N	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-			-0-
02		406 N	382	-0-	-24	-0-	382	3	N	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-			-0-
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-			-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02		551 N	524	-0-	-27	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04		540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

01		713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3		N	-0-			-0-
02		696 N	647	-0-	-49	-0-	647	3		N	-0-			-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
07		775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3		N	-0-			-0-
08		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3		N	-0-			-0-
09		810 N	627	-0-	-183	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,385				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1041	3	168	9	N	153	159	1	88
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	969	3	106	9	N	96	75	1	109
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1035	3	97	9	N	88	81	1	116
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	974	3	86	9	N	78	155	1	39
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	611	3	114	9	N	104			143
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	587	3	113	9	N	103	202	1	44
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	591	3	107	9	N	97			141
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	574	3	114	9	N	104	108	1	137
09		690 N	655	-0-	-35	-0-	549	3	106	9	N	96	110	1	123
10		713 N	624	-0-	-89	-0-	507	3	117	9	N	106	102	1	127
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			127
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:			8,566				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,025				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 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
01	248 X	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	279 X	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	270 X	193	-0-	-77	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	279 X	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	270 X	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	279 X	165	-0-	-114	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	217 X	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,948											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3		N	-0-			-0-
02	696 N	379	-0-	-317	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,792											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	877	-0-	-363	-0-	877	3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,530											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

01		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04		390 N	316	-0-	-74	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06		480 N	312	-0-	-168	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,835											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

01		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-			-0-
02		870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3		N	-0-			-0-
03		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-
04		900 N	874	-0-	-26	-0-	874	3		N	-0-			-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,082											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		620 N	345	-0-	-275	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02		609 N	530	-0-	-79	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03		620 N	494	-0-	-126	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04		330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08		620 N	457	-0-	-163	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09		540 N	434	-0-	-106	-0-	434	3		N	-0-			-0-
10		651 N	449	-0-	-202	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04		420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,220					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02	841 N	764	-0-	-77	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
06	840 N	545	-0-	-295	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	868 N	38	-0-	-830	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,891					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		828					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----													
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989													
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		341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3		N	-0-		-0-
02		290 N	69	-0-	-221	-0-	69	3		N	-0-		-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-		-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-		-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-		-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			624				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----													
FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A													
-----													
01		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3		N	-0-		-0-
02		203 N	139	-0-	-64	-0-	139	3		N	-0-		-0-
03		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3		N	-0-		-0-
04		150 N	18	-0-	-132	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,224				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
HAZELSTEIN, 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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1	102
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1	103
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3	106
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5	111
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5	116
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	N	9	125
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	219	2	7	9	N	6	131
08		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-	131
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-	131
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-	131
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	131
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	131
TOTAL GAS PROD:			1,994				TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A													
01		744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-	-0-
02		899 N	603	-0-	-296	-0-	603	3			N	-0-	-0-
03		961 N	657	-0-	-304	-0-	657	3			N	-0-	-0-
04		690 N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-	-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-	-0-
06		630 N	502	-0-	-128	-0-	502	3			N	-0-	-0-
07		651 N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-	-0-
08		775 N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-	-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-	-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 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
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
08		930 N	606	-0-	-324	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02		406 N	295	-0-	-111	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04		420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09		420 N	281	-0-	-139	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02		696 N	651	-0-	-45	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03		775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04		690 N	603	-0-	-87	-0-	603	3		N	-0-			-0-
05		682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09		720 N	487	-0-	-233	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 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
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3		N	-0-			-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07		930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08		930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3		N	-0-			-0-
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-			-0-
02		841 N	804	-0-	-37	-0-	804	3		N	-0-			-0-
03		899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3		N	-0-			-0-
04		840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3		N	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
07		868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08		868 N	646	-0-	-222	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09		900 N	753	-0-	-147	-0-	753	3		N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A														
01		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02		609 N	571	-0-	-38	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08		651 N	500	-0-	-151	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09		630 N	425	-0-	-205	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 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
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	841 N	610	-0-	-231	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3		N	-0-			-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3		N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3		N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
10	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,241											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	806 N	564	-0-	-242	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02	638 N	528	-0-	-110	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	3		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,023											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,785			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

01		1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
02		1131 X	997	-0-	-134	-0-	997	3		N	-0-			-0-
03		1209 X	1062	-0-	-147	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
04		1050 X	1018	-0-	-32	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05		1054 X	824	-0-	-230	-0-	824	3		N	-0-			-0-
06		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
07		1054 X	1035	-0-	-19	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
08		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
09		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
10		1085 X	1050	-0-	-35	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
11		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,335			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

01		1271 X	1085	-0-	-186	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
02		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
03		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
04		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
05		1395 X	1323	-0-	-72	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
06		1350 X	1261	-0-	-89	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
07		1395 X	1188	-0-	-207	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
08		1364 X	1338	-0-	-26	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
09		1290 X	1270	-0-	-20	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
10		1333 X	1298	-0-	-35	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,695			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02		319 N	312	-0-	-7	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06		330 N	208	-0-	-122	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,986											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

01		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
04		570 X	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05		589 X	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-
06		570 X	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-			-0-
07		589 X	474	-0-	-115	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
10		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
11		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,754											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01		589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1067	-0-	-204	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	3		N	-0-			-0-
08		1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	3		N	-0-			-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,145											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 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
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02		551 N	542	-0-	-9	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04		570 N	346	-0-	-224	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
08		682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3		N	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M	O	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		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-		
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		150 N	55	-0-	-95	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-		
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-		
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-		
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-		
08		155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-		
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-		
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-		
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			784													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-		
02		174 N	143	-0-	-31	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-		
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-		
04		210 N	141	-0-	-69	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-		
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-		
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-		
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-		
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-		
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-		
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-		
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,472													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		1085 N	836	-0-	-249	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-		
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-		
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-		
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-		
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-		
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-		
07		1085 N	990	-0-	-95	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-		
08		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-		
09		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-		
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-		
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,431													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 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
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

01		465 N	288	-0-	-177	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02		377 N	266	-0-	-111	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10		558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,034				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
02		609 N	565	-0-	-44	-0-	565	3		N	-0-			-0-
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04		600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3		N	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
08		744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09		780 N	643	-0-	-137	-0-	643	3		N	-0-			-0-
10		713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 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	
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-	
02		783 N	593	-0-	-190	-0-	593	3		N	-0-			-0-	
03		806 N	650	-0-	-156	-0-	650	3		N	-0-			-0-	
04		690 N	559	-0-	-131	-0-	559	3		N	-0-			-0-	
05		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	532	-0-	-98	-0-	532	3		N	-0-			-0-	
07		589 N	342	-0-	-247	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
08		558 N	387	-0-	-171	-0-	387	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,318											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

01		868 X	789	-0-	-79	-0-	789	3		N	-0-			-0-	
02		812 X	759	-0-	-53	-0-	759	3		N	-0-			-0-	
03		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-	
04		840 X	811	-0-	-29	-0-	811	3		N	-0-			-0-	
05		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-	
06		840 X	832	-0-	-8	-0-	832	3		N	-0-			-0-	
07		868 X	660	-0-	-208	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
08		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-	
09		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-	
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-	
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,219											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-			-0-	
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-	
03		806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-			-0-	
04		720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-			-0-	
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-	
06		720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3		N	-0-			-0-	
07		744 N	561	-0-	-183	-0-	561	3		N	-0-			-0-	
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-	
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-	
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-	
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,241											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		1550 X	1298	-0-	-252	-0-	1298	3		Y	-0-			-0-
02		1421 X	1171	-0-	-250	-0-	1171	3		Y	-0-			-0-
03		1519 X	1221	-0-	-298	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
04		1410 X	1141	-0-	-269	-0-	1141	3		Y	-0-			-0-
05		1333 X	1145	-0-	-188	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-
06		1260 X	1093	-0-	-167	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
07		1240 X	1061	-0-	-179	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
08		1209 X	1128	-0-	-81	-0-	1128	3		Y	-0-			-0-
09		1140 X	994	-0-	-146	-0-	994	3		Y	-0-			-0-
10		1147 X	1016	-0-	-131	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,268				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			469				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,479				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3		N	-0-			-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05		682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-			-0-
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,775											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8	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		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			66											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

01		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
02		435 N	432	-0-	-3	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-			-0-
07		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09		420 N	199	-0-	-221	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,134											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		348 N	281	-0-	-67	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05		310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09		420 N	303	-0-	-117	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10		155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,374											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

01		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07		341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08		341 N	215	-0-	-126	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09		300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,931											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,375											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565					
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		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409					
01		1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
02		1015 N	953	-0-	-62	-0-	953 3		N	-0-			-0-
03		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
04		990 N	965	-0-	-25	-0-	965 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
07		992 N	978	-0-	-14	-0-	978 3		N	-0-			-0-
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
09		1020 N	834	-0-	-186	-0-	834 3		N	-0-			-0-
10		992 N	869	-0-	-123	-0-	869 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413					
01		465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		N	-0-			-0-
02		406 N	383	-0-	-23	-0-	383 3		N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
07		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,212				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

01		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,540				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398					
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		T. A.	8	-0-	8	8	8 3		N	-0-			-0-
02		T. A.	9	-0-	9	17	9 3		N	-0-			-0-
03		T. A.	10	-0-	10	27	10 3		N	-0-			-0-
04		35 X	8	-0-	-27	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
12		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			91	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277					
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	374 3		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			-0-
06		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		N	-0-			-0-
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983					
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02		406 N	396	-0-	-10	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,101											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02		319 N	282	-0-	-37	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,724											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

01		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		145 N	48	-0-	-97	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,080											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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 N	172	-0-	-262	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3		N	-0-			-0-
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,555	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

01		527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
03		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-			-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
05		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			-0-
06		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-			-0-
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-			-0-
10		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,949	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
02		261 N	154	-0-	-107	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3		N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,528	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02		232 N	157	-0-	-75	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07		217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08		248 N	31	-0-	-217	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09		210 N	28	-0-	-182	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02		464 N	327	-0-	-137	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03		434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04		360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,311				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02		406 N	405	-0-	-1	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07		434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,207				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	3		N	-0-		-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3		N	-0-		-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3		N	-0-		-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	304	3		N	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-		-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3		N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

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		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02		522 N	428	-0-	-94	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,070				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		261 N	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,574				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

01		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	3		N	-0-			-0-
03	930 N	752	-0-	-178	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	3		N	-0-			-0-
05	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	706	3		N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID		WELL #:		11	RRCID ->	135346	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6324 - 6528		
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD "14"		WELL #:		4	RRCID ->	135353	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6025 - 6157		
01	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	3		N	-0-			-0-
02	783 N	761	-0-	-22	-0-	761	3		N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	806 N	545	-0-	-261	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-			-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02		174 N	137	-0-	-37	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,355				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02		174 N	168	-0-	-6	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			586				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	3		N	-0-			-0-
03		930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
07		899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3		N	-0-			-0-
08		961 N	823	-0-	-138	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09		930 N	803	-0-	-127	-0-	803	3		N	-0-			-0-
10		868 N	789	-0-	-79	-0-	789	3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,691											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,907											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,977											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02		464 N	463	-0-	-1	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			372				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02		377 N	342	-0-	-35	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04		360 N	260	-0-	-100	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06		540 N	96	-0-	-444	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

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		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		232 N	152	-0-	-80	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,139											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02		696 N	652	-0-	-44	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04		750 N	692	-0-	-58	-0-	692	3		N	-0-			-0-
05		682 N	529	-0-	-153	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09		840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-			-0-
10		713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,115											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

01		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
02		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
04		750 X	163	-0-	-587	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05		1023 X	235	-0-	-788	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06		990 X	482	-0-	-508	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07		1023 X	431	-0-	-592	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08		806 X	396	-0-	-410	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09		480 X	340	-0-	-140	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10		496 X	340	-0-	-156	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,912											TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

01		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,583				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,592				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
FRIEND "B"		WELL #:		4	RRCID ->	139505	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6369 - 6492
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	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIEND "D"		WELL #:		3	RRCID ->	139608	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6374 - 6443
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINCAID		WELL #:		13	RRCID ->	139671	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 6331 - 6469
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	EOM BALANCE
01	3193 X	2453	-0-	-740	-0-	2453	3	N	-0-	-0-	
02	2987 X	2163	-0-	-824	-0-	2163	3	N	-0-	-0-	
03	3193 X	2210	-0-	-983	-0-	2210	3	N	-0-	-0-	
04	2850 X	2127	-0-	-723	-0-	2127	3	N	-0-	-0-	
05	2604 X	2038	-0-	-566	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	
06	2370 X	1491	-0-	-879	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	
07	2325 X	1354	-0-	-971	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	
08	2201 X	1512	-0-	-689	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	
09	2130 X	2004	-0-	-126	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	
10	2046 X	1958	-0-	-88	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399								
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878								
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-							-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-							-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-							-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-							-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-							-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-							-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-							-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-							-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	3	N	-0-							-0-
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3	N	-0-							-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT							-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326								
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3	N	-0-							-0-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738	3	N	-0-							-0-
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3	N	-0-							-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-							-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-							-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-							-0-
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3	N	-0-							-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-							-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3	N	-0-							-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-							-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT							-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		7,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861								
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		775 N	625	-0-	-150	-0-	625 3			N	-0-					-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-					-0-
03		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3			N	-0-					-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-					-0-
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3			N	-0-					-0-
06		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 3			N	-0-					-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-					-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-					-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-					-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-					-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT					-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410								
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		3286 X	1000	-0-	-2286	-0-	1000 3			N	-0-					-0-
02		3074 X	1108	-0-	-1966	-0-	1108 3			N	-0-					-0-
03		3286 X	1333	-0-	-1953	-0-	1333 3			N	-0-					-0-
04		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-					-0-
05		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-					-0-
06		1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1259 3			N	-0-					-0-
07		1364 X	1181	-0-	-183	-0-	1181 3			N	-0-					-0-
08		1364 X	1319	-0-	-45	-0-	1319 3			N	-0-					-0-
09		1320 X	1037	-0-	-283	-0-	1037 3			N	-0-					-0-
10		1333 X	1082	-0-	-251	-0-	1082 3			N	-0-					-0-
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT					-0-
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943								
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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03		837 N	702	-0-	-135	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
05		775 N	722	-0-	-53	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,272				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02		435 N	424	-0-	-11	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06		450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,522				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

01		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03		837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04		750 N	725	-0-	-25	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05		775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3		N	-0-			-0-
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3		N	-0-			-0-
08		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-			-0-
09		720 N	673	-0-	-47	-0-	673	3		N	-0-			-0-
10		713 N	652	-0-	-61	-0-	652	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,204				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02		319 N	234	-0-	-85	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03		341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04		300 N	178	-0-	-122	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		270 N	78	-0-	-192	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

01		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04		480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05		465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			520				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

01	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02		377 N	367	-0-	-10	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06		360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09		330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,502				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

01		310 N	151	-0-	-159	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		145 N	65	-0-	-80	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			671				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

01		992 N	902	-0-	-90	-0-	902	3		N	-0-			-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	3		N	-0-			-0-
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	3		N	-0-			-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
07		992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3		N	-0-			-0-
08		992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3		N	-0-			-0-
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
02		406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,237				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

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 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			47			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3		N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,626			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,386			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

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		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			301				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09		300 N	205	-0-	-95	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			470				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			390				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

01		155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,489				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07		248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08		279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-			-0-
04		630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06		540 N	233	-0-	-307	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10		651 N	563	-0-	-88	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,599											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,322											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

01		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3		N	-0-			-0-
02		754 N	732	-0-	-22	-0-	732	3		N	-0-			-0-
03		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04		780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3		N	-0-			-0-
05		775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-			-0-
06		750 N	605	-0-	-145	-0-	605	3		N	-0-			-0-
07		775 N	584	-0-	-191	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08		775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09		600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,579											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

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		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
03		930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3		N	-0-			-0-
04		870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3		N	-0-			-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06		870 N	789	-0-	-81	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07		868 N	761	-0-	-107	-0-	761	3		N	-0-			-0-
08		868 N	727	-0-	-141	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
10		775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,188			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04		240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05		217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,675			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			341			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-			-0-
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,417												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

01	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-			-0-
02	464 N	364	-0-	-100	-0-	364	3			N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-			-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,915												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

01	1519 N	862	-0-	-657	-0-	862	3			N	-0-			-0-
02	1015 N	769	-0-	-246	-0-	769	3			N	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
05	837 N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-			-0-
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-			-0-
07	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,220												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELMBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N		1	-0-	-216	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02		377 N		-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03		6 N		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		271 N		271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
06		204 N		204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07		295 N		295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
08		386 N		386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09		376 N		376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
10		393 N		393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
11		360 N		NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
12		403 N		NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N		492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-			-0-
02		493 N		484	-0-	-9	-0-	484	3	N	-0-			-0-
03		496 N		377	-0-	-119	-0-	377	3	N	-0-			-0-
04		480 N		392	-0-	-88	-0-	392	3	N	-0-			-0-
05		527 N		398	-0-	-129	-0-	398	3	N	-0-			-0-
06		360 N		340	-0-	-20	-0-	340	3	N	-0-			-0-
07		418 N		418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
08		403 N		333	-0-	-70	-0-	333	3	N	-0-			-0-
09		427 N		427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
10		490 N		490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
11		330 N		NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12		434 N		NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HELMBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02		435 N	365	-0-	-70	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,055											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

01		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02		261 N	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,178											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02		609 N	582	-0-	-27	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03		620 N	370	-0-	-250	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07		713 N	486	-0-	-227	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08		651 N	338	-0-	-313	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,718											TOTAL CONDENSATE PROD: -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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3		N	-0-		-0-	
02	493 N	362	-0-	-131	-0-	362	3		N	-0-		-0-	
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-		-0-	
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-		-0-	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-	
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3		N	-0-		-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELMBING "17"		WELL #:		4	RRCID ->	158386	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6242 - 6358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-		-0-	
02	464 N	433	-0-	-31	-0-	433	3		N	-0-		-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-	
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-		-0-	
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-		-0-	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS "1"		WELL #:		8	RRCID ->	159290	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6362 - 6496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-	
02	435 N	418	-0-	-17	-0-	418	3		N	-0-		-0-	
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-		-0-	
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-		-0-	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-	
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-		-0-	
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-		-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-	
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-		-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	560	-0-	-556	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02		551 N	496	-0-	-55	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03		682 N	516	-0-	-166	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04		540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
07		496 N	136	-0-	-360	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,108	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

01		496 N	359	-0-	-137	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02		377 N	315	-0-	-62	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06		390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,745	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

01		1178 N	892	-0-	-286	-0-	892	3		N	-0-			-0-
02		1073 N	942	-0-	-131	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	857	-0-	-228	-0-	857	3		N	-0-			-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,737	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6036 - 7784								
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	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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 6066 - 6196						
01	961 N	384	-0-	-577	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	696 N	571	-0-	-125	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	620 N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	900 N	383	-0-	-517	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	837 N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 6138 - 6260						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

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	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
04	600 N	434	-0-	-166	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	720 N	424	-0-	-296	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,606			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

01	1023 N	817	-0-	-206	-0-	817	3		N	-0-			-0-
02	928 N	675	-0-	-253	-0-	675	3		N	-0-			-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3		N	-0-			-0-
04	780 N	521	-0-	-259	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,831			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

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	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,390											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	310 X	146	-0-	-164	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	420 X	206	-0-	-214	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	434 X	242	-0-	-192	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	420 X	173	-0-	-247	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	341 X	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	240 X	170	-0-	-70	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	341 X	269	-0-	-72	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,486											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,858											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

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		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			749												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
02		609 N	594	-0-	-15	-0-	594	3		N	-0-			-0-	
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-	
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-	
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-	
07		651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3		N	-0-			-0-	
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-	
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-	
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,183												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02		464 N	437	-0-	-27	-0-	437 3		N	-0-			-0-
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		N	-0-			-0-
05		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			-0-
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3		N	-0-			-0-
07		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,536	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

01		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02		290 N	251	-0-	-39	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			-0-
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,615	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

01		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1271	-0-	-34	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,171	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,616				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
02		377 N	373	-0-	-4	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,820											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

01		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-	
02		261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-	
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
08		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,416											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

01		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3		N	-0-			-0-	
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-	
03		806 N	787	-0-	-19	-0-	787	3		N	-0-			-0-	
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-	
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-	
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719	3		N	-0-			-0-	
07		806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-			-0-	
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3		N	-0-			-0-	
09		720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3		N	-0-			-0-	
10		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3		N	-0-			-0-	
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,326											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	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		744 N	595	-0-	-149	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02		638 N	607	-0-	-31	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06		660 N	585	-0-	-75	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07		651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,243				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
02		754 N	480	-0-	-274	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
04		720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3		N	-0-			-0-
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
06		780 N	720	-0-	-60	-0-	720	3		N	-0-			-0-
07		713 N	427	-0-	-286	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08		806 N	584	-0-	-222	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09		720 N	492	-0-	-228	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,132				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

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		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
02		1015 N	953	-0-	-62	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03		992 N	874	-0-	-118	-0-	874	3		N	-0-			-0-
04		960 N	698	-0-	-262	-0-	698	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	777	-0-	-246	-0-	777	3		N	-0-			-0-
06		840 N	637	-0-	-203	-0-	637	3		N	-0-			-0-
07		713 N	491	-0-	-222	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,679	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03		899 N	745	-0-	-154	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	727	3		N	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06		720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07		744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3		N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,236	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
02		1131 N	1099	-0-	-32	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
06		1380 N	1183	-0-	-197	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,105	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	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		930 N	810	-0-	-120	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02		783 N	724	-0-	-59	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
06		780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3		N	-0-			-0-
07		837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3		N	-0-			-0-
08		806 N	732	-0-	-74	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09		720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10		744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,592				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04		600 N	476	-0-	-124	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,106				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376														
01	1271	N	994	-0-	-277	-0-	982	3	12	9	N	11		28
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1148	3	19	9	N	17		45
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	3	6	9	N	5		50
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	3	11	9	N	10		60
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1126	3	32	9	N	29		89
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3			N	-0-		89
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	3	20	9	N	18	1 8	106
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	3	28	9	N	25		131
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-		131
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1124	3	25	9	N	23		154
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		154
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		154

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888														
01	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-		-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-		-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-		-0-
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-		-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-		-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-		-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-		-0-
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	3			N	-0-		-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-		-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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 N	1092	-0-	-24	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
03		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
05		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 3	N	-0-		-0-
06		1020 N	875	-0-	-145	-0-	875 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
08		992 N	946	-0-	-46	-0-	946 3	N	-0-		-0-
09		870 N	826	-0-	-44	-0-	826 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	871	-0-	-152	-0-	871 3	N	-0-		-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
02	2610	X	2417	-0-	-193	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	-0-	3194	3	94	N	-0-			-0-
04	2969	N	2875	-0-	-94	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
06	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
07	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1343	-0-	-78	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624					
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1082	-0-	-78	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	835	-0-	-343	-0-	835	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3			N	-0-			-0-
02		638 N	609	-0-	-29	-0-	609 3			N	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-
05		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3			N	-0-			-0-
06		630 N	614	-0-	-16	-0-	614 3			N	-0-			-0-
07		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 3			N	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-			-0-
09		600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3			N	-0-			-0-
10		558 N	474	-0-	-84	-0-	474 3			N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBING "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610						
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 3				N	-0-			-0-
02	754 N	742	-0-	-12	-0-	742 3				N	-0-			-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3				N	-0-			-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3				N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3				N	-0-			-0-
06	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035 3				N	-0-			-0-
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937 3				N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3				N	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3				N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3				N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	589	-0-	-558	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3		N	-0-			-0-
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3		N	-0-			-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591												
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-		-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-		-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-		-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-		-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371												
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,819											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

01	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	377 N	341	-0-	-36	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,892											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

01	14B2 EXT	351	-0-	351	857	351	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	194	-0-	194	1051	194	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	143	-0-	143	1194	143	2		N	-0-			-0-
04	1284 X	90	-0-	-1194	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02		609 N	571	-0-	-38	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3		N	-0-			-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,394	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

01		620 N	537	-0-	-83	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
07		682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
09		750 N	700	-0-	-50	-0-	700	3		N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,764	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06		660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3		N	-0-			-0-
07		651 N	543	-0-	-108	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08		651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,085	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05		248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
02		1827 N	1688	-0-	-139	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1510	-0-	-412	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
FRIEND, W. E.		WELL #:		5	RRCID ->	195974	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6394 - 6461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		992 X	863	-0-	-129	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
02		783 X	766	-0-	-17	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
03		930 X	793	-0-	-137	-0-	793 3	N	-0-		-0-	
04		900 X	683	-0-	-217	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
05		930 X	549	-0-	-381	-0-	549 3	N	-0-		-0-	
06		840 X	481	-0-	-359	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
07		806 X	610	-0-	-196	-0-	610 3	N	-0-		-0-	
08		806 X	574	-0-	-232	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
09		690 X	517	-0-	-173	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
10		620 X	480	-0-	-140	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,316								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196004	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6278 - 6453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			536								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS '1'		WELL #:		9	RRCID ->	204979	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6180 - 6356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
02		348 N	346	-0-	-2	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,727								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HELBBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1504	-0-	-149	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3	N	-0-			-0-
02	957	N	934	-0-	-23	-0-	934	3	N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3	N	-0-			-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-			-0-
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3	N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3	N	-0-			-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
03	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3	N	-0-			-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3	N	-0-			-0-
05	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	3	N	-0-			-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3	N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
02		1914 N	1816	-0-	-98	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
05		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1844	-0-	-76	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
09		1830 N	1824	-0-	-6	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,740				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

01		2387 X	2125	-0-	-262	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
02		2175 X	1971	-0-	-204	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
03		2170 X	2113	-0-	-57	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
04		2070 N	2033	-0-	-37	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
07		2108 N	1795	-0-	-313	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1551	-0-	-588	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
09		1980 N	1292	-0-	-688	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

01		620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02		551 N	516	-0-	-35	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
04		540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07		527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,295				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6060 - 6185		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6557 - 6932		
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	928	N	854	-0-	-74	-0-	854	3		N	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3		N	-0-			-0-
06	960	N	634	-0-	-326	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6358 - 6843		
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966														
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,528														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02		667 N	627	-0-	-40	-0-	627	3		N	-0-			-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07		713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

01		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			48
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-			48
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			48
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2 9	N	2	2 8		48
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			48
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			48
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			48
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			48
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			48
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			48
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			48
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			824				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELBBING '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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	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	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FDL OPERATING, LLC				263924				CNTY: CROCKETT					
COUCH 21		WELL #:		1	RRCID ->	031570	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	7115	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #:		1	RRCID ->	033439	COMPL. DATE	05/12/1964	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	N	-0-		-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	N	-0-		-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1356	2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	66	1	1320	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	69	1	1306	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	726	-0-	-654	-0-	29	1	697	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	53	1	1191	2	N	-0-		-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-		-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	9	9 0	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	9	9 0	-0-
*11	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	65	1	1246	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	65	1	1246	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HENDERSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 034735		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COUCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100 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	651 N	59	-0-	-592	-0-	59	2			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			-0-
06	1200 N	880	-0-	-320	-0-	880	2			-0-
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			-0-
*11	840 N	765	-0-	-75	-0-	765	2			-0-
12	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 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	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			23
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	2			23
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	28
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	29
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			29
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			29
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			29
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			29
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			29
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			29
*11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			29
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			29
TOTAL GAS PROD:		2,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			-0-
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-			-0-
07		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-			-0-
08		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		558 N	158	-0-	-400	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,645				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

01		837 N	752	-0-	-85	-0-	752 2		N	-0-			-0-
02		725 N	569	-0-	-156	-0-	569 2		N	-0-			-0-
03		744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04		720 N	667	-0-	-53	-0-	667 2		N	-0-			-0-
05		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-			-0-
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
*12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 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
01		341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,056											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02		493 N	439	-0-	-54	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10		496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*11		390 N	165	-0-	-225	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12		403 N	165	-0-	-238	-0-	165	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,679											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

01		465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02		377 N	247	-0-	-130	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03		434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07		341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,605											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*11		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			2
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			2
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			2
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			2
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			2
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			2
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-			2
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			2
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			2
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			2
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			2
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			3,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924																
MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		81	1	1812	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1598	-0-	-26	-0-		76	1	1522	2	N	-0-			-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		86	1	1690	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1710	-0-	-120	-0-		81	1	1629	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1652	-0-	-53	-0-		82	1	1570	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	825	-0-	-885	-0-		33	1	792	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1614	-0-	-153	-0-		70	1	1544	2	N	-0-			-0-
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		75	1	1596	2	N	-0-			-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		75	1	1596	2	N	-0-			-0-
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		75	1	1596	2	N	-0-			-0-
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		75	1	1603	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1678	-0-	-58	-0-		75	1	1603	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,437											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A																
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-		17	1	363	2	N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-		16	1	329	2	N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-		17	1	325	2	N	-0-			-0-
04		360 N	299	-0-	-61	-0-		14	1	285	2	N	-0-			-0-
05		372 N	335	-0-	-37	-0-		16	1	319	2	N	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-		13	1	309	2	N	-0-			-0-
07		310 N	189	-0-	-121	-0-		8	1	181	2	N	-0-			-0-
08		341 N	160	-0-	-181	-0-		7	1	153	2	N	-0-			-0-
09		330 N	164	-0-	-166	-0-		7	1	153	2	N	4	4	0	-0-
								4	9							
10		186 N	166	-0-	-20	-0-		7	1	153	2	N	5	5	0	-0-
								6	9							
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-		7	1	203	2	N	1	1	0	-0-
								1	9							
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-		7	1	203	2	N	1	1	0	-0-
								1	9							
TOTAL GAS PROD:			3,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	11	

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-		16	1	352	2	N	-0-			-0-
02		319 N	313	-0-	-6	-0-		15	1	298	2	N	-0-			-0-
03		372 N	321	-0-	-51	-0-		15	1	306	2	N	-0-			-0-
04		360 N	279	-0-	-81	-0-		14	1	265	2	N	-0-			-0-
05		341 N	286	-0-	-55	-0-		15	1	271	2	N	-0-			-0-
06		300 N	236	-0-	-64	-0-		9	1	227	2	N	-0-			-0-
07		279 N	241	-0-	-38	-0-		10	1	231	2	N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-		12	1	254	2	N	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-		12	1	254	2	N	9	9	0	-0-
								10	9							
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-		12	1	254	2	N	11	11	0	-0-
								12	9							
*11		270 N	243	-0-	-27	-0-		12	1	221	2	N	9	9	0	-0-
								10	9							
12		279 N	245	-0-	-34	-0-		12	1	221	2	N	11	11	0	-0-
								12	9							
TOTAL GAS PROD:			3,352											TOTAL CONDENSATE PROD:	40	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
HELBBING, RUBY -4-		WELL #: 1		RRCID -> 037807		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	N	-0-				-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-				-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	18	1	355	2	N	-0-				-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	16	1	333	2	N	-0-				-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	2	N	-0-				-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	14	1	339	2	N	-0-				-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	N	-0-				-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	2	N	-0-				-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-				-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	2	N	-0-				-0-
*11	360 N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	2	N	-0-				-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037808		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A							
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	N	-0-				-0-
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	27	1	545	2	N	-0-				-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-				-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-				-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-				-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-				-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-				-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-				-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	13	13	0		-0-
						14	9								
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	13	13	0		-0-
						14	9								
*11	720 N	646	-0-	-74	-0-	33	1	613	2	N	-0-				-0-
12	775 N	646	-0-	-129	-0-	33	1	613	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A							
01	589 N	318	-0-	-271	-0-	13	1	305	2	N	-0-				-0-
02	522 N	375	-0-	-147	-0-	17	1	358	2	N	-0-				-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-				-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-				-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-				-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	-0-				-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-				-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-				-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	26	1	570	2	N	13	13	0		-0-
						14	9								
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	13	13	0		-0-
						14	9								
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	N	-0-				-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	26	1	587	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBING, RUBY 16		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	2	N	-0-	-0-
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	15	1	303	2	N	-0-	-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	2	N	-0-	-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	N	-0-	-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	2	N	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	-0-	-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	15	1	324	2	N	7	7 0
						8	9					
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	8	8 0
						9	9					
*11	330 N	325	-0-	-5	-0-	15	1	300	2	N	9	9 0
						10	9					
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	15	1	300	2	N	8	8 0
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		3,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

HELBING, RUBY -16A-		WELL #: 1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6133 - 6237		
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	16	1	323	2	N	-0-	-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	N	-0-	-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	2	N	-0-	-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	17	1	322	2	N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-	-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	2	N	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	18	1	382	2	N	9	9 0
						10	9					
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	11	11 0
						12	9					
*11	390 N	359	-0-	-31	-0-	18	1	313	2	N	25	25 0
						28	9					
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	18	1	313	2	N	11	11 0
						12	9					
TOTAL GAS PROD:		4,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506		PERF. N/A		
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2		N	-0-	-0-	
02	783 N	707	-0-	-76	-0-	707	2		N	-0-	-0-	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-	
04	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	2		N	-0-	-0-	
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-	-0-	
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2		N	-0-	-0-	
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	-0-	
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2		N	-0-	-0-	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-	
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2		N	-0-	-0-	
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-	-0-	
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968			TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050 2	9 9	Y	8	7 1		4
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	986 2	7 9	Y	6	7 1		3
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937 2	2 9	Y	2			5
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-	4 1		1
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-			1
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938 2	1 9	Y	1			2
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	913 2	1 9	Y	1			3
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1053 2	3 9	Y	3	4 1		2
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1053 2	2 9	Y	2	2 1		2
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995 2	8 9	Y	7	7 1		2
*11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962 2		Y	-0-			2
12	1085 N	974	-0-	-111	-0-	962 2	12 9	Y	11	11 1		2
TOTAL GAS PROD:		11,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969			TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	476 2	7 9	Y	6	5 1		3
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	451 2	4 9	Y	4	5 1		2
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 2	4 9	Y	4			6
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	453 2	3 9	Y	3	5 1		4
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	460 2	3 9	Y	3			7
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	441 2	1 9	Y	1	5 1		3
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	434 2	2 9	Y	2			5
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477 2	2 9	Y	2	5 1		2
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			2
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436 2	7 9	Y	6	6 1		2
*11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		Y	-0-			2
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	433 2	6 9	Y	5	5 1		2
TOTAL GAS PROD:		5,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	833 2	9 9	Y	8	7 1		4
02	783 N	770	-0-	-13	-0-	763 2	7 9	Y	6	7 1		3
03	837 N	730	-0-	-107	-0-	724 2	6 9	Y	5			8
04	810 N	712	-0-	-98	-0-	706 2	6 9	Y	5	7 1		6
05	837 N	705	-0-	-132	-0-	701 2	4 9	Y	4			10
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734 2	3 9	Y	3	8 1		5
07	744 N	596	-0-	-148	-0-	593 2	3 9	Y	3			8
08	713 N	615	-0-	-98	-0-	612 2	3 9	Y	3	8 1		3
09	750 N	612	-0-	-138	-0-	612 2		Y	-0-			3
10	589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2		Y	-0-			3
*11	600 N	400	-0-	-200	-0-	400 2		Y	-0-			3
12	620 N	400	-0-	-220	-0-	400 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		7,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-		-0-
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		Y	-0-		-0-
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
06		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-		-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		-0-
*12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,457	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01		372 N	174	-0-	-198	-0-	162	2	12	9	Y	11	10	1	5
02		377 N	130	-0-	-247	-0-	120	2	10	9	Y	9	10	1	4
03		279 N	172	-0-	-107	-0-	164	2	8	9	Y	7			11
04		180 N	119	-0-	-61	-0-	111	2	8	9	Y	7	10	1	8
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	110	2	7	9	Y	6			14
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	168	2	4	9	Y	4	10	1	8
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4			12
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	Y	6	13	1	5
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5	5	1	5
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11	11	1	5
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			5
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			2,326	TOTAL CONDENSATE PROD: 70											

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-				-0-
02		319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2		N	-0-				-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-				-0-
05		341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2		N	-0-				-0-
06		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2		N	-0-				-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-				-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
*11		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-				-0-
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,392	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
*11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,468											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

01		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2		N	-0-			-0-	
02		580 N	561	-0-	-19	-0-	561	2		N	-0-			-0-	
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-	
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-	
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-	
07		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
*11		570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-			-0-	
12		620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,892											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-	
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-	
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-	
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-	
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
07		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-			-0-	
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
*11		570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
12		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,676											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 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	682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2	N	-0-		-0-
02	609 N	434	-0-	-175	-0-	434	2	N	-0-		-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2	N	-0-		-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-		-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2	N	-0-		-0-
*11	600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2	N	-0-		-0-
12	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-
02	406 N	51	-0-	-355	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
*11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2	N	-0-		-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 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	778 N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	2	N	-0-
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	30	1	609	2	N	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	2	N	-0-
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	33	1	670	2	N	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-
06	750 N	353	-0-	-397	-0-	14	1	339	2	N	-0-
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	26	1	573	2	N	-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	13
						14	9				0
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	13
						14	9				0
*11	720 N	702	-0-	-18	-0-	34	1	668	2	N	-0-
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	34	1	668	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-	
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-	
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-	
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-	
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-	
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-	
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,225											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

01		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			9	
02		348 N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			9	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			9	
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			9	
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			9	
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			9	
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			9	
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			9	
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			9	
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			9	
*11		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			9	
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:			3,954											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-		-0-	
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-		-0-	
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	N	-0-		-0-	
04		990 N	933	-0-	-57	-0-	45	1	888	2	N	-0-		-0-	
05		961 N	942	-0-	-19	-0-	47	1	895	2	N	-0-		-0-	
06		840 N	454	-0-	-386	-0-	18	1	436	2	N	-0-		-0-	
07		961 N	903	-0-	-58	-0-	39	1	864	2	N	-0-		-0-	
08		930 N	916	-0-	-14	-0-	41	1	875	2	N	-0-		-0-	
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	N	-0-		-0-	
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	N	-0-		-0-	
*11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	N	-0-		-0-	
12		961 N	920	-0-	-41	-0-	41	1	879	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,586											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	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		589 N	439	-0-	-150	-0-	19	1	420	2	N	-0-			-0-
02		754 N	514	-0-	-240	-0-	24	1	490	2	N	-0-			-0-
03		589 N	511	-0-	-78	-0-	25	1	486	2	N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-			-0-
05		558 N	485	-0-	-73	-0-	25	1	460	2	N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	2	N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	N	-0-			-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	N	9	9	0	-0-
							10	9							
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	N	9	9	0	-0-
							10	9							
*11		540 N	500	-0-	-40	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
12		589 N	500	-0-	-89	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

-----															
HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	N	-0-			-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	N	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	N	-0-			-0-
04		870 N	664	-0-	-206	-0-	31	1	633	2	N	-0-			-0-
05		899 N	803	-0-	-96	-0-	40	1	763	2	N	-0-			-0-
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	-0-			-0-
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	N	-0-			-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	N	18	18	0	-0-
							20	9							
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	N	21	21	0	-0-
							23	9							
*11		870 N	854	-0-	-16	-0-	40	1	777	2	N	34	34	0	-0-
							37	9							
12		961 N	841	-0-	-120	-0-	40	1	777	2	N	22	22	0	-0-
							24	9							
TOTAL GAS PROD:			9,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			95					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	15 1	330 2	N	-0-			-0-
02	377 N	320	-0-	-57	-0-	15 1	305 2	N	-0-			-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	16 1	316 2	N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	15 1	302 2	N	-0-			-0-
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	15 1	273 2	N	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	12 1	294 2	N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	12 1	283 2	N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	N	4	4 0		-0-
						4 9						
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	N	5	5 0		-0-
						6 9						
*11	300 N	295	-0-	-5	-0-	14 1	281 2	N	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	14 1	281 2	N	4	4 0		-0-
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		3,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		N	-0-			-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-			-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
*11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBING, 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-			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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELMBING, RUBY -4-		//CONT.// 67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		//CONT.// 263924								
		WELL #: 2	RRCID -> 067533	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5984	-		8261	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25 1	564 2	N	-0-	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 2	N	-0-	-0-
03	620 N	553	-0-	-67	-0-	27 1	526 2	N	-0-	-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	25 1	490 2	N	-0-	-0-
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	27 1	519 2	N	-0-	-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	20 1	504 2	N	-0-	-0-
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	21 1	461 2	N	-0-	-0-
08	558 N	487	-0-	-71	-0-	22 1	465 2	N	-0-	-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	22 1	465 2	N	-0-	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	22 1	465 2	N	-0-	-0-
*11	480 N	419	-0-	-61	-0-	22 1	397 2	N	-0-	-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	22 1	397 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,064	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COUCH 22		WELL #: 4	RRCID -> 069406	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 6409	-		9182	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	940 2	44 9	N	40	52
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	886 2	31 9	N	28	9
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	884 2	43 9	N	39	48
04	960 N	894	-0-	-66	-0-	881 2	13 9	N	12	60
05	992 N	925	-0-	-67	-0-	894 2	31 9	N	28	15
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	871 2	30 9	N	27	42
07	930 N	867	-0-	-63	-0-	825 2	42 9	N	38	17
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	878 2	39 9	N	35	52
09	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 2		N	-0-	52
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	52
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	791 2	183 9	N	166	52
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	791 2	50 9	N	45	52
TOTAL GAS PROD:		10,903	TOTAL CONDENSATE PROD:		458					

HELMBING "17"		WELL #: 2	RRCID -> 073319	COMPL. DATE 09/29/1977	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 6182	-		6454	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	383 2	3 9	Y	3	1
02	406 N	317	-0-	-89	-0-	314 2	3 9	Y	3	1
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	311 2	4 9	Y	4	5
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	248 2	3 9	Y	3	4
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	230 2	3 9	Y	3	7
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	234 2	1 9	Y	1	3
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-	3
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	Y	1	1
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	1
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-	1
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-	1
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		3,480	TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	512 2	7 9	Y	6	5 1		3
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	481 2	4 9	Y	4	5 1		2
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	505 2	4 9	Y	4			6
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	484 2	3 9	Y	3	5 1		4
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	502 2	3 9	Y	3			7
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2 9	Y	2	5 1		4
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	469 2	2 9	Y	2			6
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514 2	4 9	Y	4	7 1		3
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514 2	3 9	Y	3	3 1		3
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	469 2	9 9	Y	8	8 1		3
*11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2		Y	-0-			3
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	482 2	6 9	Y	5	6 1		3
TOTAL GAS PROD:		5,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELMBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911 2	9 9	Y	8	7 1		4
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	842 2	7 9	Y	6	7 1		3
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	883 2	6 9	Y	5			8
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	855 2	6 9	Y	5	7 1		6
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	904 2	4 9	Y	4			10
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	818 2	3 9	Y	3	8 1		5
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	852 2	2 9	Y	2			7
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	875 2	4 9	Y	4	8 1		3
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875 2	4 9	Y	4	4 1		3
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	830 2	9 9	Y	8	8 1		3
*11	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2		Y	-0-			3
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		10,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2	N	-0-			20
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			20
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			20
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	982	2	N	-0-			20
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2	N	-0-			20
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2	N	-0-			20
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2	N	-0-			20
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2	N	-0-			20
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			20
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			20
*11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2	N	-0-			20
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		11,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	31	1	701	2	N	-0-	-0-
02	667 N	633	-0-	-34	-0-	30	1	603	2	N	-0-	-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	N	-0-	-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	32	1	658	2	N	-0-	-0-
05	682 N	562	-0-	-120	-0-	28	1	534	2	N	-0-	-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	2	N	-0-	-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	28	1	614	2	N	-0-	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	-0-	-0-
09	810 N	733	-0-	-77	-0-	32	1	681	2	N	18	18 0 -0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	21	21 0 -0-
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	N	37	37 0 -0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	32	1	636	2	N	24	24 0 -0-
TOTAL GAS PROD:		8,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-			-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2	N	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-			-0-
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	N	-0-			-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
		//CONT.//	263924					
		WELL #:	1	RRCID -> 078020	COMPL. DATE 08/07/1978	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6373 - 6938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	14 1 4 9	183 2	20
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	16 1 2 9	184 2	22
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	220 2	24
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	210 2	27
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	222 2	5
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	10 1	115 2	5
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	235 2	6
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	6
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	6
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	253 2	6
*11	240 N	202	-0-	-38	-0-	24 1	178 2	6
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	24 1	178 2	6
TOTAL GAS PROD:		2,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		16		

BEAN		WELL #:	2	RRCID -> 078021	COMPL. DATE 08/11/1978	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6387 - 6962	
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	26 1 3 9	356 2	11
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	33 1 2 9	363 2	13
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	556 2	15
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9	418 2	17
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	464 2	3
06	420 N	249	-0-	-171	-0-	19 1	230 2	3
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	492 2	4
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43 1	454 2	4
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43 1	454 2	4
10	527 N	312	-0-	-215	-0-	22 1 1 9	289 2	4
*11	480 N	315	-0-	-165	-0-	22 1	293 2	4
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	22 1	293 2	4
TOTAL GAS PROD:		5,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		12		



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924											
HELBBING, RUBY 16-A		WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590					
M	O	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	359 N	359	-0-	-0-	-0-		16 1	343 2	N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		16 1	326 2	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		17 1	331 2	N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-		12 1	253 2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-		11 1	222 2	N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-		8 1	212 2	N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-		8 1	168 2	N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-		9 1	193 2	N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-		9 1	193 2	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-		9 1	193 2	N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		9 1	227 2	N	9	9 0		-0-
							10 9						
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		9 1	227 2	N	11	11 0		-0-
							12 9						
TOTAL GAS PROD:		3,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

HELBBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886					
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940					
01	217 N	156	-0-	-61	-0-		156 2	N	-0-			-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2	N	-0-			-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2	N	-0-			-0-	
05	248 N	239	-0-	-9	-0-		239 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	232	-0-	-8	-0-		232 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	155	-0-	-62	-0-		155 2	N	-0-			-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2	N	-0-			-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2	N	-0-			-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2	N	-0-			-0-	
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	246	-0-	-2	-0-		246 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HENNDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	648	-0-	-251	-0-	648 2		N	-0-			-0-
02	609 N	546	-0-	-63	-0-	546 2		N	-0-			-0-
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2		N	-0-			-0-
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	588 2		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07	620 N	446	-0-	-174	-0-	446 2		N	-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887				
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
02	986 N	962	-0-	-24	-0-	962 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	931 2		N	-0-			-0-
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514				
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02	174 N	140	-0-	-34	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-	
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-	
03		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2		N	-0-			-0-	
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-	
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-	
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-	
07		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-			-0-	
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-	
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-	
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-	
*11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-	
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,953											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

01		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
02		406 N	327	-0-	-79	-0-	327	2		N	-0-			-0-	
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-	
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-	
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-	
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-	
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
*11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-	
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,802											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-	
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-	
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-	
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-			-0-	
05		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
06		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-	
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,548											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
02		87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-	
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,213											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

01		589 N	272	-0-	-317	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
02		319 N	245	-0-	-74	-0-	245	2		N	-0-			-0-	
03		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-	
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
07		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-	
*11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,835											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-	
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-	
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-	
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-	
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-	
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-	
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-	
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-	
*12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,167											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	424	-0-	-258	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02		638 N	414	-0-	-224	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03		682 N	353	-0-	-329	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04		420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05		434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,177	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			51
02		406 N	404	-0-	-2	-0-	404	2		N	-0-			51
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			51
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			51
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			51
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			51
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			51
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			51
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			51
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			51
*11		420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-			51
12		465 N	312	-0-	-153	-0-	312	2		N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			4,931	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,734	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02		319 N	311	-0-	-8	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03		434 N	281	-0-	-153	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05		341 N	265	-0-	-76	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08		279 N	216	-0-	-63	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09		270 N	216	-0-	-54	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*11		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,178												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			23
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			23
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			23
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			23
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			23
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			23
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			23
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			23
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			23
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			23
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			23
*12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			7,574												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2	12 9	N	11			11
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	2 9	N	2			13
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	2 9	N	2			15
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			15
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			15
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			15
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			15
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			15
*11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			15
*12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			16,653												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1562	2	33	9	N	30					38
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1446	2	23	9	N	21	52	1			7
03		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1549	2	31	9	N	28					35
04		1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1483	2	10	9	N	9					44
05		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1508	2	22	9	N	20	53	1			11
06		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1470	2	22	9	N	20					31
07		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1481	2	30	9	N	27	46	1			12
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1613	2	29	9	N	26					38
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					38
10		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					38
*11		1590 N	1395	-0-	-195	-0-	1395	2			N	-0-					38
12		1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1395	2	36	9	N	33	73	1			38
TOTAL GAS PROD:			18,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			214								

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

01		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					31
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					31
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					31
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					31
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					31
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					31
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					31
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					31
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					31
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31
*11		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					31
12		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			4,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02		522 N	519	-0-	-3	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07		589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*11		630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12		682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924											
COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-				-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-				-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-				-0-
04	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2	N	-0-				-0-
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-				-0-
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2	N	-0-				-0-
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-				-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-				-0-
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-				-0-
*11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2	N	-0-				-0-
12	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592					
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	N	-0-		-0-
02	899 N	872	-0-	-27	-0-	41	1	831	2	N	-0-		-0-
03	1116 N	888	-0-	-228	-0-	43	1	845	2	N	-0-		-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	N	-0-		-0-
05	930 N	878	-0-	-52	-0-	43	1	835	2	N	-0-		-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	N	-0-		-0-
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	40	1	895	2	N	-0-		-0-
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	38	1	821	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	883	-0-	-317	-0-	38	1	821	2	N	22	22 0	-0-
						24	9						
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	38	1	821	2	N	26	26 0	-0-
						29	9						
*11	840 N	777	-0-	-63	-0-	38	1	715	2	N	22	22 0	-0-
						24	9						
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	38	1	715	2	N	27	27 0	-0-
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		10,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450					
01	620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-		-0-
02	580 N	418	-0-	-162	-0-	418	2			N	-0-		-0-
03	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-		-0-
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-		-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		-0-
*11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-		-0-
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04		390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*11		420 N	370	-0-	-50	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12		434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,787												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12		279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,985												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,896												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591			
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	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		9
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		9
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		9
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		9
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		9
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		9
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		9
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		9
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		9
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2	N	-0-		9
*11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		9
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		3,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934			
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	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	5		33
02	899 N	855	-0-	-44	-0-	70	1	Y	3		36
03	868 N	749	-0-	-119	-0-	66	1	Y	3		39
04	900 N	790	-0-	-110	-0-	73	1	Y	3		42
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	65	1	Y	2	37 1	7
06	720 N	505	-0-	-215	-0-	40	1	Y	-0-		7
07	806 N	627	-0-	-179	-0-	49	1	Y	1		8
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		8
*09	510 N	381	-0-	-129	-0-	13	1	Y	4	4 1	8
10	620 N	425	-0-	-195	-0-	46	1	Y	2	2 1	8
*11	780 N	341	-0-	-439	-0-	13	1	Y	-0-		8
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		7,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688			
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	651 N	625	-0-	-26	-0-	616	2	Y	8	7 1	4
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	6	7 1	3
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	602	2	Y	5		8
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	571	2	Y	5	7 1	6
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	607	2	Y	4		10
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	3	8 1	5
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	1		6
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	3	7 1	2
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	2	2 1	2
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	6	6 1	2
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		2
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	6	7 1	2
TOTAL GAS PROD:		7,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270				
M	O	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	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1 1035 2	N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1 961 2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	49	1 975 2	N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1 1001 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	53	1 1003 2	N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1 1078 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	912	-0-	-173	-0-	39	1 873 2	N	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1 1062 2	N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1 1062 2	N	13	13 0		-0-
						14	9					
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1 1062 2	N	13	13 0		-0-
						14	9					
*11	1080 N	938	-0-	-142	-0-	50	1 888 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	938	-0-	-240	-0-	50	1 888 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696				
M	O	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	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	420	2 1 9	Y	1			1
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2	Y	-0-	1 1		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
*11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	439	2 6 9	Y	5	5 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HELING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145				
M	O	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	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	45	1 1001 2	N	-0-			-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1 979 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	49	1 969 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	996	-0-	-24	-0-	47	1 949 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	52	1 997 2	N	-0-			-0-
06	990 N	869	-0-	-121	-0-	34	1 835 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	877	-0-	-146	-0-	38	1 839 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	43	1 918 2	N	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	43	1 918 2	N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	43	1 918 2	N	-0-			-0-
*11	930 N	924	-0-	-6	-0-	43	1 881 2	N	-0-			-0-
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	43	1 881 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC HELBBING, RUBY '2'		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		//CONT.//	263924										
		WELL #:	3	RRCID ->	144008	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6090 -	6295	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	-0-	
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-	
03		527 N	511	-0-	-16	-0-	25	1	486	2	N	-0-	
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	24	1	466	2	N	-0-	
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-	
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	N	-0-	
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	21	1	466	2	N	-0-	
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	2	N	-0-	
09		540 N	504	-0-	-36	-0-	22	1	472	2	N	-0-	
							10	9					
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-	
							12	9					
*11		480 N	471	-0-	-9	-0-	22	1	449	2	N	-0-	
12		527 N	483	-0-	-44	-0-	22	1	449	2	N	-0-	
							12	9					
TOTAL GAS PROD:			5,973	TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	144114	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6075 -	6270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	27	1	581	2	N	-0-	
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-	
03		620 N	594	-0-	-26	-0-	28	1	566	2	N	-0-	
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	27	1	549	2	N	-0-	
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-	
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	26	1	562	2	N	-0-	
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	-0-	
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	-0-	
							10	9					
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	-0-	
							10	9					
*11		600 N	566	-0-	-34	-0-	28	1	538	2	N	-0-	
12		682 N	566	-0-	-116	-0-	28	1	538	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924																		
HELMBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992												TOTAL DEPTH	6420	PERF. 6104 - 6302				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	54	1	1206	2	N	-0-			-0-			
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	N	-0-			-0-			
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1177	2	N	-0-			-0-			
04		1230 N	981	-0-	-249	-0-	46	1	935	2	N	-0-			-0-			
05		1302 N	913	-0-	-389	-0-	46	1	867	2	N	-0-			-0-			
06		1200 N	946	-0-	-254	-0-	37	1	909	2	N	-0-			-0-			
07		1023 N	974	-0-	-49	-0-	42	1	932	2	N	-0-			-0-			
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	1013	2	N	-0-			-0-			
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1013	2	N	16	16	0	-0-			
							18	9										
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1013	2	N	19	19	0	-0-			
							21	9										
*11		1020 N	642	-0-	-378	-0-	47	1	585	2	N	9	9	0	-0-			
							10	9										
12		1116 N	654	-0-	-462	-0-	47	1	585	2	N	20	20	0	-0-			
							22	9										
TOTAL GAS PROD:			12,044											TOTAL CONDENSATE PROD:		64		

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993												TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6246 - 6404				
01		775 N	616	-0-	-159	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-			
02		638 N	558	-0-	-80	-0-	27	1	531	2	N	-0-			-0-			
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-			-0-			
04		600 N	515	-0-	-85	-0-	25	1	490	2	N	-0-			-0-			
05		589 N	514	-0-	-75	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-			
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-			-0-			
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	-0-			-0-			
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	-0-			-0-			
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	2	2	0	-0-			
							2	9										
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	2	2	0	-0-			
							2	9										
*11		630 N	474	-0-	-156	-0-	29	1	445	2	N	-0-			-0-			
12		651 N	474	-0-	-177	-0-	29	1	445	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,740											TOTAL CONDENSATE PROD:		4		

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993												TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6278 - 6491				
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	-0-			-0-			
02		551 N	525	-0-	-26	-0-	25	1	500	2	N	-0-			-0-			
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	N	-0-			-0-			
04		630 N	564	-0-	-66	-0-	27	1	537	2	N	-0-			-0-			
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-			-0-			
06		570 N	284	-0-	-286	-0-	11	1	273	2	N	-0-			-0-			
07		589 N	560	-0-	-29	-0-	24	1	536	2	N	-0-			-0-			
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-			-0-			
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-			-0-			
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-			-0-			
*11		570 N	538	-0-	-32	-0-	26	1	512	2	N	-0-			-0-			
12		620 N	538	-0-	-82	-0-	26	1	512	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,556											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----															
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924															
HELMBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265															
M	O	ALLOW 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		651 N	633	-0-	-18	-0-	28	1	605	2	N	-0-			-0-
02		580 N	573	-0-	-7	-0-	27	1	546	2	N	-0-			-0-
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	30	1	589	2	N	-0-			-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-			-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	N	-0-			-0-
07		651 N	560	-0-	-91	-0-	24	1	536	2	N	-0-			-0-
08		682 N	662	-0-	-20	-0-	29	1	633	2	N	-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	11	11	0	-0-
							12	9							
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	13	13	0	-0-
							14	9							
*11		630 N	592	-0-	-38	-0-	29	1	546	2	N	15	15	0	-0-
							17	9							
12		682 N	589	-0-	-93	-0-	29	1	546	2	N	13	13	0	-0-
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			7,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

-----															
MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		651 N	515	-0-	-136	-0-	22	1	493	2	N	-0-			-0-
02		522 N	371	-0-	-151	-0-	17	1	354	2	N	-0-			-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-			-0-
04		510 N	439	-0-	-71	-0-	21	1	418	2	N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-			-0-
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	18	1	452	2	N	-0-			-0-
07		465 N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-			-0-
08		434 N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	19	1	414	2	N	9	9	0	-0-
							10	9							
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	9	9	0	-0-
							10	9							
*11		420 N	342	-0-	-78	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-
12		465 N	342	-0-	-123	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924														
MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993												TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6292 - 6481
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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40 1	878 2	N	-0-				-0-	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	N	-0-				-0-	
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	41 1	821 2	N	-0-				-0-	
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	40 1	790 2	N	-0-				-0-	
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	41 1	765 2	N	-0-				-0-	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	35 1	850 2	N	-0-				-0-	
07	868 N	795	-0-	-73	-0-	34 1	761 2	N	-0-				-0-	
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38 1	808 2	N	-0-				-0-	
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	38 1	808 2	N	9	9	0		-0-	
						10 9								
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	38 1	808 2	N	9	9	0		-0-	
						10 9								
*11	810 N	798	-0-	-12	-0-	38 1	760 2	N	-0-				-0-	
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	38 1	760 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

HELBBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993												TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6232 - 6381
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24 1	533 2	N	-0-				-0-	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 2	N	-0-				-0-	
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	26 1	508 2	N	-0-				-0-	
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	25 1	491 2	N	-0-				-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27 1	511 2	N	-0-				-0-	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	22 1	533 2	N	-0-				-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22 1	505 2	N	-0-				-0-	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	N	-0-				-0-	
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	24 1	521 2	N	11	11	0		-0-	
						12 9								
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	N	13	13	0		-0-	
						14 9								
*11	540 N	483	-0-	-57	-0-	24 1	457 2	N	2	2	0		-0-	
						2 9								
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	24 1	457 2	N	13	13	0		-0-	
						14 9								
TOTAL GAS PROD:		6,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

-----

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	46 1	1025 2	N	-0-			-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	47 1	931 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	50 1	991 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	47 1	957 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	52 1	985 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	41 1	1009 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	43 1	950 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	45 1	975 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	45 1	975 2	N	18	18 0		-0-
						20 9						
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	975 2	N	17	17 0		-0-
						19 9						
*11	990 N	950	-0-	-40	-0-	45 1	905 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	950	-0-	-135	-0-	45 1	905 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,173				TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

-----

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

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	987 N	987	-0-	-0-	-0-	42 1	945 2	N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	803 2	N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	42 1	828 2	N	-0-			-0-
04	960 N	836	-0-	-124	-0-	40 1	796 2	N	-0-			-0-
05	899 N	732	-0-	-167	-0-	37 1	695 2	N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	38 1	934 2	N	-0-			-0-
07	868 N	781	-0-	-87	-0-	33 1	748 2	N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 2	N	-0-			-0-
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	39 1	844 2	N	18	18 0		-0-
						20 9						
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	39 1	844 2	N	21	21 0		-0-
						23 9						
*11	840 N	785	-0-	-55	-0-	39 1	728 2	N	16	16 0		-0-
						18 9						
12	930 N	789	-0-	-141	-0-	39 1	728 2	N	20	20 0		-0-
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		10,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			75			



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
RUBY HELBING 16A		WELL #: 4		RRCID -> 152132		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	17	1	322	2	N	-0-
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	13	1	261	2	N	-0-
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	10	1	193	2	N	-0-
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	8	1	209	2	N	-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	2	N	-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	N	-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	7	1	147	2	N	-0-
						4	9				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-
						6	9				
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-
						7	9				
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-
						6	9				
TOTAL GAS PROD:		2,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	55	1	1225	2	N	-0-
02	1131 N	1122	-0-	-9	-0-	53	1	1069	2	N	-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	2	N	-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	N	-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1177	2	N	-0-
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	52	1	1264	2	N	-0-
07	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	52	1	1162	2	N	-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	N	-0-
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	56	1	1214	2	N	-0-
						20	9				
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	N	-0-
						23	9				
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	2	N	-0-
						29	9				
12	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	56	1	1232	2	N	-0-
						24	9				
TOTAL GAS PROD:		15,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	19	1	389	2	N	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	2	N	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	18	1	385	2	N	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-
*11	390 N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	2	N	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	18	1	363	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6144 - 6332				
M	O	GAS PROD	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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	N	-0-		-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-		-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-		-0-
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-		-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	-0-	19	1	459	2	N	-0-		-0-
07	527 N	438	-0-	-89	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	-0-		-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	13	13 0	-0-
							14	9						
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	16	16 0	-0-
							18	9						
*11	540 N	515	-0-	-25	-0-	-0-	25	1	483	2	N	6	6 0	-0-
							7	9						
12	589 N	522	-0-	-67	-0-	-0-	25	1	483	2	N	13	13 0	-0-
							14	9						
TOTAL GAS PROD:		6,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6246 - 6826				
01	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		-0-	
02	1392 N	1379	-0-	-13	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-	
03	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-	
04	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-	
05	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-	
06	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		-0-	
07	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-	
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		-0-	
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		-0-	
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-	
*11	1470 N	1235	-0-	-235	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-	
12	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6844 - 6926				
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-	
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-	
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-	
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-	
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-	
*11	660 N	603	-0-	-57	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-	
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924											
COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922					
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
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02	986 N	979	-0-	-7	-0-	979	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-			-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2		N	-0-			-0-
*11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830					
01	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2		N	-0-			-0-
02	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2		N	-0-			-0-
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836					
01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1136	-0-	-285	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
*11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1160 N	960	-0-	-200	-0-	960	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862							
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	696 N	629	-0-	-67	-0-	629	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870							
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	377 N	302	-0-	-75	-0-	302	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2		N	-0-			-0-	
02		1131 N	454	-0-	-677	-0-	454	2		N	-0-			-0-	
03		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-			-0-	
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-	
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-	
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-	
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-	
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-	
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-	
10		1271 N	933	-0-	-338	-0-	933	2		N	-0-			-0-	
*11		1380 N	642	-0-	-738	-0-	642	2		N	-0-			-0-	
12		1488 N	642	-0-	-846	-0-	642	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,571											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

01		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
02		319 N	291	-0-	-28	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-	
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-	
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,538											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-	
02		667 N	615	-0-	-52	-0-	615	2		N	-0-			-0-	
03		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
04		690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2		N	-0-			-0-	
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-	
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-			-0-	
07		651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-	
*11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-	
12		713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,001											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
04		990 N	604	-0-	-386	-0-	604	2	N	-0-			-0-
05		961 N	804	-0-	-157	-0-	804	2	N	-0-			-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
10		868 N	727	-0-	-141	-0-	727	2	N	-0-			-0-
*11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
*12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,307	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02		174 N	164	-0-	-10	-0-	164	2	N	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2	N	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,148	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

01		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	1039	-0-	-63	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2	N	-0-			-0-
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
*11		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
04		930 N	567	-0-	-363	-0-	567	2		N	-0-			-0-
05		837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
*11		750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2		N	-0-			-0-
12		806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

01		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	947	-0-	-97	-0-	947	2		N	-0-			-0-
03		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*11		1020 N	969	-0-	-51	-0-	969	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

01		930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02		870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03		930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-			-0-
04		840 N	760	-0-	-80	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05		837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2		N	-0-			-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
*11		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2		N	-0-			-0-
12		961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,305				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02		1073 N	953	-0-	-120	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04		990 N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07		992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*11		1020 N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12		1085 N	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					191
02		754 N	502	-0-	-252	-0-	502	2			N	-0-					191
03		2170 N	553	-0-	-1617	-0-	533	2	20	9	N	18					209
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					209
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					209
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					210
07		1333 N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-	120	1			90
08		1116 N	709	-0-	-407	-0-	709	2			N	-0-					90
09		900 N	735	-0-	-165	-0-	709	2	26	9	N	24	24	1			-0-
10		775 N	737	-0-	-38	-0-	702	2	35	9	N	32	32	1			-0-
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	688	2	36	9	N	33	33	1			-0-
12		775 N	719	-0-	-56	-0-	688	2	31	9	N	28	28	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			136								

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

01		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02		812 N	777	-0-	-35	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07		837 N	286	-0-	-551	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08		868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09		840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					-0-		
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-		
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-		
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-		
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-		
06		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-		
07		1891 N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			N	-0-					-0-		
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-		
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-		
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-		
*11		2070 N	1788	-0-	-282	-0-	1788	2			N	-0-					-0-		
12		2232 N	1788	-0-	-444	-0-	1788	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,337															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

01		1023 N	963	-0-	-60	-0-	41	1	922	2	N	-0-					-0-		
02		957 N	900	-0-	-57	-0-	43	1	857	2	N	-0-					-0-		
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-		
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	41	1	825	2	N	-0-					-0-		
05		961 N	875	-0-	-86	-0-	43	1	832	2	N	-0-					-0-		
06		960 N	908	-0-	-52	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-		
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	-0-					-0-		
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-					-0-		
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-					-0-		
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-					-0-		
*11		900 N	871	-0-	-29	-0-	42	1	829	2	N	-0-					-0-		
12		961 N	871	-0-	-90	-0-	42	1	829	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,970															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	2	15	9	Y	14	12	1			6		
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1385	2	13	9	Y	12	13	1			5		
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9					14		
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	2	9	9	Y	8	12	1			10		
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7					17		
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	4	13	1			8		
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	Y	3					11		
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	5	12	1			4		
*09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	5	5	1			4		
*10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	8	9	Y	7	11	1			-0-		
*11		1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-		
*12		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,669															TOTAL CONDENSATE PROD:	74

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
HELMBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1303	2	41	9	Y	37	32	1	16
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	Y	28	32	1	12
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1201	2	26	9	Y	24			36
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	Y	20	31	1	25
05	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1077	2	21	9	Y	19			44
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1117	2	10	9	Y	9	34	1	19
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6			25
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	Y	10	27	1	8
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			10
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			10
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			10
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		13,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

RUBY HELMBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01	775 N	582	-0-	-193	-0-	25	1	557	2	N	-0-			-0-
02	609 N	526	-0-	-83	-0-	25	1	501	2	N	-0-			-0-
03	651 N	451	-0-	-200	-0-	22	1	429	2	N	-0-			-0-
04	570 N	343	-0-	-227	-0-	16	1	327	2	N	-0-			-0-
05	558 N	381	-0-	-177	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-			-0-
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	22	1	466	2	N	9	9	0	-0-
						10	9							
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	11	11	0	-0-
						12	9							
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	N	30	30	0	-0-
						33	9							
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	N	11	11	0	-0-
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		5,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	556	2	7	9	Y	6	5	1	3
02	580 N	523	-0-	-57	-0-	519	2	4	9	Y	4	5	1	2
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	Y	4			6
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	525	2	3	9	Y	3	5	1	4
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	496	2	3	9	Y	3			7
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	536	2	2	9	Y	2	5	1	4
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	475	2	1	9	Y	1			5
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3	6	1	2
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1	3
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	6	6	1	3
*11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-			3
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	521	2	6	9	Y	5	6	1	3
TOTAL GAS PROD:		6,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HELMBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1641 2	10 9	Y	9	8 1		4
02	1566 N	1466	-0-	-100	-0-	1455 2	11 9	Y	10	10 1		4
03	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1716 2	10 9	Y	9			13
04	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	1572 2	10 9	Y	9	12 1		10
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1714 2	8 9	Y	7			17
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1681 2	6 9	Y	5	13 1		9
07	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	1495 2	3 9	Y	3			12
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1676 2	6 9	Y	5	13 1		4
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1676 2	4 9	Y	4	4 1		4
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1648 2	12 9	Y	11	11 1		4
*11	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	1513 2		Y	-0-			4
12	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	1513 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		19,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

HELMBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	19 1	435 2	N	-0-			-0-
02	435 N	394	-0-	-41	-0-	19 1	375 2	N	-0-			-0-
03	527 N	431	-0-	-96	-0-	21 1	410 2	N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 2	N	-0-			-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	19 1	364 2	N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19 1	457 2	N	-0-			-0-
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	19 1	415 2	N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21 1	441 2	N	-0-			-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	21 1	441 2	N	13	13 0		-0-
						14 9						
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21 1	441 2	N	16	16 0		-0-
						18 9						
*11	450 N	430	-0-	-20	-0-	21 1	381 2	N	25	25 0		-0-
						28 9						
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	21 1	381 2	N	16	16 0		-0-
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		5,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

HELMBING, RUBY "27"		WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HEBLING, RUBY "27"		WELL #: 5		RRCID -> 204560		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBLING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	N	-0-			-0-
02	348 N	325	-0-	-23	-0-	16 1	309 2	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	16 1	338 2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	N	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	14 1	335 2	N	-0-			-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	15 1	331 2	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	7	7 0		-0-
						8 9						
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	8	8 0		-0-
						9 9						
*11	360 N	343	-0-	-17	-0-	17 1	323 2	N	3	3 0		-0-
						3 9						
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	17 1	323 2	N	5	5 0		-0-
						6 9						

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712				
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	526 2	6 9	Y	5	3 1		2
02	551 N	512	-0-	-39	-0-	508 2	4 9	Y	4	4 1		2
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	531 2	4 9	Y	4			6
04	510 N	430	-0-	-80	-0-	427 2	3 9	Y	3	5 1		4
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	388 2	3 9	Y	3			7
06	510 N	222	-0-	-288	-0-	220 2	2 9	Y	2	5 1		4
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	402 2	2 9	Y	2			6
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	605 2	4 9	Y	4	7 1		3
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605 2	3 9	Y	3	3 1		4
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514 2	8 9	Y	7	7 1		4
*11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2		Y	-0-			4
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	503 2	8 9	Y	7	27 1		4

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
HELMBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882								
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		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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500								
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1225	2	13	9	Y	12	10	1			5
02	1247 N	1191	-0-	-56	-0-	1181	2	10	9	Y	9	10	1			4
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7					11
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	Y	7	10	1			8
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1242	2	7	9	Y	6					14
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1175	2	3	9	Y	3	10	1			7
07	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1103	2	2	9	Y	2					9
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	Y	4	10	1			3
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	2	3	9	Y	3			3	1	4
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	Y	7			7	1	4
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					4
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HELMBING, 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HELBBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622			
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	930 N	877	-0-	-53	-0-	38	1	839	2	N	-0-
02	812 N	756	-0-	-56	-0-	36	1	720	2	N	-0-
03	930 N	768	-0-	-162	-0-	37	1	731	2	N	-0-
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	35	1	707	2	N	-0-
05	806 N	733	-0-	-73	-0-	37	1	696	2	N	-0-
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	28	1	685	2	N	-0-
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	31	1	689	2	N	-0-
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	32	1	686	2	N	-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	32	1	686	2	N	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	N	-0-
*11	690 N	619	-0-	-71	-0-	32	1	587	2	N	-0-
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	32	1	587	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616			
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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	N	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	N	-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	N	-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	2	N	-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-
06	930 N	796	-0-	-134	-0-	32	1	764	2	N	-0-
07	1023 N	773	-0-	-250	-0-	33	1	740	2	N	-0-
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	37	1	789	2	N	-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N	-0-
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	871	2	N	-0-
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	871	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELBBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676			
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	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	Y	3
02	899 N	852	-0-	-47	-0-	848	2	4	9	Y	2
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	Y	6
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	4
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	7
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	Y	2
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	4
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	2
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	2
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	2
TOTAL GAS PROD:		10,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	712	2	14	9	Y	13	12	1	6
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	Y	12	13	1	5
03		682 N	671	-0-	-11	-0-	661	2	10	9	Y	9			14
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	Y	6	12	1	8
05		682 N	628	-0-	-54	-0-	621	2	7	9	Y	6			14
06		660 N	561	-0-	-99	-0-	555	2	6	9	Y	5	11	1	8
07		620 N	592	-0-	-28	-0-	588	2	4	9	Y	4			12
08		620 N	592	-0-	-28	-0-	584	2	8	9	Y	7	13	1	6
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6	6	1	6
10		589 N	522	-0-	-67	-0-	510	2	12	9	Y	11	11	1	6
*11		570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-			6
12		620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			7,207				TOTAL CONDENSATE PROD:					79			

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

01		806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-			-0-
02		725 N	670	-0-	-55	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03		775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-			-0-
04		750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-			-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
07		713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-			-0-
08		744 N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-			-0-
09		720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-			-0-
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*11		630 N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12		682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,086				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

01		1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
02		1363 N	1132	-0-	-231	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
03		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
06		1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
10		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
*11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,438				TOTAL CONDENSATE PROD:					-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) 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	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1044 N	1013	-0-	-31	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	48	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	41	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	43	1	949	2	N	-0-					-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	13	13	0			-0-
						14	9									
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	13	13	0			-0-
						14	9									
*11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-					-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	25	1	513	2	N	-0-					-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	22	1	502	2	N	-0-					-0-
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	18	18	0			-0-
						20	9									
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	17	17	0			-0-
						19	9									
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	26	1	583	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
HELMBING, RUBY 4		WELL #: 5		RRCID -> 208490		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022								
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 209273		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952								
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	651	N	464	-0-	-187	-0-	31 1	419 2	Y		13					48
02	522	N	468	-0-	-54	-0-	14 9	38 1	422 2	Y	7					55
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	8 9	42 1	443 2	Y	6					61
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7 9	44 1	431 2	Y	7					68
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	8 9	37 1	388 2	Y	4	60 1				12
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4 9	46 1	530 2	Y	-0-					12
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3 9	38 1	441 2	Y	3					15
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3 9	38 1	401 2	Y	-0-					15
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3 9	38 1	401 2	Y	-0-					15
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6 9	69 1	3 2	Y	5	5 0				15
*11	330	N	295	-0-	-35	-0-	6 9	69 1	226 2	Y	-0-					15
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	6 9	69 1	226 2	Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		5,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OZONA, NE. (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC BEAN		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	459	2	Y	22
						3	9				
02	464 N	428	-0-	-36	-0-	35	1	391	2	Y	24
						2	9				
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	40	1	415	2	Y	26
						2	9				
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	38	1	379	2	Y	27
						1	9				
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	Y	4
						1	9			24 1	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	4
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	5
						1	9				
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	44	1	467	2	Y	5
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	44	1	467	2	Y	5
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	38	1	401	2	Y	5
						1	9			1 0	
*11	480 N	392	-0-	-88	-0-	38	1	354	2	Y	5
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	38	1	354	2	Y	5
TOTAL GAS PROD:		5,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011			
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	20	1	266	2	Y	25
						8	9				
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	28
						3	9				
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	31
						3	9				
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	21	1	207	2	Y	35
						4	9				
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	6
						2	9			31 1	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	6
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	8
						2	9				
08	372 N	277	-0-	-95	-0-	24	1	253	2	Y	8
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	24	1	253	2	Y	8
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	8
						2	9			2 0	
*11	270 N	131	-0-	-139	-0-	44	1	87	2	Y	8
12	279 N	131	-0-	-148	-0-	44	1	87	2	Y	8
TOTAL GAS PROD:		3,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832			
01	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	1052	2	15	9	Y	6
02	DLQ G-10	910	-0-	910	1977	897	2	13	9	Y	5
03	2061 N	84	-0-	-1977	-0-	74	2	10	9	Y	14
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-
12	T. A.	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HELBBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728				
M	O	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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	N	-0-	-0-
02	406 N	393	-0-	-13	-0-	19	1	374	2	N	-0-	-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-	-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	18	1	363	2	N	-0-	-0-
05	434 N	279	-0-	-155	-0-	14	1	265	2	N	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-	-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-	-0-
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	17	1	373	2	N	13	13 0
						14	9					
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	16	16 0
						18	9					
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	N	38	38 0
						42	9					
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	N	16	16 0
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		4,803		TOTAL CONDENSATE PROD:				83				

COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950				
01	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2	N	-0-	-0-		
02	1653 N	1503	-0-	-150	-0-	1503	2	N	-0-	-0-		
03	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2	N	-0-	-0-		
04	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2	N	-0-	-0-		
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2	N	-0-	-0-		
06	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2	N	-0-	-0-		
07	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2	N	-0-	-0-		
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-		
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-		
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-	-0-		
*11	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2	N	-0-	-0-		
12	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1579	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		19,190		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDEYSON, ROY 27		WELL #: 5		RRCID -> 212947		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096				
01	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	2	N	-0-	-0-		
02	609 N	593	-0-	-16	-0-	593	2	N	-0-	-0-		
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	N	-0-	-0-		
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-		
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-		
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2	N	-0-	-0-		
07	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2	N	-0-	-0-		
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-		
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-		
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-		
*11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2	N	-0-	-0-		
12	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,410		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 4		RRCID -> 213171		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING, RUBY 16A		WELL #: 7		RRCID -> 214287		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680	
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17 1	388 2	N	-0-
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	17 1	345 2	N	-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	19 1	381 2	N	-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	19 1	368 2	N	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	N	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	16 1	395 2	N	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	17 1	370 2	N	-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	16 1	354 2	N	-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	16 1	354 2	N	-0-
						20 9			
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	354 2	N	-0-
						23 9			
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	16 1	361 2	N	-0-
						42 9			
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	16 1	361 2	N	-0-
						18 9			

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HELMBING 17		WELL #: 7		RRCID -> 214342		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624	
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	17 1	385 2	N	-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	17 1	347 2	N	-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	18 1	350 2	N	-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	16 1	311 2	N	-0-
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	13 1	258 2	N	-0-
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	9 1	238 2	N	-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	9 1	193 2	N	-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	11 1	243 2	N	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	N	-0-
						7 9			
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	N	-0-
						8 9			
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	N	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	11 1	240 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924											
MEADOWS, C.W. 6		WELL #: 5		RRCID -> 215480		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672					
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	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	-0-		-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-		-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	949	-0-	-101	-0-	45	1	904	2	N	-0-		-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	433	-0-	-587	-0-	17	1	416	2	N	-0-		-0-
07	992 N	811	-0-	-181	-0-	34	1	777	2	N	-0-		-0-
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	40	1	833	2	N	-0-		-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	2	N	-0-		-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	2	N	-0-		-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	N	-0-		-0-
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	40	1	816	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372					
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-		-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-		-0-
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	2	N	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	-0-		-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	12	1	280	2	N	-0-		-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	2	N	-0-		-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	12	1	258	2	N	9	9 0	-0-
						10	9						
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	11	11 0	-0-
						12	9						
*11	270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	233	2	N	9	9 0	-0-
						10	9						
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	233	2	N	11	11 0	-0-
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		3,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

HELBING, 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924															
HELBBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604									
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	620 N	591	-0-	-29	-0-	25	1	566	2	N	-0-					-0-	
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-	
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	28	1	546	2	N	-0-					-0-	
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-	
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	N	-0-					-0-	
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	23	1	515	2	N	-0-					-0-	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-	
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	27	1	541	2	N	13	13	0			-0-	
						14	9										
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	16	16	0			-0-	
						18	9										
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	N	19	19	0			-0-	
						21	9										
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	N	16	16	0			-0-	
						18	9										
TOTAL GAS PROD:		6,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		64											

HELBBING, 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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HELBBING, 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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924											
HELBBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	T. A.	516	-0-	516	516	504	2	12	9	Y	11	10 1	5
02	T. A.	516	-0-	516	1032	506	2	10	9	Y	9	10 1	4
03	T. A.	571	-0-	571	1603	563	2	8	9	Y	7		11
04	2184 X	581	-0-	-1603	-0-	573	2	8	9	Y	7	10 1	8
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	Y	6		14
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	10 1	7
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	485	2	4	9	Y	4		11
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	507	2	6	9	Y	5	12 1	4
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	507	2	4	9	Y	4	4 1	4
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	466	2	9	9	Y	8	8 1	4
*11	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	2			Y	-0-		4
12	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		6,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		64					

HELBBING, RUBY 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 232235		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609				
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-		-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-		-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	9	1	221	2	N	-0-		-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	N	-0-		-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-		-0-
*11	240 N	185	-0-	-55	-0-	11	1	174	2	N	-0-		-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	11	1	174	2	N	2	2 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CAL-MON		WELL #: B 6 U		RRCID -> 232760		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720				
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	638	2	7	9	Y	6	5 1	3
02	638 N	620	-0-	-18	-0-	616	2	4	9	Y	4	5 1	2
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	Y	4		6
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	Y	3	5 1	4
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	Y	3		7
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	5 1	4
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	650	2	1	9	Y	1		5
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3	6 1	2
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3	3 1	2
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	629	2	7	9	Y	6	6 1	2
*11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			Y	-0-		2
12	682 N	621	-0-	-61	-0-	613	2	8	9	Y	7	7 1	2
TOTAL GAS PROD:		7,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
DAVIDSON, CHARLES E. III		WELL #:		1 A	RRCID ->	074072	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7758 - 7885
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		291 N	291	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
*11		248 N	248	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MAYJAC I, LLC				536431											
MEADOWS, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 019110	COMPL. DATE 12/30/1962	TOTAL DEPTH 6373	PERF. N/A							
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		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	1		N	-0-				-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1		N	-0-				-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1		N	-0-				-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	1		N	-0-				-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	1		N	-0-				-0-
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	1		N	-0-				-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1		N	-0-				-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-				-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1		N	-0-				-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1		N	-0-				-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1		N	-0-				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX D				WELL #: 2	RRCID -> 034900	COMPL. DATE 12/29/1964	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A							
01		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	1		N	-0-				-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	1		N	-0-				-0-
03		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	1		N	-0-				-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1		N	-0-				-0-
05		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	1		N	-0-				-0-
06		1230 N	787	-0-	-443	-0-	787	1		N	-0-				-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1		N	-0-				-0-
08		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	1		N	-0-				-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	1		N	-0-				-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	1		N	-0-				-0-
11		1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1163	1		N	-0-				-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX D				WELL #: 3	RRCID -> 035347	COMPL. DATE 02/13/1965	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A							
01		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	1		N	-0-				-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1		N	-0-				-0-
03		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	1		N	-0-				-0-
04		510 N	420	-0-	-90	-0-	420	1		N	-0-				-0-
05		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	1		N	-0-				-0-
06		510 N	229	-0-	-281	-0-	229	1		N	-0-				-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	1		N	-0-				-0-
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1		N	-0-				-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1		N	-0-				-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1		N	-0-				-0-
11		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	1		N	-0-				-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431  
OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	1		N	-0-				-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-				-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	1		N	-0-				-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	1		N	-0-				-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1		N	-0-				-0-
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	1		N	-0-				-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1		N	-0-				-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1		N	-0-				-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1		N	-0-				-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-				-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	1		N	-0-				-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1		N	-0-				-0-
02	319	N	173	-0-	-146	-0-	173	1		N	-0-				-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	1		N	-0-				-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	1		N	-0-				-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1		N	-0-				-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	1		N	-0-				-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1		N	-0-				-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1		N	-0-				-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1		N	-0-				-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1		N	-0-				-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	1		N	-0-				-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431											
MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345					
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
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	1		N	-0-			-0-
02	609 N	591	-0-	-18	-0-	591	1		N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	1		N	-0-			-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	1		N	-0-			-0-
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	1		N	-0-			-0-
06	600 N	411	-0-	-189	-0-	411	1		N	-0-			-0-
07	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	1		N	-0-			-0-
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	1		N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	1		N	-0-			-0-
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	1		N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430					
01	DLQ G-10	639	-0-	639	20776	639	1	Y	-0-	15			
02	DLQ G-10	599	-0-	599	21375	599	1	Y	-0-	15			
03	DLQ G-10	798	-0-	798	22173	798	1	Y	-0-	15			
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	23234	1061	1	Y	-0-	15			
05	DLQ G-10	1206	-0-	1206	24440	1206	1	Y	-0-	15			
06	1900 N	472	-0-	-1428	23012	472	1	Y	-0-	15			
07	3100 N	1201	-0-	-1899	21113	1201	1	Y	-0-	15			
08	3100 N	872	-0-	-2228	18885	872	1	Y	-0-	15			
09	3000 N	677	-0-	-2323	16562	677	1	Y	-0-	15			
10	3100 N	870	-0-	-2230	14332	870	1	Y	-0-	15			
11	3000 N	670	-0-	-2330	12002	670	1	Y	-0-	15			
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	11289			Y	NO RPT	15			
TOTAL GAS PROD:		9,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381					
01	DLQ G-10	189	-0-	189	5930	189	1	Y	-0-	16			
02	DLQ G-10	205	-0-	205	6135	205	1	Y	-0-	16			
03	DLQ G-10	315	-0-	315	6450	315	1	Y	-0-	16			
04	DLQ G-10	401	-0-	401	6851	401	1	Y	-0-	16			
05	DLQ G-10	358	-0-	358	7209	358	1	Y	-0-	16			
06	1900 N	229	-0-	-1671	5538	229	1	Y	-0-	16			
07	3100 N	264	-0-	-2836	2702	264	1	Y	-0-	16			
08	2951 N	249	-0-	-2702	-0-	249	1	Y	-0-	16			
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	1	Y	-0-	16			
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	-0-	16			
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	1	Y	-0-	16			
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	16			
TOTAL GAS PROD:		2,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OZARK EXPLORATION, INC.				630611						
OZONA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID -> 086640	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 6541	PERF. 6392	- 6481	
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		197 N	197	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	20
02		116 N	110	-0-	-6	110 3		Y	-0-	20
03		218 N	218	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	20
04		336 N	336	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	20
05		149 N	149	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	20
06		190 N	190	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	20
07		147 N	147	-0-	-0-	147 3		Y	-0-	20
08		124 N	84	-0-	-40	84 3		Y	-0-	20
09		152 N	152	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	20
10		124 N	110	-0-	-14	110 3		Y	-0-	20
11		157 N	157	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	20
*12		296 N	296	-0-	-0-	296 3		Y	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		2,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		5	RRCID -> 103452	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6363	- 6512	
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		248 S	173	-0-	-75	173 3		N	-0-	47
02		174 S	77	-0-	-97	77 3		N	-0-	47
03		147 S	147	-0-	-0-	147 3		N	-0-	47
04		180 S	134	-0-	-46	134 3		N	-0-	47
05		93 S	56	-0-	-37	56 3		N	-0-	47
06		150 S	62	-0-	-88	62 3		N	-0-	47
07		124 S	43	-0-	-81	43 3		N	-0-	47
08		62 S	51	-0-	-11	51 3		N	-0-	47
09		114 S	114	-0-	-0-	114 3		N	-0-	47
10		111 S	111	-0-	-0-	111 3		N	-0-	47
11		80 S	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-	47
12		124 S	86	-0-	-38	86 3		N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		1,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA TOWNSITE		WELL #:		2A	RRCID -> 136671	COMPL. DATE 10/31/1990	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6637	- 6787	
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		198 N	198	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	41
02		203 N	185	-0-	-18	185 3		Y	-0-	41
03		256 N	256	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	41
04		200 N	200	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	41
05		273 N	273	-0-	-0-	273 3		Y	-0-	41
06		214 N	214	-0-	-0-	214 3		Y	-0-	41
07		226 N	226	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	41
08		294 N	294	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	41
09		210 N	174	-0-	-36	174 3		Y	-0-	41
10		217 N	193	-0-	-24	193 3		Y	-0-	41
11		281 N	281	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	41
*12		192 N	192	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	41
TOTAL GAS PROD:		2,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//	630611							
OZONA TOWNSITE A		WELL #:	4	RRCID ->	144005	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6562 - 6699
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	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-		46
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226 3	N	-0-		46
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3	N	-0-		46
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 3	N	-0-		46
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	99 3	N	-0-		46
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124 3	N	-0-		46
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		46
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		46
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		46
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3	N	-0-		46
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		46
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		2,202			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HENDERSON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	044695	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	7200	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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	88	-0-	88	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	92	-0-	92	-0-	180 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	88	-0-	88	-0-	268 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	338 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-	429 2	N	-0-		-0-
07	T. A.	90	-0-	90	-0-	519 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-	610 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	84	-0-	84	-0-	694 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88	-0-	782 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	859 2	N	-0-		-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	859	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		936			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #:	2	RRCID ->	045076	COMPL. DATE	11/24/1968	TOTAL DEPTH	6500	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	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2	N	-0-		70
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	651 2	N	7		77
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2	N	-0-		77
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2	N	-0-		77
05	713 N	319	-0-	-394	-0-	319 2	N	-0-	60 1 17 7	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
*11	360 N	148	-0-	-212	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12	465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,214			TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 784642  
 DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	255	-0-	-365	-0-	255 2		N	-0-			10
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	284 2		N	-0-			10
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-			10
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-			10
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	10 7		-0-
06	300 N	128	-0-	-172	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,489										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

01	682 N	165	-0-	-517	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	609 N	495	-0-	-114	-0-	495 2		N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	527 N	116	-0-	-411	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06	480 N	21	-0-	-459	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07	248 N	50	-0-	-198	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	51 2	1 9	N	1			1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			1
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			1
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			1
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,041										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

01	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02	609 N	545	-0-	-64	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04	540 N	272	-0-	-268	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
06	420 N	148	-0-	-272	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	837 N	357	-0-	-480	-0-	356 2	1 9	N	1			1
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	N	1			2
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 2	1 9	N	1			3
*11	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 2		N	-0-			3
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,947										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC				800311							
MCDONALD A		WELL #:		1 C	RRCID -> 036072	COMPL. DATE 10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDONALD A		WELL #:		2	RRCID -> 041174	COMPL. DATE 02/13/1967	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	N/A	
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3	Y	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELBBING		WELL #:		1	RRCID -> 041177	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	N/A	
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	530	3	1	9	Y	20
02	522 N	518	-0-	-4	-0-	498	3	20	9	Y	38
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	Y	40
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	3	9	9	Y	48
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	543	3	2	9	Y	50
06	510 N	351	-0-	-159	-0-	350	3	1	9	Y	51
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	Y	54
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	57
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	58
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	560	3	2	9	Y	60
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	541	3	1	9	Y	61
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	533	3	6	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:		6,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		47		64		1	



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.//		800311							
HELMBING		WELL #:		2	RRCID ->	042290	COMPL. DATE	08/04/1967	TOTAL DEPTH	6346	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		105 N	105	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	91	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
06		90 N	50	-0-	-40	50 3		Y	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	96	-0-	-24	96 3		Y	-0-		-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELMBING		WELL #:		3	RRCID ->	072754	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	6253	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		248 N	240	-0-	-8	240 3		Y	-0-		-0-
02		232 N	221	-0-	-11	221 3		Y	-0-		-0-
03		248 N	237	-0-	-11	237 3		Y	-0-		-0-
04		240 N	223	-0-	-17	223 3		Y	-0-		-0-
05		248 N	242	-0-	-6	242 3		Y	-0-		-0-
06		240 N	112	-0-	-128	112 3		Y	-0-		-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	229	-0-	-19	229 3		Y	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	266 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMULLAN		WELL #:		1016	RRCID ->	085138	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6023 - 6072
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		1134 N	1134	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
03		1023 N	900	-0-	-123	900 3		N	-0-		-0-
04		1110 N	1048	-0-	-62	1048 3		N	-0-		-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
06		870 N	565	-0-	-305	565 3		N	-0-		-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	1256 3		N	-0-		-0-
08		1147 N	1042	-0-	-105	1042 3		N	-0-		-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1012	-0-	-259	1012 3		N	-0-		-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	995	-0-	-152	995 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,166	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	371	-0-	-218	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
02		609 N	533	-0-	-76	-0-	533	3		N	-0-			-0-	
03		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-	
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-	
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	189	-0-	-441	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
07		620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-	
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-			-0-	
11		660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3		N	-0-			-0-	
12		620 N	504	-0-	-116	-0-	504	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,209											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	162	-0-	-138	-0-	162	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-	
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,733											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

01		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	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		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	134	-0-	-226	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
10		434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
*12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,713											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3				N	-0-				57
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	670 3				N	-0-				57
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	740 3		1 9		N	1				58
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	703 3		12 9		N	11				69
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	716 3		6 9		N	5				74
06	720 N	420	-0-	-300	-0-	390 3		30 9		N	27				101
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	779 3		6 9		N	5				106
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	683 3		6 9		N	5				111
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588 3		2 9		N	2				113
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	768 3		2 9		N	2				115
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714 3		6 9		N	5				120
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707 3		2 9		N	2				122
TOTAL GAS PROD:		8,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		65									

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990						
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				N	-0-				107
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3				N	-0-				107
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3				N	-0-				107
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3				N	-0-				107
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				N	-0-				107
06	240 N	83	-0-	-157	-0-	83 3				N	-0-				107
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3				N	-0-				107
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3				N	-0-				107
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3				N	-0-				107
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3				N	-0-				107
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3				N	-0-				107
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3				N	-0-				107
TOTAL GAS PROD:		2,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585						
01	1023 N	991	-0-	-32	-0-	977 3		14 9		N	13				98
02	957 N	916	-0-	-41	-0-	916 3				N	-0-				98
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3				N	-0-				98
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1052 3		46 9		N	42				140
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004 3		15 9		N	14				154
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1017 3		41 9		N	37				191
07	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032 3				N	-0-	172 1			19
08	1023 N	738	-0-	-285	-0-	735 3		3 9		N	3	3 8			19
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	997 3		45 9		N	41				60
10	1023 N	984	-0-	-39	-0-	983 3		1 9		N	1				61
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3				N	-0-				61
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	845 3		61 9		N	55				116
TOTAL GAS PROD:		11,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		206									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SOGO III LLC		//CONT.// 800311							
MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067	
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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	Y	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	Y	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 3	Y	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-	-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	Y	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474	
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3	N	-0-	-0-
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	562 3	N	-0-	-0-
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3	N	-0-	-0-
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	557 3	N	-0-	-0-
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3	N	-0-	-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3	N	-0-	-0-
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3	N	-0-	-0-
08	558 N	389	-0-	-169	-0-	389 3	N	-0-	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087	
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3	Y	-0-	-0-
02	464 N	404	-0-	-60	-0-	404 3	Y	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	Y	-0-	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	Y	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	Y	-0-	-0-
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3	Y	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	Y	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	Y	-0-	-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	Y	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	Y	-0-	-0-
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
SOGO III LLC //CONT.// 800311  
HELBBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,502											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	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		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10		372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,671											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03		620 N	514	-0-	-106	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04		660 N	426	-0-	-234	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05		589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06		510 N	91	-0-	-419	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07		434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,586											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100				
M	O	GAS 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	837 N	822	-0-	-15	-0-	820	3	2	9	N	2	116
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	797	3	2	9	N	2	118
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2	120
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7	127
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	843	3	9	9	N	8	135
06	840 N	555	-0-	-285	-0-	525	3	30	9	N	27	162
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4	166
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	N	7	173
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	827	3	6	9	N	5	178
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	836	3	43	9	N	39	27
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	N	5	32
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	834	3	2	9	N	2	34
TOTAL GAS PROD:		9,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024				
M	O	GAS 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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161				
M	O	GAS 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	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-	12
02	348 N	327	-0-	-21	-0-	317	3	10	9	Y	9	21
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	330	3	1	9	Y	1	22
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	307	3	4	9	Y	4	26
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	339	3	1	9	Y	1	27
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	244	3	1	9	Y	1	28
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2	30
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	32
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	33
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	282	3	1	9	Y	1	34
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3			Y	-0-	34
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3	9	Y	3	5
TOTAL GAS PROD:		3,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
SOGO III LLC //CONT.// 800311  
MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-			-0-
06		330 N	172	-0-	-158	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-			-0-
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,966	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

01		899 N	879	-0-	-20	-0-	865	3	14	9	N	13	120
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	758	3	22	9	N	20	140
03		961 N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-	140
04		840 N	808	-0-	-32	-0-	802	3	6	9	N	5	145
05		837 N	650	-0-	-187	-0-	648	3	2	9	N	2	147
06		780 N	410	-0-	-370	-0-	393	3	17	9	N	15	162
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3	165
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2	167
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	167
10		930 N	716	-0-	-214	-0-	708	3	8	9	N	7	172
11		840 N	774	-0-	-66	-0-	773	3	1	9	N	1	173
12		775 N	728	-0-	-47	-0-	727	3	1	9	N	1	174
TOTAL GAS PROD:			9,084	TOTAL CONDENSATE PROD: 69									

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1	35
02		725 N	706	-0-	-19	-0-	685	3	21	9	Y	19	54
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	Y	2	56
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	718	3	9	9	Y	8	64
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2	66
06		720 N	307	-0-	-413	-0-	306	3	1	9	Y	1	67
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	70
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	Y	3	73
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	Y	1	74
10		806 N	800	-0-	-6	-0-	798	3	2	9	Y	2	76
11		780 N	758	-0-	-22	-0-	757	3	1	9	Y	1	77
12		806 N	754	-0-	-52	-0-	747	3	7	9	Y	6	18
TOTAL GAS PROD:			8,839	TOTAL CONDENSATE PROD: 49									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
06	510 N	362	-0-	-148	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 3		N	-0-			-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84 3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3		N	-0-			-0-
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-			-0-
06	510 N	251	-0-	-259	-0-	251 3		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 3		N	-0-			-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 3		N	-0-			-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1302 N	776	-0-	-526	-0-	776	3	N	-0-			30
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			30
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3	N	-0-			30
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3	N	-0-			30
05	1333 N	759	-0-	-574	-0-	759	3	N	-0-			30
06	690 N	337	-0-	-353	-0-	337	3	N	-0-			30
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			30
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			30
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			30
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	3	N	-0-			30
11	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3	N	-0-			30
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	725	3	4 9 N	4			34
TOTAL GAS PROD:		9,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930	3	7 9 N	6			121
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4 9 N	4			125
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			125
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			125
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2 9 N	2			127
06	750 N	496	-0-	-254	-0-	496	3	N	-0-			127
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			127
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			127
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1 9 N	1			128
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2 9 N	2			130
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			130
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	3	2 9 N	2			132
TOTAL GAS PROD:		11,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

01	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	3	N	-0-			106
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	3	1 9 N	1			107
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3	N	-0-			107
04	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3	N	-0-			107
05	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384	3	N	-0-			107
06	1320 N	557	-0-	-763	-0-	557	3	N	-0-			107
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	3	3 9 N	3			110
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	3	1 9 N	1			111
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			111
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2612	3	1 9 N	1			112
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	3	1 9 N	1			113
12	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	2312	3	2 9 N	2			115
TOTAL GAS PROD:		21,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

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) 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	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	3	N	-0-			84
02	1044	N	768	-0-	-276	-0-	767	3	1 9	N	1		85
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2 9	N	2		87
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	3	3 9	N	3		90
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2 9	N	2		92
06	960	N	500	-0-	-460	-0-	492	3	8 9	N	7		99
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	3	4 9	N	4		103
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1 9	N	1		104
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1 9	N	1		105
10	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1016	3	2 9	N	2		107
11	1140	N	963	-0-	-177	-0-	959	3	4 9	N	4		111
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	974	3	2 9	N	2		113
TOTAL GAS PROD:		11,667				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666					
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
01	961	N	10	-0-	-951	-0-	8	3	2 9	N	2		107
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-		107
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-		107
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-		107
05	1736	N	1002	-0-	-734	-0-	1002	3		N	-0-		107
06	1140	N	461	-0-	-679	-0-	461	3		N	-0-		107
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-		107
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-		107
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-		107
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3		N	-0-		107
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		107
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		10,991				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234					
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
01	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	3		N	-0-		147
02	493	N	59	-0-	-434	-0-	59	3		N	-0-		147
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		147
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		147
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		147
06	690	N	216	-0-	-474	-0-	216	3		N	-0-		147
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-		147
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		147
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		147
*10	1333	N	160	-0-	-1173	-0-	160	3		N	-0-		147
*11	900	N	282	-0-	-618	-0-	282	3		N	-0-		147
12	651	N	185	-0-	-466	-0-	185	3		N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		5,119				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1488 N	912	-0-	-576	-0-	912	3			N	-0-			47		
02		1305 N	1171	-0-	-134	-0-	1171	3			N	-0-			47		
03		1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1130	3		3 9	N	3			50		
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			50		
05		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1120	3		2 9	N	2			52		
06		1110 N	552	-0-	-558	-0-	552	3			N	-0-			52		
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3		2 9	N	2			54		
08		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-			54		
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			54		
10		1271 N	963	-0-	-308	-0-	962	3		1 9	N	1			55		
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			55		
12		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-			55		
TOTAL GAS PROD:												12,514	TOTAL CONDENSATE PROD:		8		

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

01		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-			-0-		
02		1160 N	1093	-0-	-67	-0-	1093	3			N	-0-			-0-		
03		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			N	-0-			-0-		
04		1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	3			N	-0-			-0-		
05		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-			-0-		
06		1110 N	335	-0-	-775	-0-	335	3			N	-0-			-0-		
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-		
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-		
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-		
10		1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-			-0-		
11		1170 N	911	-0-	-259	-0-	911	3			N	-0-			-0-		
*12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:												12,436	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

01		1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-			82		
02		1015 N	979	-0-	-36	-0-	970	3		9 9	N	8			90		
03		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1061	3		18 9	N	16			106		
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	3		3 9	N	3			109		
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3		2 9	N	2			111		
06		1050 N	459	-0-	-591	-0-	459	3			N	-0-			111		
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3		1 9	N	1			112		
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3		1 9	N	1			113		
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			113		
10		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1131	3		3 9	N	3			116		
11		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1097	3		2 9	N	2			118		
*12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3		1 9	N	1			119		
TOTAL GAS PROD:												12,503	TOTAL CONDENSATE PROD:		37		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 SOGO III LLC //CONT.// 800311  
 HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-			-0-	
02		551 N	533	-0-	-18	-0-	533	3		N	-0-			-0-	
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
04		570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	284	-0-	-256	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-	
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
10		682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3		N	-0-			-0-	
11		600 N	558	-0-	-42	-0-	558	3		N	-0-			-0-	
12		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,657											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

01		775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-			162	
02		725 N	601	-0-	-124	-0-	601	3		N	-0-			162	
03		775 N	574	-0-	-201	-0-	570	3	4 9	N	4			166	
04		690 N	557	-0-	-133	-0-	557	3		N	-0-			166	
05		651 N	567	-0-	-84	-0-	555	3	12 9	N	11	146 1		31	
06		570 N	541	-0-	-29	-0-	539	3	2 9	N	2	2 8		31	
07		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3		N	-0-			31	
08		558 N	389	-0-	-169	-0-	389	3		N	-0-			31	
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			31	
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			31	
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			31	
*12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			31	
TOTAL GAS PROD:			6,814											TOTAL CONDENSATE PROD:	17

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

01		837 N	834	-0-	-3	-0-	811	3	23 9	N	21	6 8		148	
02		783 N	705	-0-	-78	-0-	705	3		N	-0-			148	
03		806 N	620	-0-	-186	-0-	620	3		N	-0-			148	
04		810 N	710	-0-	-100	-0-	710	3		N	-0-			148	
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	843	3	12 9	N	11	11 8		148	
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11 9	N	10	10 8		148	
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1 9	N	1	1 8		148	
08		868 N	591	-0-	-277	-0-	562	3	29 9	N	26	26 8		148	
09		960 N	812	-0-	-148	-0-	810	3	2 9	N	2	2 8		148	
10		961 N	850	-0-	-111	-0-	824	3	26 9	N	24			172	
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	799	3	13 9	N	12			184	
*12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	806	3	29 9	N	26	185 1		25	
TOTAL GAS PROD:			9,558											TOTAL CONDENSATE PROD:	133

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311												
HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1598	3	11	9	N	10			98
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	3	11	9	N	10			108
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	N	10			118
04	1560 N	1431	-0-	-129	-0-	1420	3	11	9	N	10			128
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1238	3	11	9	N	10			138
06	1290 N	441	-0-	-849	-0-	435	3	6	9	N	5			143
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	3	4	9	N	4			147
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	3	6	9	N	5			152
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1	9	N	1			153
10	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1427	3	7	9	N	6			159
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1236	3	1	9	N	1			160
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	3	11	9	N	10			170
TOTAL GAS PROD:		15,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	3	3	9	N	3	3	8	18
02	1189 N	998	-0-	-191	-0-	998	3			N	-0-			18
03	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	3			N	-0-			18
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	3	6	9	N	5	5	8	18
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			18
06	1080 N	594	-0-	-486	-0-	594	3			N	-0-			18
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8	18
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			18
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8	18
10	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	3			N	-0-			18
11	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	3			N	-0-			18
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		13,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1843	3	2	9	N	2			138
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			138
03	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1867	3	2	9	N	2			140
04	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771	3			N	-0-			140
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	3	3	9	N	3			143
06	1800 N	893	-0-	-907	-0-	893	3			N	-0-			143
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	3	6	9	N	5			148
08	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1981	3	2	9	N	2			150
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	3	1	9	N	1			151
10	2232 N	2017	-0-	-215	-0-	2014	3	3	9	N	3			154
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	N	1			155
12	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1993	3	1	9	N	1			156
TOTAL GAS PROD:		22,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319				
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	790	-0-	-233	-0-	790 3		N	-0-			62
02	957 N	841	-0-	-116	-0-	841 3		N	-0-			62
03	1023 N	815	-0-	-208	-0-	815 3		N	-0-			62
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		N	-0-			62
05	899 N	797	-0-	-102	-0-	797 3		N	-0-			62
06	780 N	443	-0-	-337	-0-	443 3		N	-0-			62
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			62
08	806 N	690	-0-	-116	-0-	689 3	1 9	N	1			63
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			63
10	930 N	676	-0-	-254	-0-	676 3		N	-0-			63
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			63
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	N	1			64
TOTAL GAS PROD:		8,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083				
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	394 3	1 9	N	1			109
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	403 3	2 9	N	2			111
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536 3	2 9	N	2			113
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			113
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3		N	-0-			113
06	510 N	159	-0-	-351	-0-	159 3		N	-0-			113
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-			113
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-			113
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			113
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-			113
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-			113
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		4,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975				
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177				
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	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829 3	1 9	N	1			103
02	870 N	767	-0-	-103	-0-	766 3	1 9	N	1			104
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 3		N	-0-			104
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			104
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	816 3	6 9	N	5	3 8		106
06	870 N	363	-0-	-507	-0-	363 3		N	-0-			106
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			106
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			106
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808 3	1 9	N	1			107
10	992 N	827	-0-	-165	-0-	827 3		N	-0-			107
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	803 3	2 9	N	2			109
12	837 N	796	-0-	-41	-0-	795 3	1 9	N	1			110
TOTAL GAS PROD:		9,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108				
01	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	2281 3		N	-0-			58
02	2146 N	2105	-0-	-41	-0-	2105 3		N	-0-			58
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-			58
04	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2148 3		N	-0-			58
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2254 3	11 9	N	10	5 8		63
06	2160 N	1155	-0-	-1005	-0-	1143 3	12 9	N	11			74
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723 3	7 9	N	6			80
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2355 3	2 9	N	2			82
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202 3	1 9	N	1			83
10	2666 N	2204	-0-	-462	-0-	2202 3	2 9	N	2			85
11	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	2170 3	2 9	N	2			87
12	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2191 3	3 9	N	3			90
TOTAL GAS PROD:		26,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1995	3		N	-0-		125
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-		125
03	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044	3		N	-0-		125
04	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1890	3	11 9	N	10		135
05	2139 N	2078	-0-	-61	-0-	2069	3	9 9	N	8		143
06	1980 N	1003	-0-	-977	-0-	994	3	9 9	N	8		151
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2395	3	9 9	N	8		159
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9 9	N	8		167
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6 9	N	5		172
10	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2150	3	1 9	N	1		173
11	2160 N	2006	-0-	-154	-0-	2006	3		N	-0-		173
12	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	2041	3	39 9	N	35	183 1	25
TOTAL GAS PROD:		24,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		83						

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	3000	3	2 9	N	2		104
02	2900 X	2821	-0-	-79	-0-	2818	3	3 9	N	3		107
03	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2997	3		N	-0-		107
04	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	2868	3	7 9	N	6		113
05	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	3013	3	2 9	N	2		115
06	2910 X	1047	-0-	-1863	-0-	1041	3	6 9	N	5		120
07	3100 N	3475	-0-	375	375	3464	3	11 9	N	10		130
08	3100 N	2988	-0-	-112	263	2986	3	2 9	N	2		132
09	3000 N	2796	-0-	-204	59	2789	3	7 9	N	6		138
10	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	2841	3	2 9	N	2		140
11	3000 X	2558	-0-	-442	-0-	2555	3	3 9	N	3		143
12	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2367	3	6 9	N	5		148
TOTAL GAS PROD:		32,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2224	3	1 9	N	1		85
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2222	3	11 9	N	10		95
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	3	2 9	N	2		97
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2 9	N	2		99
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2516	3	4 9	N	4		103
06	2340 N	1204	-0-	-1136	-0-	1202	3	2 9	N	2		105
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2797	3	4 9	N	4		109
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	3	2 9	N	2		111
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1 9	N	1		112
10	2790 N	2529	-0-	-261	-0-	2528	3	1 9	N	1		113
11	2490 N	2304	-0-	-186	-0-	2301	3	3 9	N	3		116
12	2666 N	2325	-0-	-341	-0-	2321	3	4 9	N	4		120
TOTAL GAS PROD:		28,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						



OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582 3	2 9	N	2			84
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543 3	1 9	N	1			85
03	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1515 3	2 9	N	2			87
04	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	1442 3	9 9	N	8			95
05	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1499 3	4 9	N	4			99
06	1470 N	729	-0-	-741	-0-	725 3	4 9	N	4			103
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 3	1 9	N	1			104
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			104
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			104
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-			104
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			104
*12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		19,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559 3	1 9	N	1			134
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	497 3	1 9	N	1			135
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	517 3	3 9	N	3			138
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 3		N	-0-			138
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-			138
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	321 3	20 9	N	18			156
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 3	2 9	N	2			158
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9	N	1			159
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3	1 9	N	1			160
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	496 3	8 9	N	7			167
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3		N	-0-			167
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-			167
TOTAL GAS PROD:		6,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

HELBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179				
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			171
02	638 N	631	-0-	-7	-0-	627 3	4 9	N	4			175
03	744 N	617	-0-	-127	-0-	607 3	10 9	N	9	164	1	20
04	750 N	527	-0-	-223	-0-	527 3		N	-0-			20
05	682 N	544	-0-	-138	-0-	542 3	2 9	N	2			22
06	600 N	269	-0-	-331	-0-	269 3		N	-0-			22
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 3	1 9	N	1			23
08	558 N	427	-0-	-131	-0-	426 3	1 9	N	1			24
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 3	1 9	N	1			25
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	464 3	1 9	N	1			26
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	N	1			27
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500 3	1 9	N	1			28
TOTAL GAS PROD:		6,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
STANOLIND OPERATING LLC			813995									
MCDONALD "12"		WELL #:	6	RRCID -> 048482	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658 - 7730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	36	-0-	36	318	36 3		N	-0-			-0-
02	339 X	21	-0-	-318	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH		WELL #:	1	RRCID -> 128950	COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6348 - 6501				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #:	2601 E	RRCID -> 137695	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6360 - 6497				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
08		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
09		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
10		434 N	167	-0-	-267	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-	5	1	-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
06		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
07		713 N	541	-0-	-172	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
08		651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
11		420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
*12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473				
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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-			-0-
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A				
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	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 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	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-	
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-	
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-	
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			-0-	
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		Y	-0-			-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-	
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-	
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		Y	-0-			-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-	
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,228											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-	
02		116 N	75	-0-	-41	-0-	75	3		Y	-0-			-0-	
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		Y	-0-			-0-	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-	
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-	
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-	
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-	
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-	
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,499											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-	
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
05		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-	
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			-0-	
08		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-			-0-	
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-	
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,238											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 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	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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0								
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-							-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	Y	-0-							-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-							-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-							-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-							-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-							-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	3	Y	-0-							-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	Y	-0-							-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-							-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	Y	-0-							-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	Y	-0-							-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HELMBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1138 2	2 9	Y	2		52
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458 2	7 9	Y	6		58
03	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1988 2	2 9	Y	2	49 1	11
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2109 2	2 9	Y	2		13
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1922 2	2 9	Y	2		15
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2108 2	2 9	Y	2		17
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1898 2	3 9	Y	3		20
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2401 2	1 9	Y	1		21
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2093 2	2 9	Y	2		23
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997 2	2 9	Y	2		25
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638 2	1 9	Y	1		26
*12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682 2	3 9	Y	3		29
TOTAL GAS PROD:		22,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 X	923	-0-	-162	-0-	923 3		Y	-0-		-0-
02	957 X	888	-0-	-69	-0-	888 3		Y	-0-		-0-
03	1023 X	379	-0-	-644	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
04	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		Y	-0-		-0-
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-		-0-
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-		-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-		-0-
08	1271 N	833	-0-	-438	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
09	1230 N	899	-0-	-331	-0-	899 3		Y	-0-		-0-
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080 3		Y	-0-		-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		Y	-0-		-0-
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-		-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		Y	-0-		-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-		-0-
11	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563 2	3 9	Y	3			16
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202 2	10 9	Y	9			25
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1240 2	8 9	Y	7			32
04		1380 N	992	-0-	-388	-0-	990 2	2 9	Y	2			34
05		1302 N	820	-0-	-482	-0-	819 2	1 9	Y	1			35
06		1200 N	829	-0-	-371	-0-	826 2	3 9	Y	3			38
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 2	1 9	Y	1			39
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	985 2	1 9	Y	1			40
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	Y	1			41
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	Y	1			42
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	Y	1			43
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	711 2	1 9	Y	1			44
TOTAL GAS PROD:			11,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	339 2	4 9	Y	4			4
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	Y	1			5
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9	Y	3			8
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 2	4 9	Y	4	9 1	1 8	2
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	365 2	6 9	Y	5			7
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3			10
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	346 2	6 9	Y	5			15
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	341 2	7 9	Y	6			21
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	321 2	6 9	Y	5			26
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	340 2	7 9	Y	6			32
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	304 2	4 9	Y	4			36
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	339 2	6 9	Y	5	33 1		8
TOTAL GAS PROD:			4,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,054				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	3	4	9	Y	4	3	1
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	Y	3	3	1
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	271	3	4	9	Y	4	3	1
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	332	3	4	9	Y	4	5	1
05	403 N	125	-0-	-278	-0-	122	3	3	9	Y	3	3	1
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	Y	2	1	1
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3	3	1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583	3	3	9	Y	3	3	1
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	386	3	3	9	Y	3	3	1
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	297	3	3	9	Y	3	4	1
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3	3	1
TOTAL GAS PROD:		6,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145	3	13	9	Y	12	10	1
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	153	3	12	9	Y	11	10	1
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12	10	1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	148	3	14	9	Y	13	15	1
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	Y	11	11	1
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	4	1
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	Y	9	10	1
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	282	3	10	9	Y	9	11	1
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	255	3	10	9	Y	9	8	1
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	275	3	12	9	Y	11	11	1
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	162	3	12	9	Y	11	13	1
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	230	3	11	9	Y	10	11	1
TOTAL GAS PROD:		3,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		558 N	254	-0-	-304	-0-	234	3	20	9	Y	18	24	1		5	
02		290 N	208	-0-	-82	-0-	189	3	19	9	Y	17	15	1		7	
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	671	3	20	9	Y	18	16	1		9	
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	638	3	22	9	Y	20	22	1		7	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	627	3	19	9	Y	17	16	1		8	
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11	6	1		13	
07		682 N	460	-0-	-222	-0-	446	3	14	9	Y	13	16	1		10	
08		651 N	248	-0-	-403	-0-	233	3	15	9	Y	14	16	1		8	
09		660 N	232	-0-	-428	-0-	217	3	15	9	Y	14	13	1		9	
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	449	3	19	9	Y	17	16	1		10	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	351	3	19	9	Y	17	19	1		8	
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	450	3	17	9	Y	15	16	1		7	
TOTAL GAS PROD:			5,457											TOTAL CONDENSATE PROD:			191

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-				-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-				-0-	
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-				-0-	
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				-0-	
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-				-0-	
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-				-0-	
07		403 N	213	-0-	-190	-0-	213	3			Y	-0-				-0-	
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-				-0-	
09		360 N	222	-0-	-138	-0-	222	3			Y	-0-				-0-	
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-	
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-				-0-	
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,512											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				-0-	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-				-0-	
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-	
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-				-0-	
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-				-0-	
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				-0-	
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				-0-	
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				-0-	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-				-0-	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-				-0-	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-	
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,844											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A				
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	AMT CODE	BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 070255		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A				
01	240 S	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
02	243 S	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-			-0-
03	227 S	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
04	345 S	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-			-0-
05	332 S	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-			-0-
06	318 S	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-			-0-
07	372 S	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
08	337 S	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			-0-
09	287 S	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
10	214 S	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-			-0-
11	251 S	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
*12	254 S	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603					
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	407	3	111 9	Y	101	93	1	13
02	377 N	311	-0-	-66	-0-	206	3	105 9	Y	95	81	1	27
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	494	3	112 9	Y	102	88	1	41
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	596	3	120 9	Y	109	123	1	27
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	761	3	105 9	Y	95	90	1	32
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	412	3	68 9	Y	62	35	1	59
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	614	3	79 9	Y	72	88	1	43
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	436	3	85 9	Y	77	90	1	30
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	417	3	84 9	Y	76	70	1	36
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	397	3	101 9	Y	92	90	1	38
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	269	3	102 9	Y	93	105	1	26
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	560	3	90 9	Y	82	89	1	19
TOTAL GAS PROD:		6,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,056							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

01		434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02		406 N	322	-0-	-84	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03		372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09		360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11		360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

01		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
02		377 N	358	-0-	-19	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
05		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
07		465 N	396	-0-	-69	-0-	395	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
12		496 N	374	-0-	-122	-0-	374	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	349	3	41	9	Y	37					104
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	539	3	13	9	Y	12					116
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	624	3	65	9	Y	59					175
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	600	3	58	9	Y	53	186	1			42
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	480	3	32	9	Y	29					71
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	451	3	25	9	Y	23					94
07		682 N	513	-0-	-169	-0-	480	3	33	9	Y	30					124
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	551	3	43	9	Y	39					163
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	482	3	69	9	Y	63	186	1			40
10		527 N	480	-0-	-47	-0-	435	3	45	9	Y	41					81
11		570 N	354	-0-	-216	-0-	310	3	44	9	Y	40					121
12		558 N	478	-0-	-80	-0-	439	3	39	9	Y	35					156

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	Y	4					41
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					41
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					41
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					41
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4					45
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	80	3	7	9	Y	6	35	1			16
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	137	3	13	9	Y	12					28
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3					31
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4					35
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2	32	1			5
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	29	3	10	9	Y	9					14
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
HAGELSTEIN		WELL #: 7		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			Y	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			Y	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			Y	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			Y	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-			-0-
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			Y	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2			Y	-0-			52
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-			52
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			Y	-0-			52
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			Y	-0-			52
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			Y	-0-			52
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			Y	-0-			52
07		651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2			Y	-0-			52
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			Y	-0-			52
09		570 N	490	-0-	-80	-0-	490 2			Y	-0-			52
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			Y	-0-			52
11		600 N	326	-0-	-274	-0-	326 2			Y	-0-			52
12		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2			Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			Y	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			Y	-0-			-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			Y	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			Y	-0-			-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			Y	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			Y	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			Y	-0-			-0-
08		775 N	547	-0-	-228	-0-	547 2			Y	-0-			-0-
09		690 N	472	-0-	-218	-0-	472 2			Y	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			Y	-0-			-0-
11		540 N	328	-0-	-212	-0-	328 2			Y	-0-			-0-
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	606 3	3 9	Y	3	10 1		7
02		638 N	387	-0-	-251	-0-	385 3	2 9	Y	2	3 1		6
03		589 N	315	-0-	-274	-0-	312 3	3 9	Y	3	2 1		7
04		600 N	514	-0-	-86	-0-	511 3	3 9	Y	3	3 1		7
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	950 3	3 9	Y	3	2 1		8
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 3	2 9	Y	2	1 1		9
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	658 3	3 9	Y	3	3 1		9
08		806 N	603	-0-	-203	-0-	600 3	3 9	Y	3	3 1		9
09		510 N	419	-0-	-91	-0-	416 3	3 9	Y	3	2 1		10
10		651 N	433	-0-	-218	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1		10
11		570 N	512	-0-	-58	-0-	509 3	3 9	Y	3	3 1		10
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 3	2 9	Y	2	3 1		9
TOTAL GAS PROD:			6,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			24
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			24
03		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		Y	-0-			24
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		Y	-0-			24
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		Y	-0-			24
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			24
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			24
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			24
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		Y	-0-			24
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-			24
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			24
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			1,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
06		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2		N	-0-			-0-
07		961 N	817	-0-	-144	-0-	817 2		N	-0-			-0-
08		930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09		900 N	799	-0-	-101	-0-	799 2		N	-0-			-0-
10		806 N	244	-0-	-562	-0-	244 2		N	-0-			-0-
11		750 N	128	-0-	-622	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12		837 N	332	-0-	-505	-0-	332 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
05		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	399	-0-	-128	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	365	-0-	-115	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
12		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

01		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2		Y	-0-			16
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			16
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			16
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		Y	-0-			16
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			16
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-			16
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-			16
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-			16
09		450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2		Y	-0-			16
10		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		Y	-0-			16
11		450 N	375	-0-	-75	-0-	375 2		Y	-0-			16
12		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			5,305	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	343 3	11 9	Y	10	8 1		2
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	297 3	10 9	Y	9	8 1		3
03		341 N	251	-0-	-90	-0-	240 3	11 9	Y	10	9 1		4
04		330 N	109	-0-	-221	-0-	97 3	12 9	Y	11	12 1		3
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	728 3	10 9	Y	9	9 1		3
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	439 3	7 9	Y	6	3 1		6
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	543 3	8 9	Y	7	9 1		4
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	600 3	9 9	Y	8	9 1		3
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	431 3	8 9	Y	7	7 1		3
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	570 3	10 9	Y	9	9 1		3
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	544 3	10 9	Y	9	10 1		2
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	403 3	9 9	Y	8	9 1		1
TOTAL GAS PROD:			5,350	TOTAL CONDENSATE PROD:			103						



OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-				-0-
02		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-				-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-				-0-
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-				-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-				-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-				-0-
07		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-				-0-
08		806 N	574	-0-	-232	-0-	574	3			Y	-0-				-0-
09		630 N	471	-0-	-159	-0-	471	3			Y	-0-				-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-				-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-				-0-
*12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,119													
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

01		341 N	198	-0-	-143	-0-	166	3	32	9	Y	29	27	1		4
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	197	3	30	9	Y	27	24	1		7
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	188	3	33	9	Y	30	26	1		11
04		180 N	113	-0-	-67	-0-	78	3	35	9	Y	32	36	1		7
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	631	3	31	9	Y	28	26	1		9
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	440	3	20	9	Y	18	10	1		17
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	563	3	23	9	Y	21	26	1		12
08		651 N	583	-0-	-68	-0-	559	3	24	9	Y	22	26	1		8
09		450 N	349	-0-	-101	-0-	325	3	24	9	Y	22	20	1		10
10		589 N	336	-0-	-253	-0-	306	3	30	9	Y	27	26	1		11
11		570 N	254	-0-	-316	-0-	224	3	30	9	Y	27	31	1		7
*12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	433	3	26	9	Y	24	26	1		5
TOTAL GAS PROD:			4,448													
													TOTAL CONDENSATE PROD:		307	

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-				-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-				-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-				-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-				-0-
09		420 N	239	-0-	-181	-0-	239	3			Y	-0-				-0-
10		527 N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-				-0-
11		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3			Y	-0-				-0-
*12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,225													
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	841 2	3 9	Y	3			31
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9	Y	7			38
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	695 2	3 9	Y	3	32 1		9
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	524 2	2 9	Y	2			11
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	452 2	2 9	Y	2			13
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	504 2	2 9	Y	2			15
07		558 N	534	-0-	-24	-0-	531 2	3 9	Y	3			18
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	487 2	2 9	Y	2			20
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	504 2	1 9	Y	1			21
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	Y	1			22
11		480 N	442	-0-	-38	-0-	441 2	1 9	Y	1			23
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	557 2	3 9	Y	3			26
TOTAL GAS PROD:			6,836	TOTAL CONDENSATE PROD:						30			

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65 2	3 9	Y	3			31
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	82 2	7 9	Y	6			37
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 2	2 9	Y	2	32 1		7
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	42 2	3 9	Y	3			10
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 2	3 9	Y	3			13
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2	3 9	Y	3			16
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 2	2 9	Y	2			18
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1			19
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	Y	1			20
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	149 2	2 9	Y	2			22
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			22
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 2	2 9	Y	2			24
TOTAL GAS PROD:			1,278	TOTAL CONDENSATE PROD:						28			

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	886 2	3 9	Y	3			169
02		783 N	676	-0-	-107	-0-	675 2	1 9	Y	1			170
03		837 N	831	-0-	-6	-0-	827 2	4 9	Y	4	1 8		173
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099 2	4 9	Y	4	150 1		27
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	958 2	6 9	Y	5			32
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1133 2	3 9	Y	3			35
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	919 2	6 9	Y	5			40
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	919 2	6 9	Y	5			45
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1117 2	6 9	Y	5			50
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 2	7 9	Y	6			56
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068 2	6 9	Y	5			61
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	856 2	6 9	Y	5	53 1		13
TOTAL GAS PROD:			11,386	TOTAL CONDENSATE PROD:						51			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-				-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-				-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-				-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-				-0-
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-				-0-
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 3		Y	-0-				-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-				-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3		Y	-0-				-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-				-0-
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239					
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	249 2	3 9	Y	3				15
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665 2	10 9	Y	9				24
03	558 N	373	-0-	-185	-0-	365 2	8 9	Y	7				31
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	Y	2				33
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797 2	1 9	Y	1				34
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2	3 9	Y	3				37
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	Y	1				38
08	806 N	396	-0-	-410	-0-	395 2	1 9	Y	1				39
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	380 2	1 9	Y	1				40
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 2	1 9	Y	1				41
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019 2	1 9	Y	1				42
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137 2	1 9	Y	1				43
TOTAL GAS PROD:		7,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241					
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	43 2	2 9	Y	2				9
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	123 2	10 9	Y	9				18
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212 2	8 9	Y	7				25
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 2	3 9	Y	3				28
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 2	2 9	Y	2				30
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90 2	4 9	Y	4				34
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2	3 9	Y	3	1 8			36
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1				37
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	Y	2				39
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 2	2 9	Y	2				41
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1				42
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		1,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

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		465 N	88	-0-	-377	-0-	85	2	3	9	Y	3		31	
02		464 N	142	-0-	-322	-0-	135	2	7	9	Y	6		37	
03		744 N	179	-0-	-565	-0-	177	2	2	9	Y	2	31 1	8	
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3		11	
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3		14	
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3		17	
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2		19	
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2		21	
09		510 N	445	-0-	-65	-0-	444	2	1	9	Y	1		22	
10		434 N	398	-0-	-36	-0-	397	2	1	9	Y	1		23	
11		510 N	393	-0-	-117	-0-	392	2	1	9	Y	1		24	
12		465 N	416	-0-	-49	-0-	414	2	2	9	Y	2		26	
TOTAL GAS PROD:			4,280											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

01		310 N	189	-0-	-121	-0-	185	2	4	9	Y	4		10	
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1		11	
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3		14	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	14 1	3	
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5		8	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3		11	
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	260	2	6	9	Y	5		16	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6		22	
09		420 N	340	-0-	-80	-0-	334	2	6	9	Y	5		27	
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6		33	
11		510 N	313	-0-	-197	-0-	307	2	6	9	Y	5		38	
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	325	2	6	9	Y	5	33 1	10	
TOTAL GAS PROD:			4,100											TOTAL CONDENSATE PROD:	51

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	Y	4		4	
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1		5	
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3		8	
04		720 N	652	-0-	-68	-0-	649	2	3	9	Y	3	9 1	2	
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	Y	5		7	
06		600 N	589	-0-	-11	-0-	586	2	3	9	Y	3		10	
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4		14	
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	Y	6		20	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5		25	
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6		31	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4		35	
*12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6	32 1	9	
TOTAL GAS PROD:			8,094											TOTAL CONDENSATE PROD:	50

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	Y	3	3
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1	4
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	7
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	Y	4	1
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5	6
06		960 N	841	-0-	-119	-0-	838	2	3	9	Y	3	9
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5	14
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	Y	5	19
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5	24
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6	30
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	Y	5	35
12		868 N	767	-0-	-101	-0-	761	2	6	9	Y	5	7
TOTAL GAS PROD:			11,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	Y	3	31
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7	38
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	8
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	Y	3	11
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	Y	2	13
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	16
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2	18
08		527 N	490	-0-	-37	-0-	488	2	2	9	Y	2	20
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	21
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	22
11		480 N	369	-0-	-111	-0-	368	2	1	9	Y	1	23
12		558 N	440	-0-	-118	-0-	438	2	2	9	Y	2	25
TOTAL GAS PROD:			6,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

01		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3518	3	6	9	Y	5	42
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	3	1	9	Y	1	43
03		3379 X	2775	-0-	-604	-0-	2774	3	1	9	Y	1	44
04		3420 X	2497	-0-	-923	-0-	2497	3			Y	-0-	44
05		3689 X	2221	-0-	-1468	-0-	2221	3			Y	-0-	44
06		3570 X	2372	-0-	-1198	-0-	2372	3			Y	-0-	44
07		3596 X	2368	-0-	-1228	-0-	2368	3			Y	-0-	44
08		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			Y	-0-	44
09		2490 X	2473	-0-	-17	-0-	2473	3			Y	-0-	44
10		2449 X	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			Y	-0-	44
11		2520 X	2296	-0-	-224	-0-	2295	3	1	9	Y	1	45
12		2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2541	3	2	9	Y	2	45
TOTAL GAS PROD:			31,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	Y	8	8	8	-0-	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1	1	8	-0-	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	8	-0-	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1	1	8	-0-	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-	
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1	1	8	-0-	
08	620 N	428	-0-	-192	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	8	-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			-0-	
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	3			Y	-0-			-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1	1	8	-0-	
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915					
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			165
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			165
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			165
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			165
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			165
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			165
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			165
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			165
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			165
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			165
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			165
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		6,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701					
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	693	3	53	9	Y	48			134
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	671	3	46	9	Y	42			176
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	Y	16			192
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-			192
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1			193
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12			205
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5			210
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	505	3	18	9	Y	16	190	1	36
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539	3	7	9	Y	6			42
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	792	3	33	9	Y	30			72
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	712	3	17	9	Y	15			87
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	545	3	21	9	Y	19			106
TOTAL GAS PROD:		7,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2				11		
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	513	2	10	9	Y	9				20		
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	Y	7				27		
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	414	2	2	9	Y	2				29		
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2				31		
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	359	2	3	9	Y	3				34		
07		434 N	381	-0-	-53	-0-	380	2	1	9	Y	1				35		
08		434 N	342	-0-	-92	-0-	341	2	1	9	Y	1				36		
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	329	2	1	9	Y	1				37		
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	361	2	1	9	Y	1				38		
11		330 N	283	-0-	-47	-0-	282	2	1	9	Y	1				39		
12		341 N	262	-0-	-79	-0-	261	2	1	9	Y	1				40		
TOTAL GAS PROD:			4,939														TOTAL CONDENSATE PROD:	31

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

01		124 N	101	-0-	-23	-0-	95	3	6	9	Y	5				38		
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1				39		
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1				40		
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1				41		
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-				41		
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-				41		
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				41		
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-				41		
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				41		
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-				41		
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1				42		
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	Y	1	42	1		1		
TOTAL GAS PROD:			1,827														TOTAL CONDENSATE PROD:	10

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-		
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-		
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-		
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-		
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-		
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-		
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-				-0-		
08		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-				-0-		
09		360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-				-0-		
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-				-0-		
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-		
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,392														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3				-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3				-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3				-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3				-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3				-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567			
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	503 3	10 9	N	9	26 1	3
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	359 3	9 9	N	8	9 1	2
03	372 N	245	-0-	-127	-0-	235 3	10 9	N	9	8 1	3
04	510 N	221	-0-	-289	-0-	211 3	10 9	N	9	11 1	1
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	234 3	9 9	N	8	8 1	1
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	204 3	6 9	N	5	3 1	3
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	449 3	7 9	N	6	7 1	2
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606 3	2 9	N	2	4 1	-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560			
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	803 3	10 9	Y	9	4 8	135
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	681 3	4 9	Y	4		139
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	565 3	46 9	Y	42	2 8	179
04	780 N	539	-0-	-241	-0-	485 3	54 9	Y	49	175 1	53
05	744 N	389	-0-	-355	-0-	367 3	22 9	Y	20	1 8	72
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	464 3	31 9	Y	28		100
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	339 3	35 9	Y	32		132
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	348 3	20 9	Y	18		150
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	346 3	23 9	Y	21		171
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	396 3	25 9	Y	23	170 1	24
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425 3	8 9	Y	7		31
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	418 3	26 9	Y	24		55
TOTAL GAS PROD:		5,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		277					



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BEAN, VADA SEC. 31		WELL #:		1	RRCID -> 046419	COMPL. DATE 07/02/1968	TOTAL DEPTH 7218	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02		377 N	352	-0-	-25	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03		372 N	61	-0-	-311	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,906				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELBING, RUBY		WELL #:		2	RRCID -> 061272	COMPL. DATE 03/22/1968	TOTAL DEPTH 6605	PERF. N/A					
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	52 1	301 2	N	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	44 1	260 2	N	-0-			-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	44 1	267 2	N	-0-			-0-
04		330 N	42	-0-	-288	-0-	42 1		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		300 N	161	-0-	-139	-0-	25 1	136 2	N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	42 1	289 2	N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	40 1	275 2	N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	39 1	261 2	N	-0-			-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	42 1	279 2	N	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	43 1	280 2	N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDESON "32"		WELL #:		1	RRCID -> 202868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6492 - 6538				
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		568				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OZONA, NE. (CANYON SAND) VANGUARD OPERATING, LLC HENDERSON 25		//CONT.//	67998 075 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A												
01	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	58 1	297 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	300	-0-	300	655	44 1	256 3	N	-0-		-0-
03		975 N	320	-0-	-655	-0-	50 1	270 3	N	-0-		-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	52 1	231 3	N	-0-		-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	48 1	264 3	N	-0-		-0-
06		300 N	209	-0-	-91	-0-	43 1	166 3	N	-0-		-0-
07		279 N	135	-0-	-144	-0-	40 1	95 3	N	-0-		-0-
08		310 N	237	-0-	-73	-0-	40 1	197 3	N	-0-		-0-
09		210 N	142	-0-	-68	-0-	39 1	103 3	N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	41 1	150 3	N	-0-		-0-
11		240 N	174	-0-	-66	-0-	39 1	135 3	N	-0-		-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	41 1	140 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON 25		WELL #:	2	RRCID ->	037675	COMPL. DATE	11/12/1965	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6529 -	0
01	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	74 1	380 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	494	-0-	494	948	73 1	421 3	N	-0-		-0-
03		1475 N	527	-0-	-948	-0-	82 1	445 3	N	-0-		-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	85 1	381 3	N	-0-		-0-
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	78 1	434 3	N	-0-		-0-
06		510 N	486	-0-	-24	-0-	100 1	386 3	N	-0-		-0-
07		496 N	355	-0-	-141	-0-	105 1	250 3	N	-0-		-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	101 1	491 3	N	-0-		-0-
09		480 N	332	-0-	-148	-0-	92 1	240 3	N	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	95 1	350 3	N	-0-		-0-
11		570 N	407	-0-	-163	-0-	92 1	315 3	N	-0-		-0-
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	95 1	327 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON 25		WELL #:	3	RRCID ->	130189	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6459 -	6985
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	25 1	130 3	N	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	20 1	117 3	N	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	22 1	122 3	N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	28 1	127 3	N	-0-		-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	27 1	150 3	N	-0-		-0-
06		150 N	6	-0-	-144	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	28 1	67 3	N	-0-		-0-
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	23 1	113 3	N	-0-		-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	33 1	86 3	N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	34 1	125 3	N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	33 1	112 3	N	-0-		-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	34 1	117 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
HENNDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809			
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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	73	1	370	3	N	-0-	-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	3	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	N	-0-	-0-
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	44	1	197	3	N	-0-	-0-
05	496 N	275	-0-	-221	-0-	42	1	233	3	N	-0-	-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	41	1	159	3	N	-0-	-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	50	1	119	3	N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	54	1	263	3	N	-0-	-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	49	1	128	3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	3	N	-0-	-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	49	1	169	3	N	-0-	-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767			
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	428	3	N	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	N	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	86	1	469	3	N	-0-	-0-
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	40	1	180	3	N	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	101	1	558	3	N	-0-	-0-
06	540 N	360	-0-	-180	-0-	74	1	286	3	N	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	76	1	181	3	N	-0-	-0-
08	651 N	465	-0-	-186	-0-	79	1	386	3	N	-0-	-0-
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	72	1	189	3	N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	N	-0-	-0-
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	72	1	247	3	N	-0-	-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	74	1	257	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635			
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	74	1	380	3	N	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	73	1	421	3	N	-0-	-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	3	N	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	86	1	381	3	N	-0-	-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	78	1	434	3	N	-0-	-0-
06	510 N	174	-0-	-336	-0-	36	1	138	3	N	-0-	-0-
07	496 N	112	-0-	-384	-0-	33	1	79	3	N	-0-	-0-
08	527 N	192	-0-	-335	-0-	33	1	159	3	N	-0-	-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	33	1	86	3	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	125	3	N	-0-	-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	33	1	113	3	N	-0-	-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	34	1	117	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	3	N	-0-					-0-	
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	N	-0-					-0-	
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	N	-0-					-0-	
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	N	-0-					-0-	
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	N	-0-					-0-	
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	29	1	110	3	N	-0-					-0-	
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	28	1	66	3	N	-0-					-0-	
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	N	-0-					-0-	
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	26	1	68	3	N	-0-					-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	N	-0-					-0-	
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-	
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,565														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	88	1	451	3	N	-0-					-0-	
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	90	1	527	3	N	-0-					-0-	
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	102	1	556	3	N	-0-					-0-	
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	107	1	477	3	N	-0-					-0-	
05		651 N	641	-0-	-10	-0-	98	1	543	3	N	-0-					-0-	
06		630 N	607	-0-	-23	-0-	125	1	482	3	N	-0-					-0-	
07		589 N	392	-0-	-197	-0-	115	1	277	3	N	-0-					-0-	
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	3	N	-0-					-0-	
09		600 N	415	-0-	-185	-0-	115	1	300	3	N	-0-					-0-	
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	N	-0-					-0-	
11		660 N	509	-0-	-151	-0-	115	1	394	3	N	-0-					-0-	
*12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	118	1	409	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,713														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	3	N	-0-					-0-	
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-					-0-	
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	N	-0-					-0-	
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-	
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	3	N	-0-					-0-	
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-	
07		186 N	116	-0-	-70	-0-	34	1	82	3	N	-0-					-0-	
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	N	-0-					-0-	
09		180 N	119	-0-	-61	-0-	33	1	86	3	N	-0-					-0-	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	125	3	N	-0-					-0-	
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	33	1	112	3	N	-0-					-0-	
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	34	1	117	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,950														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646					
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	65	1	328	3	N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	62	1	361	3	N	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	N	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	73	1	327	3	N	-0-		-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	67	1	372	3	N	-0-		-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	85	1	331	3	N	-0-		-0-
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	80	1	190	3	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	81	1	394	3	N	-0-		-0-
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	78	1	205	3	N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	81	1	301	3	N	-0-		-0-
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	78	1	270	3	N	-0-		-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				945220								
HELMBING				WELL #: 1	RRCID -> 030735	COMPL. DATE 12/28/1962	TOTAL DEPTH 9297	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-			-0-
02		174 N	128	-0-	-46	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-			-0-
04		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-			-0-
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2	N	-0-			-0-
07		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
11		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,390									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 033993	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
01		713 N	614	-0-	-99	-0-	614 2	N	-0-			-0-
02		667 N	566	-0-	-101	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 2	N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
10		713 N	550	-0-	-163	-0-	550 2	N	-0-			-0-
11		690 N	401	-0-	-289	-0-	401 2	N	-0-			-0-
*12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,950									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING				WELL #: 2	RRCID -> 156498	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6238 - 6856				
01		651 N	374	-0-	-277	-0-	374 2	N	-0-			-0-
02		493 N	258	-0-	-235	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-			-0-
04		360 N	298	-0-	-62	-0-	298 2	N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,675									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220									
HELBBING		WELL #:		3	RRCID ->	158969	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6279 - 6598	
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		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
02		725 N	688	-0-	-37	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2		N	-0-			-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
06		720 N	456	-0-	-264	-0-	456 2		N	-0-			-0-
07		775 N	173	-0-	-602	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08		806 N	609	-0-	-197	-0-	609 2		N	-0-			-0-
09		450 N	58	-0-	-392	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11		600 N	44	-0-	-556	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBBING "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167066	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6190 - 6785
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
02		203 N	162	-0-	-41	-0-	162 2		N	-0-		-0-
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-		-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-		-0-
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		3193 X	667	-0-	-2526	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
02		2987 X	461	-0-	-2526	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
03		3193 X	875	-0-	-2318	-0-	875 3		Y	-0-		-0-
04		1140 X	1058	-0-	-82	-0-	1058 3		Y	-0-		-0-
05		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-		-0-
06		840 X	522	-0-	-318	-0-	522 3		Y	-0-		-0-
07		1085 N	432	-0-	-653	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
08		1054 N	580	-0-	-474	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
09		510 N	372	-0-	-138	-0-	372 3		Y	-0-		-0-
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	273	-0-	-297	-0-	273 3		Y	-0-		-0-
12		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-	
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			521											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			748											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

01		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-	
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-	
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-	
07		651 N	289	-0-	-362	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
08		775 N	11	-0-	-764	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
09		870 N	56	-0-	-814	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,787											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1023 N	99	-0-	-924	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-			-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-			-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
05		558 N	279	-0-	-279	-0-	279	3	Y	-0-			-0-
06		660 N	146	-0-	-514	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01		837 N	342	-0-	-495	-0-	342	3	Y	-0-			-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	Y	-0-			-0-
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	-0-			-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	Y	-0-			-0-
05		744 N	585	-0-	-159	-0-	585	3	Y	-0-			-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	Y	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	Y	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-			-0-
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	Y	-0-			-0-
02		406 N	237	-0-	-169	-0-	237	3	Y	-0-			-0-
03		527 N	101	-0-	-426	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
04		510 N	353	-0-	-157	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-			-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	Y	-0-			-0-
07		372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3	Y	-0-			-0-
08		558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3	Y	-0-			-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3	Y	-0-			-0-
*12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,508				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY, J. R. D		WELL #:		5	RRCID ->	052685	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A		
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	053284	COMPL. DATE	02/24/1972	TOTAL DEPTH	7899	PERF. N/A		
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAYTON, ADDIE		WELL #:		2	RRCID ->	056705	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	620 N	44	-0-	-576	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 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
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	174	-0-	174	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	174			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721					
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	062566	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	8820	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	062570	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	8754	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		7 A	RRCID ->	063253	COMPL. DATE	08/07/1975	TOTAL DEPTH	8361	PERF. N/A	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	258	-0-	258	564	258	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	564				Y	-0-			-0-
03	801 X	237	-0-	-564	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
04	300 X	67	-0-	-233	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
06	240 X	84	-0-	-156	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A					
01	T. A.	7	-0-	7	7	7	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	110	-0-	110	117	110	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	109	-0-	109	226	109	3		Y	-0-			-0-
04	347 X	121	-0-	-226	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740					
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-	
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-	
04		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3		Y	-0-			-0-	
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-	
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		Y	-0-			-0-	
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-	
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-	
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-	
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,844											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

01		186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3		Y	-0-			-0-	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-	
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-	
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		Y	-0-			-0-	
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-	
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-	
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,689											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		Y	-0-			-0-	
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			-0-	
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-	
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-	
05		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3		Y	-0-			-0-	
06		450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3		Y	-0-			-0-	
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-	
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-	
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-	
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			-0-	
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-	
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,283											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	Y	-0-			-0-
02		1247 N	839	-0-	-408	-0-	839	3	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3	Y	-0-			-0-
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	Y	-0-			-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	Y	-0-			-0-
06		1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	3	Y	-0-			-0-
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
09		630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3	Y	-0-			-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	Y	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	-0-			-0-
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-			-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-			-0-
03		465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3	Y	-0-			-0-
04		450 N	62	-0-	-388	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
05		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3	Y	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	Y	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	Y	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-			-0-
12		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

01		2573 X	2362	-0-	-211	-0-	2362	3	Y	-0-			-0-
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2640	3	Y	161	161	1	-0-
03		2573 X	1844	-0-	-729	-0-	1844	3	Y	-0-			-0-
04		2370 X	2141	-0-	-229	-0-	2141	3	Y	-0-			-0-
05		3007 X	1838	-0-	-1169	-0-	1838	3	Y	-0-			-0-
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3	Y	-0-			-0-
07		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2974	3	Y	177	177	1	-0-
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	Y	-0-			-0-
09		3450 X	3044	-0-	-406	-0-	3044	3	Y	-0-			-0-
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3	Y	-0-			-0-
11		3450 X	3027	-0-	-423	-0-	3027	3	Y	-0-			-0-
*12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
02		435 N	411	-0-	-24	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
03		372 N	222	-0-	-150	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
04		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
05		434 N	236	-0-	-198	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
07		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
08		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
09		240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
*12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,107											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

01		713 N	396	-0-	-317	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
02		667 N	573	-0-	-94	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
03		589 N	439	-0-	-150	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-			-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		Y	-0-			-0-
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
09		990 N	804	-0-	-186	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
12		837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,334											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01		806 N	287	-0-	-519	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
02		725 N	83	-0-	-642	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
03		651 N	357	-0-	-294	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
04		270 N	42	-0-	-228	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			769											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		124 N	108	-0-	-16	-0-		108	3		Y	-0-				-0-	
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3		Y	-0-				-0-	
03		124 N	96	-0-	-28	-0-		96	3		Y	-0-				-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		Y	-0-				-0-	
05		155 N	124	-0-	-31	-0-		124	3		Y	-0-				-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		Y	-0-				-0-	
07		155 N	124	-0-	-31	-0-		124	3		Y	-0-				-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		Y	-0-				-0-	
09		150 N	122	-0-	-28	-0-		122	3		Y	-0-				-0-	
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		Y	-0-				-0-	
11		120 N	77	-0-	-43	-0-		77	3		Y	-0-				-0-	
12		124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,466													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

01		626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	3		Y	-0-				-0-	
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3		Y	-0-				-0-	
03		589 N	405	-0-	-184	-0-		405	3		Y	-0-				-0-	
04		600 N	388	-0-	-212	-0-		388	3		Y	-0-				-0-	
05		589 N	146	-0-	-443	-0-		146	3		Y	-0-				-0-	
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		Y	-0-				-0-	
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		Y	-0-				-0-	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3		Y	-0-				-0-	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3		Y	-0-				-0-	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	3		Y	-0-				-0-	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3		Y	-0-				-0-	
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,396													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

01		217 N	130	-0-	-87	-0-		130	3		Y	-0-				-0-	
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3		Y	-0-				-0-	
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3		Y	-0-				-0-	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	3		Y	-0-				-0-	
05		496 N	117	-0-	-379	-0-		117	3		Y	-0-				-0-	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3		Y	-0-				-0-	
07		341 N	178	-0-	-163	-0-		178	3		Y	-0-				-0-	
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3		Y	-0-				-0-	
09		270 N	235	-0-	-35	-0-		235	3		Y	-0-				-0-	
10		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	3		Y	-0-				-0-	
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		Y	-0-				-0-	
12		248 N	212	-0-	-36	-0-		212	3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,880													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		Y	-0-			-0-	
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-	
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-			-0-	
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			-0-	
05		713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3		Y	-0-			-0-	
06		600 N	539	-0-	-61	-0-	539	3		Y	-0-			-0-	
07		682 N	589	-0-	-93	-0-	589	3		Y	-0-			-0-	
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			-0-	
09		540 N	372	-0-	-168	-0-	372	3		Y	-0-			-0-	
10		589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3		Y	-0-			-0-	
11		510 N	374	-0-	-136	-0-	374	3		Y	-0-			-0-	
*12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	435	3	191 9	Y	174	174	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,602											TOTAL CONDENSATE PROD:	174

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

01		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		Y	-0-			-0-	
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-	
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-	
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		Y	-0-			-0-	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-	
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-	
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-	
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		Y	-0-			-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-	
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-	
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,795											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-			-0-	
02		174 N	144	-0-	-30	-0-	144	3		Y	-0-			-0-	
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-	
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-	
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-	
06		210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3		Y	-0-			-0-	
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-	
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-	
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,919											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
06		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
07		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			-0-
02		638 N	518	-0-	-120	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
03		620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
04		630 N	348	-0-	-282	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
06		510 N	380	-0-	-130	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
08		527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
02		609 N	556	-0-	-53	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
03		682 N	507	-0-	-175	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
05		589 N	362	-0-	-227	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
06		480 N	245	-0-	-235	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
07		620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
11		360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663				
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	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-			-0-
04	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 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
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3	Y	-0-			-0-
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M	O	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		682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3		Y	-0-			-0-	
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-	
03		589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3		Y	-0-			-0-	
04		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3		Y	-0-			-0-	
05		713 N	549	-0-	-164	-0-	549	3		Y	-0-			-0-	
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-	
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-			-0-	
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-	
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		Y	-0-			-0-	
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-			-0-	
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-	
12		961 N	835	-0-	-126	-0-	835	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,529											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		Y	-0-			-0-	
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-	
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-	
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-	
05		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3		Y	-0-			-0-	
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3		Y	-0-			-0-	
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-	
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-	
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		Y	-0-			-0-	
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-	
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,808											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			-0-	
02		522 N	492	-0-	-30	-0-	492	3		Y	-0-			-0-	
03		651 N	287	-0-	-364	-0-	287	3		Y	-0-			-0-	
04		630 N	458	-0-	-172	-0-	458	3		Y	-0-			-0-	
05		527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3		Y	-0-			-0-	
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-	
07		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3		Y	-0-			-0-	
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-	
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-	
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		Y	-0-			-0-	
11		360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3		Y	-0-			-0-	
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,632											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-			-0-
05	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
06	720 N	538	-0-	-182	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
10	341 N	53	-0-	-288	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	138	-0-	138	1327	138	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1327					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	1361	34	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1361					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
02	580 N	330	-0-	-250	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
03	558 N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
04	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 3		Y	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-			-0-
03	1054 N	753	-0-	-301	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-			-0-
05	1519 N	717	-0-	-802	-0-	717 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3		Y	-0-			-0-
07	992 N	783	-0-	-209	-0-	783 3		Y	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-			-0-
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 3		Y	-0-			-0-
10	775 N	601	-0-	-174	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,459										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
09	480 N	402	-0-	-78	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,117										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,028										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625										
ROUSSELOT		WELL #:		4	RRCID ->	081623	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7323 - 8450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
*12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, P. L.		WELL #:		4	RRCID ->	081998	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	8954	PERF. 8519 - 8641			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
02		145 N	116	-0-	-29	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAUFFER		WELL #:		2	RRCID ->	082109	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7403 - 8446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	485	-0-	-910	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
02		551 N	301	-0-	-250	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
03		527 N	289	-0-	-238	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
07		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
08		527 N	253	-0-	-274	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
10		341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639								
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3	Y	-0-							-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-							-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-							-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-							-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-							-0-
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	3	Y	-0-							-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-							-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-							-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-							-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-							-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-							-0-
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806								
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-							-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-							-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-							-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-							-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-							-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-							-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-							-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-							-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	Y	-0-							-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-							-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-							-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
02		667 N	337	-0-	-330	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
03		713 N	350	-0-	-363	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
04		750 N	514	-0-	-236	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
08		713 N	406	-0-	-307	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
09		720 N	518	-0-	-202	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
12		527 N	377	-0-	-150	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,322											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

01		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
02		464 N	266	-0-	-198	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
03		496 N	244	-0-	-252	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
04		480 N	362	-0-	-118	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
08		465 N	269	-0-	-196	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
09		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
12		310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,924											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
03		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
04		240 N	96	-0-	-144	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
05		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
06		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,698											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
05		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAILEY "A" (NCT)		WELL #:		15	RRCID ->	087092	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8798 -	8805	
01		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539 3		Y	-0-		-0-	
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		Y	-0-		-0-	
03		1643 N	1154	-0-	-489	-0-	1154 3		Y	-0-		-0-	
04		1500 N	1374	-0-	-126	-0-	1374 3		Y	-0-		-0-	
05		1736 N	1248	-0-	-488	-0-	1248 3		Y	-0-		-0-	
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		-0-	
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		Y	-0-		-0-	
08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		Y	-0-		-0-	
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		Y	-0-		-0-	
10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		Y	-0-		-0-	
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		Y	-0-		-0-	
12		2170 N	1859	-0-	-311	-0-	1859 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,608	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087198	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	8807	PERF. 8762 -	8802	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		-0-	
02		174 N	113	-0-	-61	-0-	113 3		Y	-0-		-0-	
03		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		Y	-0-		-0-	
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3		Y	-0-		-0-	
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-		-0-	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-	
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-		-0-	
08		248 N	123	-0-	-125	-0-	123 3		Y	-0-		-0-	
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		Y	-0-		-0-	
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		Y	-0-		-0-	
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-	
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,730	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
02	1247 N	525	-0-	-722	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
03	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633					
01	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	1089	3		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	1257	3		Y	-0-			-0-
05	1643 N	1183	-0-	-460	-0-	1183	3		Y	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		Y	-0-			-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		Y	-0-			-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		Y	-0-			-0-
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2077	3		Y	-0-			-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		Y	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		Y	-0-			-0-
12	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2016	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524					
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
02	290 N	257	-0-	-33	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
08	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-			-0-	
02		348 N	222	-0-	-126	-0-	222	3			Y	-0-			-0-	
03		496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3			Y	-0-			-0-	
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-			-0-	
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-	
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-	
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-	
08		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-			-0-	
09		360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3			Y	-0-			-0-	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-	
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-	
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,726													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

01		248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3			Y	-0-			-0-	
02		174 N	133	-0-	-41	-0-	133	3			Y	-0-			-0-	
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-	
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-	
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-	
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-			-0-	
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-			-0-	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-	
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-	
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,523													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			-0-	
03		254 X	-0-	-0-	-254	-0-					Y	-0-			-0-	
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-	
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		T. A.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625							
BAILEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	103233	COMPL. DATE	10/27/1982	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 7467 - 7541
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		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
07		155 N	87	-0-	-68	-0-	87 3	Y	-0-		-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	107976	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7539 - 7749
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		682 N	289	-0-	-393	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
02		319 N	290	-0-	-29	-0-	290 3	Y	-0-		-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-		-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	-0-		-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-		-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
08		496 N	257	-0-	-239	-0-	257 3	Y	-0-		-0-
09		390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3	Y	-0-		-0-
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	Y	-0-		-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-		-0-
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL		WELL #:		1	RRCID ->	108475	COMPL. DATE	09/09/1983	TOTAL DEPTH	8646	PERF. 7623 - 7687
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		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-		-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	Y	-0-		-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-		-0-
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	189	-0-	-81	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	187	-0-	-185	-0-	187 3	Y	-0-		-0-
08		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-	
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-	
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			-0-	
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-	
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-	
07		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3		Y	-0-			-0-	
08		341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3		Y	-0-			-0-	
09		300 N	165	-0-	-135	-0-	165	3		Y	-0-			-0-	
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		Y	-0-			-0-	
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-	
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,312											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

01		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		Y	-0-			-0-	
02		406 N	237	-0-	-169	-0-	237	3		Y	-0-			-0-	
03		372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3		Y	-0-			-0-	
04		300 N	149	-0-	-151	-0-	149	3		Y	-0-			-0-	
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		Y	-0-			-0-	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-	
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-	
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		Y	-0-			-0-	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-	
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-	
12		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,641											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

01		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-			-0-	
02		145 N	96	-0-	-49	-0-	96	3		Y	-0-			-0-	
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-	
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-	
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-			-0-	
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		Y	-0-			-0-	
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-	
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-	
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3		Y	-0-			-0-	
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,864											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541				
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.	5	-0-	5	482	5 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	482		Y	-0-			-0-
03		482 X	-0-	-0-	-482	-0-		Y	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669				
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-			-0-
02		580 N	481	-0-	-99	-0-	481 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	339	-0-	-219	-0-	339 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	108	-0-	-402	-0-	108 3	Y	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	Y	-0-			-0-
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	Y	-0-			-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	Y	-0-			-0-
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-			-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	Y	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	Y	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	Y	-0-			-0-
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,746	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821				
01		155 N	20	-0-	-135	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
02		145 N	41	-0-	-104	-0-	41 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	Y	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	Y	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644					
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
01	527 N	138	-0-	-389	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	220	-0-	-215	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310					
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
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
05	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654					
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
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
08	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	350	-0-	-114	-0-	350	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3	Y	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3	Y	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778				
*01	2 J	2	-0-	-0-	-0-	2	3	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459				
01	1643 N	843	-0-	-800	-0-	843	3	Y	-0-			-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	Y	-0-			-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1386	3	Y	65	65	1	-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-
07	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	Y	-0-			-0-
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	Y	-0-			-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	Y	-0-			-0-
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	Y	-0-			-0-
11	1770 X	1416	-0-	-354	-0-	1416	3	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1552	-0-	-277	-0-	1552	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583								
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-							-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-							-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-							-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	Y	-0-							-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-							-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-							-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-							-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-							-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	3	Y	-0-							-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-							-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-							-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618								
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	Y	-0-							-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3	Y	-0-							-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	Y	-0-							-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-							-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	Y	-0-							-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-							-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-							-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-							-0-
09	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	3	Y	-0-							-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-							-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	Y	-0-							-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				36		
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				36		
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				36		
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				36		
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				36		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				36		
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-				36		
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				36		
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				36		
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				36		
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				36		
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				36		
TOTAL GAS PROD:			453														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-				25		
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				25		
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2				27		
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	1	8		30		
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3				33		
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-				33		
07		496 N	493	-0-	-3	-0-	491	3	2	9	Y	2				35		
08		527 N	490	-0-	-37	-0-	487	3	3	9	Y	3				38		
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7				45		
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	476	3	2	9	Y	2				47		
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	466	3	9	9	Y	8				55		
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	477	3	3	9	Y	3				58		
TOTAL GAS PROD:			5,627														TOTAL CONDENSATE PROD:	34

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1				13		
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	593	3	13	9	Y	12				25		
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-				25		
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	Y	7				32		
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1				33		
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-				33		
07		620 N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-				33		
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-				33		
09		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-				33		
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-				33		
11		570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			Y	-0-				33		
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-				33		
TOTAL GAS PROD:			6,519														TOTAL CONDENSATE PROD:	21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789								
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-					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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626								
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					25
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	328	3			Y	-0-					25
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					25
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	3	3	9	Y	3					28
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4					32
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15					47
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	257	3	3	9	Y	3					50
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-					50
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					50
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	336	3	8	9	Y	7					57
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	211	3	3	9	Y	3					60
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-	45	1			15
TOTAL GAS PROD:		4,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723								
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	Y	15	38	1			27
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	730	3	6	9	Y	5					32
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	763	3	18	9	Y	16					48
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	764	3	8	9	Y	7					55
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	805	3	13	9	Y	12					67
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	734	3	14	9	Y	13	65	1			15
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	771	3	11	9	Y	10					25
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	751	3	2	9	Y	2					27
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	694	3	9	9	Y	8					35
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	739	3	14	9	Y	13					48
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	738	3	21	9	Y	19					67
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	Y	9	59	1			17
TOTAL GAS PROD:		9,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 3	1 9	Y	1			14
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 3	1 9	Y	1			15
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			15
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	446 3	1 9	Y	1			16
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	436 3	1 9	Y	1			17
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	359 3	4 9	Y	4			21
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403 3	2 9	Y	2			23
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-			23
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			23
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			23
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			23
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		5,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			15
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			15
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			15
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			15
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			15
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			15
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		Y	-0-			15
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			15
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		Y	-0-			15
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			15
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		Y	-0-			15
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		3,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

01	434 N	415	-0-	-19	-0-	412 3	3 9	N	3			44
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	376 3	4 9	N	4			48
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3		N	-0-			48
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	371 3	1 9	N	1	1 8		48
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	391 3	3 9	N	3			51
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	369 3	2 9	N	2			53
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 3	3 9	N	3			56
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			56
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 3	1 9	N	1			57
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			57
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		N	-0-			57
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		4,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	803	-0-	-406	-0-	803	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	948	-0-	-162	-0-	948	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	864	-0-	-438	-0-	864	3	N	-0-			-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1502	-0-	-268	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711				
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	Y	-0-			30
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	179	3	Y	-0-			30
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	Y	-0-			30
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3	Y	-0-			30
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			30
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2 9 Y	2			32
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			32
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	195	3	3 9 Y	3			35
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	Y	-0-	5 5		30
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	5 5		25
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	4 5		21
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758				
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	Y	-0-			6
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-			6
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3	Y	-0-			6
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	291	3	1 9 Y	1			7
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	397	3	1 9 Y	1			8
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-			8
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-			8
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	Y	-0-			8
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	Y	-0-			8
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	Y	-0-			8
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	Y	-0-			8
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1	9	Y	1		23
02		435 N	428	-0-	-7	-0-	421	3	7	9	Y	6		29
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	453	3	2	9	Y	2		31
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3		34
05		465 N	448	-0-	-17	-0-	445	3	3	9	Y	3		37
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-		37
07		496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3			Y	-0-		37
08		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-		37
09		420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3			Y	-0-		37
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-		37
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		37
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6		43
TOTAL GAS PROD:		5,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

01		713 N	679	-0-	-34	-0-	677	3	2	9	Y	2		39
02		638 N	632	-0-	-6	-0-	625	3	7	9	Y	6		45
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	Y	5	2 8	48
04		660 N	615	-0-	-45	-0-	615	3			Y	-0-		48
05		682 N	644	-0-	-38	-0-	642	3	2	9	Y	2		50
06		660 N	570	-0-	-90	-0-	567	3	3	9	Y	3		53
07		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-		53
08		651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-		53
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9		62
10		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			Y	-0-		62
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	48 1 1 5	13
12		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		7,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

01		310 N	269	-0-	-41	-0-	267	3	2	9	N	2		72
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	255	3	8	9	N	7	10 1 1 8	68
03		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-		68
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	263	3	7	9	N	6		74
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	N	7		81
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6		87
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	252	3	9	9	N	8	81 1	14
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-		14
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-		14
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-		14
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-		14
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	239	3	14	9	N	13		27
TOTAL GAS PROD:		3,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								



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	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		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2		17
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2		19
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		19
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-		19
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	N	1		20
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-		20
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-		20
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-		20
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		20
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		20
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-		20
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			2,057			TOTAL CONDENSATE PROD:					5			

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		21
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	115	3			N	-0-		21
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-		21
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-		21
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-		21
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-		21
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		21
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-		21
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-		16
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	5 5	11
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	1 5	10
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			1,593			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

01		217 N	191	-0-	-26	-0-	190	3	1	9	Y	1		12
02		203 N	168	-0-	-35	-0-	168	3			Y	-0-		12
03		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-		12
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-		12
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-		12
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-		12
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1		13
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-		13
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-		13
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-		13
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-		13
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			2,134			TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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		744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3			Y	-0-					19
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			Y	-0-					19
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 3		4 9	Y	4					23
04		720 N	670	-0-	-50	-0-	669 3		1 9	Y	1					24
05		744 N	709	-0-	-35	-0-	706 3		3 9	Y	3					27
06		690 N	675	-0-	-15	-0-	674 3		1 9	Y	1					28
07		682 N	608	-0-	-74	-0-	607 3		1 9	Y	1					29
08		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3			Y	-0-					29
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	734 3		2 9	Y	2					31
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	714 3		4 9	Y	4					35
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	679 3		3 9	Y	3					38
12		775 N	719	-0-	-56	-0-	708 3		11 9	Y	10					48
TOTAL GAS PROD:		8,327				TOTAL CONDENSATE PROD:				29						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692								
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			Y	-0-					27
02		290 N	251	-0-	-39	-0-	247 3		4 9	Y	4					31
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	242 3		4 9	Y	4					35
04		270 N	238	-0-	-32	-0-	237 3		1 9	Y	1					36
05		279 N	236	-0-	-43	-0-	235 3		1 9	Y	1					37
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3			Y	-0-					37
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3			Y	-0-					37
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3			Y	-0-					37
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			Y	-0-					37
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3			Y	-0-					37
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			Y	-0-					37
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			Y	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		2,795				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681								
01		527 N	521	-0-	-6	-0-	518 3		3 9	Y	3					48
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	468 3		9 9	Y	8					56
03		527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3			Y	-0-					56
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3			Y	-0-					56
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			Y	-0-					56
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	453 3		4 9	Y	4					60
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3			Y	-0-					60
08		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3			Y	-0-					60
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3			Y	-0-					60
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3			Y	-0-					60
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3			Y	-0-					60
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3			Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		5,501				TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705					
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
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	Y	4		38
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	Y	5		43
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2		45
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1		46
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-		46
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	Y	2		48
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	437	3	6	9	Y	5		53
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-		53
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-		53
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	409	3	4	9	Y	4		57
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-		57
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		5,084		TOTAL CONDENSATE PROD:				23					

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740					
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-		44
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-		44
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-		44
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-		44
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-		44
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-		44
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1		45
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-		45
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-		45
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-		45
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-		45
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		2,193		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782					
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	3			Y	-0-		20
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	Y	5	1 8	24
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	615	3	4	9	Y	4		28
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2		30
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2		32
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5		37
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	616	3	8	9	Y	7		44
08	682 N	627	-0-	-55	-0-	623	3	4	9	Y	4		48
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3		51
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	645	3	9	9	Y	8		59
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8		67
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	606	3	10	9	Y	9	63 1	13
TOTAL GAS PROD:		7,586		TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815					
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
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3		Y	-0-			13
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	3	3	9	3			16
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	3	11	9	10			26
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	871	3	8	9	7	1	8	32
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	870	3	4	9	4			36
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	824	3	9	9	8			44
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3		Y	-0-			44
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	863	3	2	9	2			46
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3		Y	-0-			46
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	858	3	3	9	3			49
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	3			52
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	856	3	6	9	5	41	1	16
TOTAL GAS PROD:		10,213				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795					
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			26
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107	3		Y	-0-			26
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			26
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			26
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			26
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		Y	-0-			26
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			26
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			26
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			26
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3		Y	-0-			26
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3		Y	-0-			26
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		1,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735					
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1186	3	15	9	14			67
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1126	3	40	9	36	1	8	102
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1187	3	14	9	13	92	1	22
04	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1129	3	7	9	6		1	28
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	3	12	9	11			39
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1106	3	12	9	11			50
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1139	3	8	9	7			57
08	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1166	3	8	9	7			64
09	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1007	3	9	9	8			72
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	3	14	9	13	82	1	3
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1076	3	10	9	9			12
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	3	19	9	17			29
TOTAL GAS PROD:		13,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		152					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2		48
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	Y	10		58
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	678	3	7	9	Y	6	1 8	63
04		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-		63
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	Y	1		64
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1		65
07		651 N	628	-0-	-23	-0-	626	3	2	9	Y	2		67
08		682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3			Y	-0-		67
09		660 N	492	-0-	-168	-0-	491	3	1	9	Y	1		68
10		620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-		68
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	580	3	2	9	Y	2		70
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1		71
TOTAL GAS PROD:			7,512			TOTAL CONDENSATE PROD:								26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-		30
02		174 N	153	-0-	-21	-0-	153	3			Y	-0-		30
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-		30
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-		30
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-		30
06		180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-		30
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-		30
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		30
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		26
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	4 5	27
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-		27
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			1,908			TOTAL CONDENSATE PROD:								1

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-		37
02		435 N	420	-0-	-15	-0-	418	3	2	9	Y	2		39
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	448	3	4	9	Y	4		43
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-		43
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-		43
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			Y	-0-		43
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-		43
08		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-		43
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	395	3	1	9	Y	1		44
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-		44
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-		44
12		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			5,073			TOTAL CONDENSATE PROD:								7

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	502 3	6 9	Y	5			20
02	667 N	258	-0-	-409	-0-	251 3	7 9	Y	6	1 8		25
03	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 3		Y	-0-			25
04	480 N	300	-0-	-180	-0-	298 3	2 9	Y	2			27
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	454 3	9 9	Y	8			35
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	472 3	34 9	Y	31			66
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	429 3	34 9	Y	31	90 1		7
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	387 3	2 9	Y	2			9
09	510 N	430	-0-	-80	-0-	427 3	3 9	Y	3			12
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	402 3	22 9	Y	20			32
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	432 3	18 9	Y	16			48
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	518 3	13 9	Y	12			60
TOTAL GAS PROD:		4,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

01	806 N	783	-0-	-23	-0-	777 3	6 9	Y	5			32
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	754 3	10 9	Y	9			41
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	805 3	3 9	Y	3			44
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	767 3	6 9	Y	5	1 8		48
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 3	2 9	Y	2			50
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	750 3	2 9	Y	2			52
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	788 3	6 9	Y	5			57
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		Y	-0-			57
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 3		Y	-0-			57
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	724 3	9 9	Y	8			65
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	663 3	6 9	Y	5			70
12	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 3		Y	-0-	61 1		9
TOTAL GAS PROD:		9,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3		Y	-0-			22
02	551 N	503	-0-	-48	-0-	495 3	8 9	Y	7			29
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	529 3	11 9	Y	10	1 8		38
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-			38
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	492 3	1 9	Y	1			39
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-			39
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-			39
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			39
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3		Y	-0-	5 5		34
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		Y	-0-	3 5		31
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	437 3	1 9	Y	1			32
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 3	3 9	Y	3			35
TOTAL GAS PROD:		6,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		304	RRCID ->	209413	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 7443 -	8379	
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		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		Y	-0-			35
02		290 N	252	-0-	-38	-0-	252 3		Y	-0-			35
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	269 3	7 9	Y	6			41
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	275 3	6 9	Y	5			46
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	253 3	4 9	Y	4			50
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	281 3	4 9	Y	4	51 1		3
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 3	4 9	Y	4			7
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			7
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			7
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	271 3	11 9	Y	10			17
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	256 3	11 9	Y	10			27
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	263 3	4 9	Y	4			31
TOTAL GAS PROD:		3,245				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		509	RRCID ->	209414	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7506 -	7757	
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	650 3	4 9	Y	4			20
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	603 3	6 9	Y	5	1 8		24
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-			24
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	617 3	2 9	Y	2			26
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			26
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	607 3	1 9	Y	1			27
07		651 N	587	-0-	-64	-0-	586 3	1 9	Y	1			28
08		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		Y	-0-			28
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	609 3	1 9	Y	1			29
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	617 3	3 9	Y	3			32
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	562 3	3 9	Y	3			35
12		620 N	562	-0-	-58	-0-	560 3	2 9	Y	2			37
TOTAL GAS PROD:		7,262				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		803	RRCID ->	209415	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7458 -	7688	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			8
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3		Y	-0-			8
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			8
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	161 3	2 9	Y	2			10
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-			10
06		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3		Y	-0-			10
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			10
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-			10
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		Y	-0-			10
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-			10
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		Y	-0-			10
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		2,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

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	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	540	-0-	-111	-0-	540 3		Y	-0-			19
02		609 N	488	-0-	-121	-0-	488 3		Y	-0-			19
03		558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3		Y	-0-			19
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		Y	-0-			19
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		Y	-0-			19
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			19
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9	Y	1			20
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	497 3	1 9	Y	1			21
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		Y	-0-			21
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-			21
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-			21
12		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			5,883										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4			49
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			49
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	411 3	1 9	Y	1			50
04		390 N	381	-0-	-9	-0-	379 3	2 9	Y	2			52
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 3	6 9	Y	5			57
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	389 3	21 9	Y	19	59 1		17
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		Y	-0-			17
08		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		Y	-0-			17
09		420 N	321	-0-	-99	-0-	321 3		Y	-0-			17
10		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		Y	-0-			17
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		Y	-0-			17
*12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			4,536										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

01		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		Y	-0-			27
02		319 N	302	-0-	-17	-0-	300 3	2 9	Y	2			29
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 3	2 9	Y	2			31
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		Y	-0-			31
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			31
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 3	3 9	Y	3			34
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		Y	-0-			34
08		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-			34
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		Y	-0-			34
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		Y	-0-			34
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			34
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	Y	1			35
TOTAL GAS PROD:			3,563										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 8



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	724	3	10	9	Y	9		44	
02		667 N	585	-0-	-82	-0-	571	3	14	9	Y	13	1 8	56	
03		713 N	673	-0-	-40	-0-	655	3	18	9	Y	16		72	
04		690 N	486	-0-	-204	-0-	479	3	7	9	Y	6		78	
05		620 N	541	-0-	-79	-0-	540	3	1	9	Y	1		79	
06		660 N	549	-0-	-111	-0-	549	3			Y	-0-	76 1 3 5	-0-	
07		496 N	384	-0-	-112	-0-	383	3	1	9	Y	1		1	
08		527 N	437	-0-	-90	-0-	436	3	1	9	Y	1		2	
09		540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			Y	-0-		2	
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	Y	8		10	
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	443	3	13	9	Y	12		22	
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	516	3	10	9	Y	9		31	
TOTAL GAS PROD:			6,273											TOTAL CONDENSATE PROD:	76

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-		42	
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-		42	
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-		42	
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-		42	
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-		42	
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-		42	
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-		42	
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-		42	
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-		42	
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-		42	
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-		42	
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:			4,382											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

01		434 N	309	-0-	-125	-0-	308	3	1	9	Y	1		3	
02		377 N	297	-0-	-80	-0-	294	3	3	9	Y	3		6	
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-		6	
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3		9	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	Y	6		15	
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-		15	
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-		15	
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-		15	
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	1 5	14	
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-		14	
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-		14	
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1		15	
TOTAL GAS PROD:			4,612											TOTAL CONDENSATE PROD:	14

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY		WELL #:		101X	RRCID ->	209429	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7533 - 7733	
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		528 N	528	-0-	-0-	528 3			Y	-0-			9
02		358 N	358	-0-	-0-	358 3			Y	-0-			9
03		496 N	286	-0-	-210	286 3			Y	-0-			9
04		480 N	299	-0-	-181	299 3			Y	-0-			9
05		372 N	307	-0-	-65	307 3			Y	-0-			9
06		299 N	299	-0-	-0-	298 3		1 9	Y	1			10
07		310 N	290	-0-	-20	290 3			Y	-0-			10
08		316 N	316	-0-	-0-	313 3		3 9	Y	3			13
09		300 N	230	-0-	-70	230 3			Y	-0-			13
10		298 N	298	-0-	-0-	298 3			Y	-0-			13
11		300 N	247	-0-	-53	247 3			Y	-0-			13
*12		279 N	279	-0-	-0-	279 3			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		604	RRCID ->	209559	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7500 - 7825	
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		558 N	549	-0-	-9	547 3		2 9	Y	2			17
02		522 N	448	-0-	-74	440 3		8 9	Y	7			24
03		496 N	487	-0-	-9	483 3		4 9	Y	4			28
04		540 N	439	-0-	-101	439 3			Y	-0-			28
05		504 N	504	-0-	-0-	501 3		3 9	Y	3			31
06		480 N	440	-0-	-40	440 3			Y	-0-			31
07		465 N	443	-0-	-22	442 3		1 9	Y	1			32
08		496 N	384	-0-	-112	384 3			Y	-0-			32
09		450 N	357	-0-	-93	357 3			Y	-0-			32
10		543 N	543	-0-	-0-	543 3			Y	-0-			32
11		553 N	553	-0-	-0-	547 3		6 9	Y	5			37
*12		547 N	547	-0-	-0-	541 3		6 9	Y	5			42
TOTAL GAS PROD:			5,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		305	RRCID ->	209560	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7467 - 7666	
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		1070 N	1070	-0-	-0-	1064 3		6 9	Y	5			48
02		916 N	916	-0-	-0-	905 3		11 9	Y	10			58
03		961 N	952	-0-	-9	945 3		7 9	Y	6	1 8		63
04		930 N	905	-0-	-25	903 3		2 9	Y	2			65
05		989 N	989	-0-	-0-	983 3		6 9	Y	5			70
06		930 N	927	-0-	-3	927 3			Y	-0-	64 1	1 5	5
07		956 N	956	-0-	-0-	955 3		1 9	Y	1			6
08		992 N	932	-0-	-60	931 3		1 9	Y	1			7
09		930 N	902	-0-	-28	900 3		2 9	Y	2			9
10		961 N	920	-0-	-41	916 3		4 9	Y	4			13
11		900 N	870	-0-	-30	870 3			Y	-0-			13
12		930 N	795	-0-	-135	788 3		7 9	Y	6			19
TOTAL GAS PROD:			11,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					13	
02		551 N	533	-0-	-18	-0-	532	3		1	9	Y	1				14	
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	3		6	9	Y	5				19	
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					19	
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	3		4	9	Y	4		1	8	22	
06		600 N	518	-0-	-82	-0-	517	3		1	9	Y	1				23	
07		589 N	553	-0-	-36	-0-	549	3		4	9	Y	4				27	
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	554	3		1	9	Y	1				28	
09		510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					28	
10		558 N	521	-0-	-37	-0-	520	3		1	9	Y	1				29	
11		540 N	499	-0-	-41	-0-	498	3		1	9	Y	1				30	
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	3		4	9	Y	4				34	
TOTAL GAS PROD:			6,522														TOTAL CONDENSATE PROD:	22

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

01		651 N	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-					8	
02		609 N	393	-0-	-216	-0-	391	3		2	9	Y	2				10	
03		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					10	
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	3		3	9	Y	3				13	
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	741	3		9	9	Y	8				21	
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	676	3		8	9	Y	7				28	
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					28	
08		589 N	476	-0-	-113	-0-	476	3			Y	-0-					28	
09		570 N	377	-0-	-193	-0-	377	3			Y	-0-					28	
10		589 N	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					28	
11		450 N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					28	
12		403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			Y	-0-					28	
TOTAL GAS PROD:			5,562														TOTAL CONDENSATE PROD:	20

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					14	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					14	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					14	
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					14	
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3		1	9	Y	1				15	
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					15	
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	238	3		6	9	Y	5				20	
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	238	3		1	9	Y	1				21	
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	3		1	9	Y	1				22	
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					22	
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					22	
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					22	
TOTAL GAS PROD:			2,743														TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	633	3			Y	-0-				30		
02		609 N	579	-0-	-30	-0-	579	3			Y	-0-				30		
03		682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-				30		
04		600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-				30		
05		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	1	9	Y	1				31		
06		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3			Y	-0-				31		
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	Y	4				35		
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-				35		
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-				35		
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-				35		
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-				35		
12		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-				35		
TOTAL GAS PROD:			7,432													TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	3				51		
02		377 N	360	-0-	-17	-0-	352	3	8	9	Y	7				58		
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-				58		
04		390 N	358	-0-	-32	-0-	352	3	6	9	Y	5				63		
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4				67		
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	355	3	12	9	Y	11				78		
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	Y	1	64	1		15		
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	349	3	1	9	Y	1				16		
09		360 N	332	-0-	-28	-0-	331	3	1	9	Y	1				17		
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	Y	3				20		
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6				26		
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	329	3	2	9	Y	2				28		
TOTAL GAS PROD:			4,270													TOTAL CONDENSATE PROD:	44	

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				49		
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1				50		
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				50		
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2				52		
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				52		
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	46	1	1	5		
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				5		
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				5		
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				5		
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				5		
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				5		
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2				7		
TOTAL GAS PROD:			880													TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					14
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	3			Y	-0-					14
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					14
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			Y	-0-					14
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					14
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					14
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					14
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					14
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-	5	5			9
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-	1	5			8
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					8
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					16
02	319 N	265	-0-	-54	-0-	265	3			Y	-0-					16
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					16
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	3			Y	-0-					16
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					16
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					16
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4					20
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					21
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	Y	2					23
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4					27
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1					28
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	Y	3					31
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	893	3	1	9	Y	1					2
02	899 N	866	-0-	-33	-0-	851	3	15	9	Y	14					16
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	987	3	36	9	Y	33					49
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	895	3	11	9	Y	10	1	8			58
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	919	3	9	9	Y	8					66
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	871	3	9	9	Y	8	54	1			20
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	757	3	3	9	Y	3					23
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	969	3	4	9	Y	4					27
09	870 N	727	-0-	-143	-0-	726	3	1	9	Y	1					28
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	895	3	20	9	Y	18					46
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	885	3	20	9	Y	18					64
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	Y	10	60	1			14
TOTAL GAS PROD:		10,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		128										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	350	3	2	9	N	2		55
02	377 N	316	-0-	-61	-0-	316	3			N	-0-		55
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	N	5	41 1 1 8	18
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-		18
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2		20
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	325	3	3	9	N	3		23
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-		23
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-		23
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	5 5	18
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	342	3	2	9	N	2		20
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-		20
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	346	3	3	9	N	3		23
TOTAL GAS PROD:		4,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-		56
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	N	1	43 1 1 5	12
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	1 8	12
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1		13
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-		13
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-		13
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-		13
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	570	3	1	9	N	1		14
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-	5 5	9
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	449	3	3	9	N	3		12
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	414	3	1	9	N	1		13
12	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		6,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	458	3	4	9	N	4		49
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	388	3	1	9	N	1	39 1 1 8	10
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-		10
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-		10
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-		10
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-		10
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-		10
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-		10
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-	5 5	5
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-		5
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		5
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		4,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		Y	-0-			10	
02		377 N	372	-0-	-5	-0-	372	3		Y	-0-			10	
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			10	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			10	
05		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		Y	-0-			10	
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		Y	-0-			10	
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	363	3	4 9	Y	4			14	
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-			14	
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			14	
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	366	3	1 9	Y	1			15	
11		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3		Y	-0-			15	
12		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		Y	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:			4,486											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-			53	
02		638 N	549	-0-	-89	-0-	549	3		Y	-0-			53	
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4 9	Y	4			57	
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1 9	Y	1			58	
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10 9	Y	9			67	
06		690 N	608	-0-	-82	-0-	605	3	3 9	Y	3			70	
07		744 N	556	-0-	-188	-0-	552	3	4 9	Y	4	56 1		18	
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3		Y	-0-			18	
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-	5 5		13	
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	638	3	10 9	Y	9			22	
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	590	3	3 9	Y	3			25	
12		651 N	510	-0-	-141	-0-	507	3	3 9	Y	3			28	
TOTAL GAS PROD:			7,576											TOTAL CONDENSATE PROD:	36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	3	4 9	Y	4			35	
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			35	
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2 9	Y	2	1 8		36	
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6 9	Y	5			41	
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3 9	Y	3			44	
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1 9	Y	1			45	
07		527 N	518	-0-	-9	-0-	512	3	6 9	Y	5			50	
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	490	3	1 9	Y	1			51	
09		510 N	450	-0-	-60	-0-	449	3	1 9	Y	1			52	
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		Y	-0-			52	
11		480 N	459	-0-	-21	-0-	458	3	1 9	Y	1			53	
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	460	3	2 9	Y	2			55	
TOTAL GAS PROD:			5,955											TOTAL CONDENSATE PROD:	25



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-			23	
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	217	3		Y	-0-			23	
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			23	
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			23	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			23	
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		Y	-0-			23	
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			23	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			23	
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		Y	-0-			23	
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			23	
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			23	
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		Y	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			2,601											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		Y	-0-			13	
02		522 N	464	-0-	-58	-0-	464	3		Y	-0-			13	
03		558 N	462	-0-	-96	-0-	461	3	1 9	Y	1			14	
04		510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3		Y	-0-			14	
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1 9	Y	1	1 8		14	
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2 9	Y	2			16	
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8 9	Y	7			23	
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15 9	Y	14			37	
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			37	
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-			37	
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			37	
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		Y	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:			6,090											TOTAL CONDENSATE PROD:	25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		Y	-0-			20	
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292	3		Y	-0-			20	
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		Y	-0-			20	
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		Y	-0-			20	
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		Y	-0-			20	
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			20	
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2 9	Y	2			22	
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-			22	
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3		Y	-0-			22	
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		Y	-0-			22	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			22	
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		Y	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:			3,492											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	776	3	1	9	N	1		42	
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3		45	
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1		46	
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		46	
05		806 N	777	-0-	-29	-0-	776	3	1	9	N	1	1 8	46	
06		810 N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-		46	
07		806 N	751	-0-	-55	-0-	748	3	3	9	N	3		49	
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-		49	
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-	4 5	45	
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-		45	
11		750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-		45	
12		806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:			9,322											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-		41	
02		116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3			Y	-0-		41	
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-		41	
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-		41	
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		41	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		41	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		41	
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-		41	
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-		41	
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-		41	
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-		41	
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-		41	
TOTAL GAS PROD:			1,088											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

01		837 N	811	-0-	-26	-0-	802	3	9	9	N	8		97	
02		783 N	744	-0-	-39	-0-	733	3	11	9	N	10	92 1	15	
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	788	3	6	9	N	5		20	
04		780 N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1		21	
05		806 N	714	-0-	-92	-0-	708	3	6	9	N	5		26	
06		780 N	707	-0-	-73	-0-	706	3	1	9	N	1		27	
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	714	3	6	9	N	5		32	
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-		32	
09		720 N	608	-0-	-112	-0-	608	3			N	-0-		32	
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-		32	
11		720 N	555	-0-	-165	-0-	552	3	3	9	N	3		35	
12		620 N	602	-0-	-18	-0-	598	3	4	9	N	4		39	
TOTAL GAS PROD:			8,422											TOTAL CONDENSATE PROD:	42

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 3	3 9	Y	3			58
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	713 3	8 9	Y	7			65
03		744 N	727	-0-	-17	-0-	721 3	6 9	Y	5			70
04		720 N	711	-0-	-9	-0-	709 3	2 9	Y	2			72
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	772 3	3 9	Y	3			75
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	713 3	13 9	Y	12	78 1		9
07		744 N	738	-0-	-6	-0-	738 3		Y	-0-			9
08		775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3		Y	-0-			9
09		720 N	657	-0-	-63	-0-	656 3	1 9	Y	1			10
10		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		Y	-0-			10
11		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		Y	-0-			10
*12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	694 3	2 9	Y	2			12
TOTAL GAS PROD:			8,653				TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

01		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 3		Y	-0-			32
02		609 N	552	-0-	-57	-0-	552 3		Y	-0-			32
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-			32
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	626 3	14 9	Y	13	1 8		44
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	682 3	2 9	Y	2			46
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 3	7 9	Y	6			52
07		651 N	581	-0-	-70	-0-	581 3		Y	-0-			52
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-			52
09		630 N	562	-0-	-68	-0-	562 3		Y	-0-			52
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3		Y	-0-			52
11		660 N	577	-0-	-83	-0-	577 3		Y	-0-			52
12		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			7,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

01		372 N	369	-0-	-3	-0-	366 3	3 9	N	3			46
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	345 3	2 9	N	2			48
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	354 3	6 9	N	5			53
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	N	1	1 8		53
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	364 3	2 9	N	2			55
06		360 N	295	-0-	-65	-0-	295 3		N	-0-			55
07		372 N	278	-0-	-94	-0-	277 3	1 9	N	1			56
08		372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		N	-0-			56
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	5 5		51
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 3	1 9	N	1			52
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	332 3	6 9	N	5			57
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			4,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621								
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	372 N	359	-0-	-13	-0-	344	3	15	9	N	14					71
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	319	3	17	9	N	15					86
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	331	3	2	9	N	2	73	1			15
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	301	3	8	9	N	7					22
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	343	3	9	9	N	8					30
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	307	3	10	9	N	9					39
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	217	3	6	9	N	5					44
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	304	3	9	9	N	8					52
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	269	3	9	9	N	8					60
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					70
11	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-	67	1			3
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	N	10					13
TOTAL GAS PROD:		3,614		TOTAL CONDENSATE PROD:						96						

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670								
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-						19
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	3		Y	-0-						19
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-						19
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-						19
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-						19
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-						19
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	207	3	2	9	Y	2					21
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	205	3	2	9	Y	2					23
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-	2	5				21
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	180	3	1	9	Y	1					22
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-						22
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-						22
TOTAL GAS PROD:		2,347		TOTAL CONDENSATE PROD:						5						

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644								
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		Y	-0-						29
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	377	3	3	9	Y	3					32
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		Y	-0-						32
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		Y	-0-						32
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-						32
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3		Y	-0-						32
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		Y	-0-						32
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-						32
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3		Y	-0-	5	5				27
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		Y	-0-						27
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		Y	-0-						27
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	379	3	1	9	Y	1					28
TOTAL GAS PROD:		4,757		TOTAL CONDENSATE PROD:						4						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722							
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	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-				39
02	667 N	643	-0-	-24	-0-	631	3	12	9	Y	11				50
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	699	3	7	9	Y	6				56
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8				64
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-				59
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3			Y	-0-	5	5		14
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	675	3	1	9	Y	1				15
08	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	3			Y	-0-				15
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	640	3	2	9	Y	2				17
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-				17
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	3	7	9	Y	6				23
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5				28
TOTAL GAS PROD:		7,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719							
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	682 N	629	-0-	-53	-0-	603	3	26	9	N	24				79
02	609 N	579	-0-	-30	-0-	564	3	15	9	N	14	75	1		18
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	603	3	20	9	N	18				36
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	583	3	7	9	N	6				42
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	591	3	28	9	N	25				67
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	574	3	17	9	N	15				82
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	579	3	11	9	N	10	77	1		15
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	591	3	21	9	N	19				34
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	567	3	15	9	N	14				48
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	586	3	17	9	N	15				63
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	551	3	22	9	N	20	68	1		15
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		7,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		180									

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806							
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	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				34
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				34
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-				34
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				34
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				34
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				34
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	3	3	9	N	3				37
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-				37
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-	5	5		32
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-	5	5		27
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-	3	5		24
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		3,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

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	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		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		Y	-0-			44	
02		290 N	258	-0-	-32	-0-	250	3	8 9	Y	7			51	
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			51	
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			51	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			51	
06		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3		Y	-0-	31 1	1 5	19	
07		403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3		Y	-0-			19	
08		403 N	229	-0-	-174	-0-	229	3		Y	-0-			19	
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			19	
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		Y	-0-			19	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			19	
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			3,154											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		Y	-0-			22	
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			22	
03		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		Y	-0-			22	
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			22	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1 9	Y	1			23	
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2 9	Y	2			25	
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	256	3	2 9	Y	2			27	
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		Y	-0-			27	
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1 9	Y	1			28	
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-			28	
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			28	
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		Y	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			2,999											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		Y	-0-			24	
02		290 N	275	-0-	-15	-0-	275	3		Y	-0-			24	
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		Y	-0-			24	
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			24	
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			24	
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-			24	
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			24	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			24	
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		Y	-0-			24	
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-			24	
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3		Y	-0-			24	
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:			3,183											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678							
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		314 N	314	-0-	-0-	-0-	246 3	68 9	Y		62					88
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	243 3	73 9	Y		66	116 1	1 8			37
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	258 3	32 9	Y		29					66
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	236 3	33 9	Y		30					96
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	244 3	23 9	Y		21	97 1	1 8			19
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	253 3	17 9	Y		15					34
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	262 3	18 9	Y		16					50
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	260 3	10 9	Y		9					59
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	232 3	18 9	Y		16					75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		26					101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		25					126
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y		42	158 1				10
TOTAL GAS PROD:		2,526				TOTAL CONDENSATE PROD:				357						

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777							
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1037 3	12 9	Y		11					23
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	925 3	6 9	Y		5					28
03		992 N	891	-0-	-101	-0-	890 3	1 9	Y		1					29
04		960 N	900	-0-	-60	-0-	891 3	9 9	Y		8					37
05		992 N	951	-0-	-41	-0-	945 3	6 9	Y		5					42
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	906 3	3 9	Y		3					45
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	942 3	4 9	Y		4					49
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		Y		-0-					49
09		900 N	859	-0-	-41	-0-	859 3		Y		-0-					49
10		961 N	859	-0-	-102	-0-	859 3		Y		-0-					49
11		960 N	804	-0-	-156	-0-	804 3		Y		-0-					49
12		899 N	874	-0-	-25	-0-	873 3	1 9	Y		1					50
TOTAL GAS PROD:		11,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				38						

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766							
01		806 N	720	-0-	-86	-0-	714 3	6 9	Y		5					88
02		754 N	678	-0-	-76	-0-	661 3	17 9	Y		15					103
03		713 N	690	-0-	-23	-0-	688 3	2 9	Y		2					105
04		690 N	658	-0-	-32	-0-	654 3	4 9	Y		4					109
05		713 N	689	-0-	-24	-0-	682 3	7 9	Y		6					115
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	667 3	7 9	Y		6	49 1				72
07		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		Y		-0-					72
08		682 N	650	-0-	-32	-0-	649 3	1 9	Y		1					73
09		660 N	588	-0-	-72	-0-	588 3		Y		-0-					73
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	704 3	10 9	Y		9					82
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	727 3	9 9	Y		8					90
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	643 3	6 9	Y		5					95
TOTAL GAS PROD:		8,113				TOTAL CONDENSATE PROD:				61						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	458 3	2 9	Y		2			41
02		464 N	451	-0-	-13	-0-	449 3	2 9	Y		2			43
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	498 3	7 9	Y		6	1 8		48
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y		-0-			48
05		496 N	451	-0-	-45	-0-	450 3	1 9	Y		1	1 8		48
06		480 N	419	-0-	-61	-0-	419 3		Y		-0-			48
07		465 N	438	-0-	-27	-0-	428 3	10 9	Y		9			57
08		465 N	411	-0-	-54	-0-	409 3	2 9	Y		2			59
09		420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3		Y		-0-	5 5		54
10		434 N	263	-0-	-171	-0-	263 3		Y		-0-	5 5		49
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y		-0-	5 5		44
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		Y		-0-	2 5		42
TOTAL GAS PROD:			5,081											
TOTAL CONDENSATE PROD:											22			

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

01		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		Y		-0-			18
02		464 N	443	-0-	-21	-0-	443 3		Y		-0-			18
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y		-0-			18
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y		-0-			18
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9	Y		4			22
06		480 N	430	-0-	-50	-0-	423 3	7 9	Y		6			28
07		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3		Y		-0-			28
08		527 N	378	-0-	-149	-0-	378 3		Y		-0-			28
09		420 N	272	-0-	-148	-0-	272 3		Y		-0-	1 5		27
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y		-0-			27
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y		-0-			27
*12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y		-0-			27
TOTAL GAS PROD:			5,179											
TOTAL CONDENSATE PROD:											10			

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y		-0-			19
02		87 N	37	-0-	-50	-0-	37 3		Y		-0-			19
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y		-0-			19
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		Y		-0-			19
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	Y		1			20
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	51 3	1 9	Y		1			21
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y		-0-			21
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y		-0-			21
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y		-0-			21
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y		-0-			21
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y		-0-			21
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y		-0-			21
TOTAL GAS PROD:			692											
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		Y	-0-			16	
02		464 N	420	-0-	-44	-0-	420	3		Y	-0-			16	
03		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3		Y	-0-			16	
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			16	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			16	
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			16	
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-			16	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			16	
09		540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3		Y	-0-			16	
10		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3		Y	-0-			16	
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	475	3	3 9	Y	3			19	
12		527 N	503	-0-	-24	-0-	499	3	4 9	Y	4			23	
TOTAL GAS PROD:			5,839											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

01		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3		Y	-0-			20	
02		522 N	514	-0-	-8	-0-	514	3		Y	-0-			20	
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			20	
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			20	
05		558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		Y	-0-			20	
06		660 N	505	-0-	-155	-0-	487	3	18 9	Y	16			36	
07		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3		Y	-0-			36	
08		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3		Y	-0-			36	
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3		Y	-0-			36	
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3		Y	-0-			36	
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			36	
12		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		Y	-0-			36	
TOTAL GAS PROD:			6,038											TOTAL CONDENSATE PROD:	16

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			5	
02		174 N	150	-0-	-24	-0-	146	3	4 9	Y	4			9	
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3 9	Y	3			12	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			12	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1 9	Y	1			13	
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		Y	-0-			13	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3 9	Y	3			16	
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4 9	Y	4			20	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3 9	Y	3			23	
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			23	
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3 9	Y	3			26	
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2 9	Y	2			28	
TOTAL GAS PROD:			1,863											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3		Y	-0-			45
02		290 N	255	-0-	-35	-0-	255	3		Y	-0-			45
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4 9	Y	4	1 8	48	
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1 9	Y	1		49	
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	265	3	1 9	Y	1		50	
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		Y	-0-		50	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-		50	
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-		50	
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		Y	-0-		50	
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-		50	
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-		50	
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:			3,202											
TOTAL CONDENSATE PROD:											6			

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

01		1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1758	3	34 9	Y	31	75 1	15	
02		1798 N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3		Y	-0-		15	
03		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1557	3	23 9	Y	21		36	
04		1740 N	1465	-0-	-275	-0-	1448	3	17 9	Y	15		51	
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	3	8 9	Y	7		58	
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4 9	Y	4	49 1	13	
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	3	1 9	Y	1		14	
08		1798 N	1608	-0-	-190	-0-	1605	3	3 9	Y	3		17	
09		1590 N	1411	-0-	-179	-0-	1407	3	4 9	Y	4		21	
10		1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1449	3	19 9	Y	17		38	
11		1560 N	1000	-0-	-560	-0-	986	3	14 9	Y	13		51	
*12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1482	3	13 9	Y	12	54 1	9	
TOTAL GAS PROD:			18,582											
TOTAL CONDENSATE PROD:											128			

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	520	3	15 9	Y	14	65 1	19	
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	477	3		Y	-0-		19	
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		Y	-0-		19	
04		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3		Y	-0-		19	
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2 9	Y	2		21	
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2 9	Y	2		23	
07		527 N	473	-0-	-54	-0-	467	3	6 9	Y	5		28	
08		527 N	454	-0-	-73	-0-	453	3	1 9	Y	1		29	
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1 9	Y	1		30	
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	442	3	12 9	Y	11		41	
11		450 N	417	-0-	-33	-0-	416	3	1 9	Y	1		42	
12		527 N	491	-0-	-36	-0-	482	3	9 9	Y	8		50	
TOTAL GAS PROD:			5,780											
TOTAL CONDENSATE PROD:											45			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739				
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	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-			72
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	95	3	Y	-0-			72
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			72
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			72
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			72
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			72
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-			72
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			72
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	Y	-0-			72
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-			72
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			72
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		1,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750				
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	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3	N	-0-			23
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	3	N	1	9		24
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1091	3	N	15	9		38
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	19	9		55
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	24	9		77
06	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1046	3	N	12	9		88
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	18	9	74 1	30
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1085	3	N	17	9		45
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	25	9		68
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1104	3	N	8	9	62 1	13
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1050	3	N	20	9		31
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1083	3	N	15	9		45
TOTAL GAS PROD:		13,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711				
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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	206	3	N	44	99 1		23
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	219	3	N	50			73
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-			73
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	182	3	N	13	9		85
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3	N	-0-			85
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	198	3	N	69	8 5		146
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	281	3	N	97	177 1		66
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	248	3	N	51			117
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	235	3	N	37	145 1		9
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	243	3	N	47			56
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	237	3	N	47			103
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	245	3	N	37	102 1		38
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		491						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	N	3		67	
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3	54 1	16	
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	N	3		19	
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	N	4		23	
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1		24	
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2		26	
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	N	3		29	
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1		30	
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5		35	
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		35	
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-		35	
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4		39	
TOTAL GAS PROD:			5,237											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-		23	
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-		23	
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-		23	
04		900 N	889	-0-	-11	-0-	888	3	1	9	N	1		24	
05		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-		24	
06		960 N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-		24	
07		930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-		24	
08		992 N	454	-0-	-538	-0-	454	3			N	-0-		24	
09		930 N	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-	5 5	19	
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	N	7		26	
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-		26	
12		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-		26	
TOTAL GAS PROD:			9,259											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

01		837 N	734	-0-	-103	-0-	732	3	2	9	N	2		51	
02		812 N	705	-0-	-107	-0-	695	3	10	9	N	9		60	
03		837 N	693	-0-	-144	-0-	685	3	8	9	N	7		67	
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	3	11	9	N	10		77	
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	3	6	9	N	5	74 1	8	
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1		9	
07		806 N	764	-0-	-42	-0-	745	3	19	9	N	17		26	
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5		31	
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	3	12	9	N	11		42	
10		775 N	765	-0-	-10	-0-	758	3	7	9	N	6		48	
11		780 N	743	-0-	-37	-0-	735	3	8	9	N	7		55	
12		775 N	765	-0-	-10	-0-	756	3	9	9	N	8	47 1	16	
TOTAL GAS PROD:			8,971											TOTAL CONDENSATE PROD:	88

OIL AND GAS DIVISION

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	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		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1115	3	19	9	N	17					52
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	3	19	9	N	17					69
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	3	14	9	N	13					82
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	N	7					89
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	3	28	9	N	25	96	1			18
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	3	37	9	N	34					52
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1683	3	31	9	N	28	55	1			25
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1673	3	14	9	N	13					38
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1598	3	22	9	N	20					58
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	3	15	9	N	14					72
11		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1520	3	13	9	N	12					84
12		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1516	3	20	9	N	18	67	1			35
TOTAL GAS PROD:			18,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			218								

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

01		372 N	344	-0-	-28	-0-	343	3	1	9	N	1					43
02		348 N	321	-0-	-27	-0-	318	3	3	9	N	3					46
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	337	3	2	9	N	2					48
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					50
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	51	1			-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08		372 N	329	-0-	-43	-0-	323	3	6	9	N	5					5
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	296	3	4	9	N	4					9
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	N	6					15
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	306	3	2	9	N	2					17
*12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4					21
TOTAL GAS PROD:			3,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			30								

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	227	3	15	9	Y	14					106	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	282	3	15	9	Y	14					120	
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	412	3	13	9	Y	12					132	
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	227	3	11	9	Y	10					142	
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	Y	7	51	1		3	8	95
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	Y	3					98	
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	Y	1					99	
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					101	
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					101	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					110	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					121	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	12					133	
TOTAL GAS PROD:			2,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			95									

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541					
M	O	GAS 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	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634					
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
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			10
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			10
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2 9	N	-0-	2		12
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			12
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			12
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			12
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			12
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			12
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			12
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			12
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			12
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503					
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
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			17
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302	3		N	-0-			17
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			17
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-			17
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			17
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			17
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			17
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			17
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	1 5		16
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-			16
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			16
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		4,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	512	3	3	9	N	3				46
02	493 N	473	-0-	-20	-0-	469	3	4	9	N	4				50
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	N	3	1	8		52
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1				53
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1	1	8		53
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				53
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	622	3	14	9	N	13				66
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	N	6				72
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	5	5		67
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-	5	5		62
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-	3	5		59
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-				59
TOTAL GAS PROD:		6,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

01	992 N	966	-0-	-26	-0-	958	3	8	9	N	7				77	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	3	6	9	N	5	65	1	1	8	16
03	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-				16	
04	930 N	870	-0-	-60	-0-	864	3	6	9	N	5				21	
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	885	3	8	9	N	7				28	
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3				31	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	N	3				34	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	N	1				35	
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	3	2	9	N	2				37	
10	899 N	801	-0-	-98	-0-	797	3	4	9	N	4				41	
11	900 N	792	-0-	-108	-0-	790	3	2	9	N	2				43	
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	785	3	1	9	N	1				44	
TOTAL GAS PROD:		10,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

01	651 N	592	-0-	-59	-0-	585	3	7	9	N	6				29
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	526	3	7	9	N	6				35
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	551	3	1	9	N	1				36
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-				36
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	519	3	1	9	N	1				37
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	507	3	2	9	N	2				39
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	N	3				42
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6				48
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	484	3	3	9	N	3				51
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	495	3	6	9	N	5				56
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	415	3	1	9	N	1				57
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:		6,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666			
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	832 N	832	-0-	-0-	-0-	824 3	8 9	N	7			37
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	754 3	6 9	N	5			42
03	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		N	-0-			42
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	795 3	12 9	N	11			53
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	817 3	4 9	N	4	1 8		56
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	744 3	6 9	N	5			61
07	837 N	793	-0-	-44	-0-	787 3	6 9	N	5			66
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762 3		N	-0-			66
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	735 3	2 9	N	2			68
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	733 3	8 9	N	7			75
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744 3		N	-0-	68 1		7
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	691 3	7 9	N	6			13
TOTAL GAS PROD:		9,265		TOTAL CONDENSATE PROD:				52				

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733			
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 3		N	-0-			85
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	947 3	7 9	N	6	62 1		29
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			29
04	1020 N	832	-0-	-188	-0-	832 3		N	-0-			29
05	1023 N	837	-0-	-186	-0-	836 3	1 9	N	1			30
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	806 3	2 9	N	2			32
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864 3	10 9	N	9			41
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847 3	2 9	N	2			43
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	801 3	2 9	N	2			45
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	800 3	8 9	N	7			52
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	760 3	2 9	N	2	46 1		8
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	766 3	6 9	N	5			13
TOTAL GAS PROD:		10,379		TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598			
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	608 3	4 9	N	4			67
02	638 N	560	-0-	-78	-0-	557 3	3 9	N	3			70
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-			70
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	553 3	4 9	N	4			74
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587 3	8 9	N	7	1 8		80
06	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-			80
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633 3	3 9	N	3	71 1		12
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			12
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	558 3	2 9	N	2			14
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-			14
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	570 3	1 9	N	1			15
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		7,082		TOTAL CONDENSATE PROD:				24				



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	N	1					39	
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4					43	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					43	
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5					48	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	N	4					52	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	N	3					55	
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					56	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	N	1					57	
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					57	
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					57	
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					57	
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					57	
TOTAL GAS PROD:			1,462														TOTAL CONDENSATE PROD:	19

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	3	17	9	N	15					28	
02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	3	18	9	N	16					44	
03		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2797	3	21	9	N	19					63	
04		2250 N	1980	-0-	-270	-0-	1967	3	13	9	N	12					75	
05		2480 N	2136	-0-	-344	-0-	2126	3	10	9	N	9	81	1			3	
06		2730 N	2035	-0-	-695	-0-	2028	3	7	9	N	6					9	
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	N	11					20	
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	3	8	9	N	7					27	
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2175	3	15	9	N	14					41	
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	3	10	9	N	9					50	
11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2225	3	14	9	N	13					63	
*12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2285	3	19	9	N	17	70	1			10	
TOTAL GAS PROD:			27,091														TOTAL CONDENSATE PROD:	148

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					41	
02		464 N	374	-0-	-90	-0-	374	3			N	-0-					41	
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					41	
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					41	
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					44	
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2					46	
07		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					46	
08		558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					46	
09		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-	1	5			45	
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	417	3	1	9	N	1					46	
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	373	3	3	9	N	3					49	
12		434 N	386	-0-	-48	-0-	384	3	2	9	N	2					51	
TOTAL GAS PROD:			5,071														TOTAL CONDENSATE PROD:	11

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698								
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	434 N	345	-0-	-89	-0-	344	3	1	9	Y	1					19
02	377 N	316	-0-	-61	-0-	316	3			Y	-0-					19
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	Y	1					20
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					20
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1					21
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					21
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			Y	-0-					21
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					21
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-	4	5			17
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					17
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					19
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1					20
TOTAL GAS PROD:		3,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808								
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					20
02	493 N	449	-0-	-44	-0-	449	3			N	-0-					20
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					20
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	453	3	10	9	N	9					29
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	3	2	9	N	2					31
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	449	3	1	9	N	1					32
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	444	3	2	9	N	2					34
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	454	3	2	9	N	2					36
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2					38
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	N	4					42
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	420	3	2	9	N	2	34	1			10
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		5,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694								
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	482	3	2	9	N	2					51
02	580 N	423	-0-	-157	-0-	419	3	4	9	N	4					55
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					55
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	392	3	2	9	N	2					57
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	444	3	1	9	N	1					58
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					58
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	N	2					60
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	N	1					61
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	446	3	2	9	N	2					63
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	N	10					73
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	N	1					74
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		5,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3 9	Y	3			41
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	298	3	4 9	Y	4			45
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	3	6 9	Y	5			50
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3 9	Y	3			53
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	295	3	3 9	Y	3			56
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	283	3	3 9	Y	3			59
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	294	3	1 9	Y	1			60
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		Y	-0-			60
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			60
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		Y	-0-			60
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			60
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		3,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			14
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	391	3	1 9	Y	1			15
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1 9	Y	1			16
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	363	3	4 9	Y	4			20
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	373	3	3 9	Y	3			23
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1 9	Y	1			24
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	362	3	2 9	Y	2			26
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1 9	Y	1			27
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			27
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			27
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		Y	-0-			27
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	384	3	1 9	Y	1			28
TOTAL GAS PROD:		4,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

01	496 N	453	-0-	-43	-0-	449	3	4 9	N	4			49
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	439	3	3 9	N	3			52
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3 9	N	3			55
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4 9	N	4	1 8		58
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1 9	N	1			59
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	442	3	6 9	N	5			64
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			64
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	467	3	1 9	N	1			65
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2 9	N	2			67
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	460	3	1 9	N	1			68
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	435	3	1 9	N	1	61 1		8
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		5,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		Y	-0-	1	5	16	
02		232 N	188	-0-	-44	-0-	188	3		Y	-0-			16	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			16	
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	230	3	7	9	Y	6		22	
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4		26	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	Y	2		28	
07		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		Y	-0-			28	
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		Y	-0-			28	
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	191	3	4	9	Y	4		32	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			32	
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			32	
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-			32	
TOTAL GAS PROD:			2,423											TOTAL CONDENSATE PROD:	16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			14	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			14	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			14	
04		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			14	
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			14	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			14	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			14	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8		22	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	85	3	14	9	N	13		35	
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			35	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	77	3	2	9	N	2		37	
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:			628											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

01		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			20	
02		232 N	212	-0-	-20	-0-	211	3	1	9	N	1		21	
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	N	1		22	
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		N	-0-			22	
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			22	
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			22	
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			22	
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			22	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	3	5	19	
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			19	
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			19	
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			2,370											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		682 N	659	-0-	-23	-0-	657	3	2	9	Y	2		21	
02		638 N	489	-0-	-149	-0-	486	3	3	9	Y	3		24	
03		682 N	568	-0-	-114	-0-	562	3	6	9	Y	5		29	
04		630 N	529	-0-	-101	-0-	529	3			Y	-0-		29	
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	Y	3		32	
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-		32	
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-		32	
08		589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-		32	
09		570 N	479	-0-	-91	-0-	479	3			Y	-0-		32	
10		589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-		32	
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-		32	
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:			6,492											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	3	2	9	Y	2		10	
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	Y	5		15	
03		496 N	465	-0-	-31	-0-	461	3	4	9	Y	4		19	
04		510 N	447	-0-	-63	-0-	437	3	10	9	Y	9		28	
05		527 N	467	-0-	-60	-0-	464	3	3	9	Y	3		31	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4		35	
07		465 N	450	-0-	-15	-0-	447	3	3	9	Y	3		38	
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3	9	Y	3		41	
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	Y	2		43	
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-		43	
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-		43	
12		496 N	475	-0-	-21	-0-	474	3	1	9	Y	1		44	
TOTAL GAS PROD:			5,691											TOTAL CONDENSATE PROD:	36

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

01		961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-		49	
02		928 N	762	-0-	-166	-0-	762	3			Y	-0-		49	
03		899 N	803	-0-	-96	-0-	803	3			Y	-0-		49	
04		870 N	768	-0-	-102	-0-	766	3	2	9	Y	2	1 8	50	
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	Y	2		52	
06		780 N	708	-0-	-72	-0-	705	3	3	9	Y	3		55	
07		806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-		55	
08		837 N	745	-0-	-92	-0-	744	3	1	9	Y	1		56	
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	Y	2		58	
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2		60	
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	808	3	4	9	Y	4		64	
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	Y	6	64 1	6	
TOTAL GAS PROD:			9,395											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	678	-0-	-4	-0-	672	3	6	9	N	5		84
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	N	8		92
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1	84 1	9
04		660 N	639	-0-	-21	-0-	636	3	3	9	N	3		12
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	N	5		17
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	2	9	N	2		19
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	678	3	10	9	N	9		28
08		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-		28
09		630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-	1 5	27
10		682 N	613	-0-	-69	-0-	612	3	1	9	N	1		28
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2		30
*12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	N	9		39
TOTAL GAS PROD:			7,671			TOTAL CONDENSATE PROD:								45

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

01		558 N	513	-0-	-45	-0-	510	3	3	9	N	3		38
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-		38
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3		41
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-		41
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	N	3		44
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2		46
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9		55
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-		55
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	5 5	50
10		713 N	696	-0-	-17	-0-	693	3	3	9	N	3		53
11		720 N	661	-0-	-59	-0-	657	3	4	9	N	4		57
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	664	3	4	9	N	4		61
TOTAL GAS PROD:			7,670			TOTAL CONDENSATE PROD:								31

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

01		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-		32
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-		32
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-		32
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-		32
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-		32
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-		32
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-		32
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		32
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-		32
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-		32
11		270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-		32
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			3,084			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	754	-0-	-21	-0-	745	3	9	9	N	8		89
02		696 N	678	-0-	-18	-0-	676	3	2	9	N	2	79 1	12
03		744 N	721	-0-	-23	-0-	718	3	3	9	N	3		15
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	697	3	2	9	N	2		17
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	688	3	6	9	N	5	1 8	21
06		690 N	646	-0-	-44	-0-	644	3	2	9	N	2		23
07		713 N	694	-0-	-19	-0-	688	3	6	9	N	5		28
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	N	3		31
09		660 N	648	-0-	-12	-0-	642	3	6	9	N	5		36
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	N	3		39
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	653	3	6	9	N	5		44
*12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	N	1		45
TOTAL GAS PROD:			8,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			8
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-			8
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			8
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			8
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			8
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			8
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			8
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			8
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-	4 5		4
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			4
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			4
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-			14
02	406 N	333	-0-	-73	-0-	332	3	1	9	Y	1			15
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	348	3	1	9	Y	1			16
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	337	3	3	9	Y	3			19
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4			23
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-			23
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1			24
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			24
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			24
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-			24
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-			24
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			4,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640								
M	O	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	372 N	359	-0-	-13	-0-	352	3	7	9	N	6					64
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	305	3	4	9	N	4	60	1			8
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	N	6					14
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	N	8					22
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	9	9	N	8					30
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	434	3	15	9	N	14					44
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	422	3	4	9	N	4					48
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					48
09	450 N	342	-0-	-108	-0-	339	3	3	9	N	3					51
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					51
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					51
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2					53
TOTAL GAS PROD:		4,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723								
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	620 N	602	-0-	-18	-0-	600	3	2	9	Y	2					47
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3			Y	-0-					47
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					47
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	544	3	7	9	Y	6					53
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					53
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	518	3	1	9	Y	1	53	5	1	8	-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	558	3	1	9	Y	1					1
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					1
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	485	3	4	9	Y	4					5
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	477	3	4	9	Y	4					9
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7					16
TOTAL GAS PROD:		6,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574								
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	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					19
02	667 N	581	-0-	-86	-0-	581	3			N	-0-					19
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	643	3	1	9	N	1					20
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	680	3	12	9	N	11					31
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5	24	1			12
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	N	8					20
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	687	3	4	9	N	4					24
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3					27
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	638	3	4	9	N	4					31
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	624	3	7	9	N	6					37
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	586	3	2	9	N	2					39
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	611	3	6	9	N	5					44
TOTAL GAS PROD:		7,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	795	-0-	-135	-0-	792	3	3	9	Y	3		26
02		812 N	750	-0-	-62	-0-	740	3	10	9	Y	9		35
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1		36
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	787	3	10	9	Y	9		45
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	798	3	10	9	Y	9		53
06		780 N	762	-0-	-18	-0-	759	3	3	9	Y	3	1 8	8
07		837 N	813	-0-	-24	-0-	803	3	10	9	Y	9		17
08		806 N	798	-0-	-8	-0-	790	3	8	9	Y	7		24
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	3	8	9	Y	7		31
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	Y	3		34
11		780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-		34
12		837 N	821	-0-	-16	-0-	806	3	15	9	Y	14		48
TOTAL GAS PROD:			9,583											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

01		682 N	660	-0-	-22	-0-	656	3	4	9	N	4		60
02		638 N	578	-0-	-60	-0-	571	3	7	9	N	6		66
03		651 N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-		66
04		630 N	503	-0-	-127	-0-	499	3	4	9	N	4		70
05		620 N	540	-0-	-80	-0-	537	3	3	9	N	3		73
06		540 N	533	-0-	-7	-0-	532	3	1	9	N	1		74
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	N	2	63 1	13
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-		13
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	N	2		15
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-		15
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	488	3	1	9	N	1		16
12		620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			6,710											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

01		930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-		52
02		812 N	789	-0-	-23	-0-	789	3			N	-0-		52
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-		52
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-		52
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	N	5	41 1	16
06		990 N	923	-0-	-67	-0-	920	3	3	9	N	3		19
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	3	8	9	N	7		26
08		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1099	3	4	9	N	4		30
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1176	3	15	9	N	14		44
10		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1093	3	2	9	N	2		46
11		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1005	3	2	9	N	2		48
12		1240 N	1008	-0-	-232	-0-	1007	3	1	9	N	1		49
TOTAL GAS PROD:			12,302											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
ROUSSELOT		WELL #:		1506	RRCID ->	215558	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7337 - 7386	
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		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167 3	2 9	N	2			61
02		1160 N	1040	-0-	-120	-0-	1039 3	1 9	N	1			62
03		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090 3		N	-0-			62
04		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1097 3	3 9	N	3			65
05		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1082 3	1 9	N	1			66
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			66
07		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128 3		N	-0-			66
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			66
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149 3	1 9	N	1			67
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			67
11		1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044 3		N	-0-			67
12		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1137 3	2 9	N	2			69
TOTAL GAS PROD:				13,311		TOTAL CONDENSATE PROD:						10	

CLAYTON		WELL #:		918	RRCID ->	215630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7534 - 7688	
01		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-			21
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	195 3		N	-0-			21
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	213 3	2 9	N	2			23
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			23
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			23
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3		N	-0-			23
07		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-			23
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			23
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-	5 5		18
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	1 5		17
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			17
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:				2,232		TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

ROUSSELOT		WELL #:		1515	RRCID ->	215701	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7620 - 7666	
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	900 3	13 9	N	12			68
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	834 3	2 9	N	2			70
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	879 3		N	-0-			70
04		870 N	854	-0-	-16	-0-	854 3		N	-0-			70
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1037 3	56 9	N	51	96 1		25
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			25
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	976 3	17 9	N	15			40
08		1085 N	944	-0-	-141	-0-	936 3	8 9	N	7			47
09		930 N	882	-0-	-48	-0-	873 3	9 9	N	8			55
10		992 N	891	-0-	-101	-0-	882 3	9 9	N	8			63
11		900 N	849	-0-	-51	-0-	836 3	13 9	N	12			75
12		899 N	874	-0-	-25	-0-	863 3	11 9	N	10	77 1		8
TOTAL GAS PROD:				10,943		TOTAL CONDENSATE PROD:						125	

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 O	ALLOW 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	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					23
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3			N	-0-					23
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					23
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					23
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					23
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4					27
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					27
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	415	3	2	9	N	2					29
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	418	3	1	9	N	1					30
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	N	5					35
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1					36
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	N	2					38
TOTAL GAS PROD:		5,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					70
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1					71
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	N	8	1	8			78
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					78
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	583	3	4	9	N	4					82
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	532	3	4	9	N	4					86
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	540	3	4	9	N	4	42	1			48
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	583	3	1	9	N	1					49
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					51
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	N	2					53
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	N	5	46	1			12
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	N	2					14
TOTAL GAS PROD:		7,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			41
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3		N	-0-			41
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			41
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			41
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			41
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			41
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			41
08		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			41
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-	5 5		36
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			36
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			36
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			1,044				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

01		403 N	349	-0-	-54	-0-	346	3	3 9	N	3			22
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4 9	N	4			26
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			26
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3 9	N	3			29
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3 9	N	3			32
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3 9	N	3			35
07		434 N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3 9	N	3			38
08		403 N	386	-0-	-17	-0-	385	3	1 9	N	1			39
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3 9	N	3			42
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	400	3	2 9	N	2			44
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6 9	N	5			49
12		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			4,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

01		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			42
02		290 N	269	-0-	-21	-0-	268	3	1 9	N	1			43
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3 9	N	3			46
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4 9	N	4			50
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7 9	N	6			20
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13 9	N	12			32
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	367	3	2 9	N	2			34
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			34
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	335	3	1 9	N	1			35
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			35
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			35
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2 9	N	2			37
TOTAL GAS PROD:			4,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			31				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	552	3	2	9	N	2			43		
02		522 N	451	-0-	-71	-0-	449	3	2	9	N	2			45		
03		558 N	500	-0-	-58	-0-	497	3	3	9	N	3			48		
04		540 N	494	-0-	-46	-0-	493	3	1	9	N	1			49		
05		496 N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2			51		
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1			52		
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	N	1			53		
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2			55		
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			55		
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2			57		
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	505	3	1	9	N	1	39	1	19		
12		527 N	524	-0-	-3	-0-	521	3	3	9	N	3			22		
TOTAL GAS PROD:			6,095											TOTAL CONDENSATE PROD:	20		

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

01		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1006	3	8	9	N	7			18		
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	3	6	9	N	5			23		
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	3	8	9	N	7			30		
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	3	9	9	N	8			38		
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7	9	N	6	36	1	8		
06		1200 N	1028	-0-	-172	-0-	1019	3	9	9	N	8			16		
07		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1047	3	10	9	N	9			25		
08		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1037	3	3	9	N	3			28		
09		1020 N	985	-0-	-35	-0-	977	3	8	9	N	7			35		
10		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1021	3	8	9	N	7			42		
11		1020 N	950	-0-	-70	-0-	944	3	6	9	N	5			47		
*12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	3	12	9	N	11	42	1	16		
TOTAL GAS PROD:			12,642											TOTAL CONDENSATE PROD:	83		

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

01		496 N	487	-0-	-9	-0-	481	3	6	9	N	5			63		
02		464 N	439	-0-	-25	-0-	437	3	2	9	N	2			65		
03		496 N	393	-0-	-103	-0-	391	3	2	9	N	2			67		
04		480 N	475	-0-	-5	-0-	474	3	1	9	N	1	1	8	67		
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			67		
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			67		
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1	52	1	16		
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	3	7	9	N	6			22		
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-	5	5	17		
10		527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-			17		
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	457	3	3	9	N	3			20		
12		496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-			20		
TOTAL GAS PROD:			5,663											TOTAL CONDENSATE PROD:	20		

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	751 3	11 9	N	10		70
02		696 N	690	-0-	-6	-0-	686 3	4 9	N	4		74
03		775 N	734	-0-	-41	-0-	722 3	12 9	N	11		85
04		750 N	567	-0-	-183	-0-	557 3	10 9	N	9		94
05		744 N	529	-0-	-215	-0-	526 3	3 9	N	3	75 1	22
06		720 N	519	-0-	-201	-0-	518 3	1 9	N	1		23
07		589 N	476	-0-	-113	-0-	475 3	1 9	N	1		24
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		24
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3		N	-0-		24
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	561 3	9 9	N	8		32
11		570 N	512	-0-	-58	-0-	510 3	2 9	N	2		34
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	537 3	9 9	N	8		42
TOTAL GAS PROD:		6,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

01		1302 N	867	-0-	-435	-0-	865 3	2 9	Y	2		5
02		841 N	833	-0-	-8	-0-	820 3	13 9	Y	12		17
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 3	1 9	Y	1		18
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	919 3	10 9	Y	9		27
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	919 3	7 9	Y	6	1 8	32
06		870 N	826	-0-	-44	-0-	825 3	1 9	Y	1		33
07		961 N	889	-0-	-72	-0-	887 3	2 9	Y	2		35
08		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3		Y	-0-		35
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	842 3	2 9	Y	2		37
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 3	1 9	Y	1		38
11		840 N	755	-0-	-85	-0-	755 3		Y	-0-		38
12		868 N	820	-0-	-48	-0-	818 3	2 9	Y	2		40
TOTAL GAS PROD:		10,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		51
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	385 3	4 9	N	4	47 1	8
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		8
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		8
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	N	1		9
06		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3		N	-0-		9
07		434 N	410	-0-	-24	-0-	409 3	1 9	N	1		10
08		434 N	398	-0-	-36	-0-	396 3	2 9	N	2		12
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-		12
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-		12
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	369 3	4 9	N	4		16
12		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		4,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8		46
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	N	4	44 1	6
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	N	1		7
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1		8
05		434 N	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-		8
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-		8
07		434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-		8
08		279 N	15	-0-	-264	-0-	5	3	10	9	N	9		17
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-		17
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		17
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		17
12		434 N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			5,064			TOTAL CONDENSATE PROD:								23

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

01		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-		38
02		348 N	300	-0-	-48	-0-	300	3			N	-0-		38
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-		38
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	323	3	1	9	N	1		39
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-		39
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	272	3	2	9	N	2		41
07		341 N	311	-0-	-30	-0-	310	3	1	9	N	1		42
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-		42
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	4 5	38
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-		38
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-		38
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			3,616			TOTAL CONDENSATE PROD:								4

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-		37
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5	1 8	41
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-		41
04		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-		41
05		403 N	365	-0-	-38	-0-	364	3	1	9	Y	1		42
06		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-		42
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-		42
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	345	3	1	9	Y	1		43
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-		43
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-		43
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	Y	5		48
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			4,447			TOTAL CONDENSATE PROD:								12



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	750	-0-	-211	-0-	750	3		N	-0-			38
02		899 N	776	-0-	-123	-0-	774	3	2	9	2			40
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	1			41
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	7			48
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	887	3	10	9	9			57
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	821	3	4	9	4			61
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	847	3	6	9	5	50	1	16
08		899 N	867	-0-	-32	-0-	864	3	3	9	3			19
09		840 N	825	-0-	-15	-0-	819	3	6	9	5			24
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	837	3	8	9	7			31
11		840 N	687	-0-	-153	-0-	687	3		N	-0-	1	5	30
12		868 N	866	-0-	-2	-0-	858	3	8	9	7			37
TOTAL GAS PROD:			9,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				50			

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

01		558 N	396	-0-	-162	-0-	396	3		N	-0-			9
02		464 N	402	-0-	-62	-0-	391	3	11	9	10			19
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	2			21
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	3			24
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	3	8	9	7			31
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	525	3	19	9	17			48
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	5			53
08		527 N	476	-0-	-51	-0-	473	3	3	9	3			56
09		540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3		N	-0-			56
10		558 N	410	-0-	-148	-0-	409	3	1	9	1			57
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			57
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	510	3	20	9	18	63	1	12
TOTAL GAS PROD:			5,749				TOTAL CONDENSATE PROD:				66			

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

01		651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3		Y	-0-			23
02		551 N	544	-0-	-7	-0-	543	3	1	9	1			24
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	3			27
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	2			29
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	3			32
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3		Y	-0-			32
07		620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3		Y	-0-			32
08		620 N	449	-0-	-171	-0-	447	3	2	9	2			34
09		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3		Y	-0-			34
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	477	3	8	9	7			41
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	4			45
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	564	3	7	9	6			51
TOTAL GAS PROD:			6,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		42
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	201	3	8 9 N	7	41 1	8
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8 9 N	7		15
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7 9 N	6		21
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	204	3	9 9 N	8		29
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	172	3	1 9 N	1		30
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1 9 N	1		31
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	175	3	4 9 N	4		35
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2 9 N	2		37
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6 9 N	5		42
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	135	3	1 9 N	1		43
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		2,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		42			

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582			
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	794	-0-	-12	-0-	783	3	11 9 N	10		34
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	721	3	12 9 N	11		45
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	792	3	11 9 N	10		55
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	737	3	2 9 N	2		57
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	759	3	12 9 N	11		68
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	763	3	2 9 N	2	64 1	6
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2 9 N	2		8
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	866	3	18 9 N	16		24
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	744	3	3 9 N	3		27
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	767	3	1 9 N	1		28
11	870 N	472	-0-	-398	-0-	472	3	N	-0-		28
12	775 N	390	-0-	-385	-0-	390	3	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		8,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		68			

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857			
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	217 N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2 9 N	2		38
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3 9 N	3	35 1	6
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		6
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		6
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-		6
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3	N	-0-		6
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		6
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1 9 N	1		7
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		7
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		7
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2 9 N	2		9
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		2,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		503	RRCID ->	217680	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7515 - 7751	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		713 N	625	-0-	-88	-0-	624 3	1 9	Y	1			21
02		638 N	604	-0-	-34	-0-	595 3	9 9	Y	8			29
03		651 N	635	-0-	-16	-0-	624 3	11 9	Y	10			39
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	612 3	6 9	Y	5			44
05		651 N	587	-0-	-64	-0-	581 3	6 9	Y	5			49
06		600 N	506	-0-	-94	-0-	497 3	9 9	Y	8			57
07		651 N	556	-0-	-95	-0-	548 3	8 9	Y	7	44 1		20
08		589 N	538	-0-	-51	-0-	537 3	1 9	Y	1			21
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 3	2 9	Y	2			23
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	579 3	7 9	Y	6			29
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	542 3	13 9	Y	12			41
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	555 3	8 9	Y	7			48
TOTAL GAS PROD:		6,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

BAILEY		WELL #:		420	RRCID ->	217681	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	7500 - 7731	
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		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-			45
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	113 3		Y	-0-			45
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 3	6 9	Y	5			50
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			50
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			50
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			50
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			50
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1			51
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			51
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			51
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			51
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		1,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

ROUSSELOT		WELL #:		1402	RRCID ->	217685	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7326 - 8333	
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		961 N	767	-0-	-194	-0-	767 3		N	-0-			58
02		870 N	815	-0-	-55	-0-	815 3		N	-0-			58
03		806 N	805	-0-	-1	-0-	796 3	9 9	N	8	1 8		65
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	794 3	1 9	N	1			66
05		868 N	799	-0-	-69	-0-	796 3	3 9	N	3	52 1		17
06		780 N	725	-0-	-55	-0-	725 3		N	-0-			17
07		837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3		N	-0-			17
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			17
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 3	6 9	N	5			22
10		775 N	746	-0-	-29	-0-	744 3	2 9	N	2			24
11		810 N	670	-0-	-140	-0-	670 3		N	-0-			24
12		806 N	664	-0-	-142	-0-	664 3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		9,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			56
02	377 N	284	-0-	-93	-0-	284	3		N	-0-			56
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			56
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	295	3	1 9	N	1	1 8		56
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			56
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			56
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			56
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			56
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	5 5		51
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1 9	N	1			52
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			52
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		3,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3		Y	-0-			17
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	688	3		Y	-0-			17
03	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3		Y	-0-			17
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	674	3	1 9	Y	1	1 8		17
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	659	3	3 9	Y	3			20
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	3		Y	-0-			20
07	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3		Y	-0-			20
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3		Y	-0-			20
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			20
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			20
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3		Y	-0-			20
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		7,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-			23
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	361	3		N	-0-			23
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			23
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			23
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			23
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1 9	N	1			24
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3		N	-0-			24
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			24
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3		N	-0-	5 5		19
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-	5 5		14
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			14
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		5,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652								
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	341 N	314	-0-	-27	-0-	311	3	3	9	N	3					48
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	300	3	2	9	N	2					50
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	N	1					51
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1	1	8			51
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5					56
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					56
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					58
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					58
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					58
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					63
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	50	1			13
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		3,867				TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853								
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	Y	2					14
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19	9	Y	17					31
03	620 N	491	-0-	-129	-0-	479	3	12	9	Y	11					42
04	630 N	451	-0-	-179	-0-	449	3	2	9	Y	2					44
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	506	3	8	9	Y	7					51
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	429	3	4	9	Y	4					55
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	380	3	4	9	Y	4					59
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	460	3	1	9	Y	1					60
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	410	3	4	9	Y	4					64
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					64
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	417	3	11	9	Y	10					74
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	3	6	9	Y	5					79
TOTAL GAS PROD:		5,669				TOTAL CONDENSATE PROD:				67						

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590								
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1211	3	15	9	N	14					70
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	1124	3	18	9	N	16	66	1			20
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					32
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1162	3	6	9	N	5					37
05	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1160	3	9	9	N	8					45
06	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1161	3	13	9	N	12					57
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	N	10					67
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	N	5					72
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1126	3	7	9	N	6					78
10	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1141	3	9	9	N	8					86
11	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1077	3	2	9	N	2	79	1			9
12	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1097	3	8	9	N	7					16
TOTAL GAS PROD:		13,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				105						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		Y	-0-			6
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	247	3		Y	-0-			6
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7 9	Y	6			12
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1 9	Y	1			13
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1 9	Y	1			14
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-			14
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-			14
08		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		Y	-0-			14
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1 9	Y	1			15
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			15
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1 9	Y	1			16
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	243	3	1 9	Y	1			17
TOTAL GAS PROD:			3,100			TOTAL CONDENSATE PROD:					11			

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

01		465 N	406	-0-	-59	-0-	398	3	8 9	Y	7			17
02		435 N	350	-0-	-85	-0-	347	3	3 9	Y	3	1 8		19
03		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3		Y	-0-			19
04		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3		Y	-0-			19
05		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		Y	-0-			19
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		Y	-0-			19
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			19
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		Y	-0-			19
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		Y	-0-			19
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3		Y	-0-			19
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4 9	Y	4			23
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			3,965			TOTAL CONDENSATE PROD:					14			

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			30
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			30
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			30
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			30
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			30
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			30
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			30
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			30
09		270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3		N	-0-			30
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			30
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			30
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			2,711			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					8	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					9	
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	291	3	1	9	Y	1					10	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					10	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					10	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	391	3	12	9	Y	11					21	
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					21	
08	403 N	265	-0-	-138	-0-	265	3			Y	-0-					21	
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	222	3			Y	-0-					21	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					21	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	309	3	12	9	Y	11					32	
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	Y	2					34	
TOTAL GAS PROD:		3,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		26											

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

01	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			Y	-0-					24	
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	391	3			Y	-0-					24	
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					24	
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	387	3	2	9	Y	2					26	
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					26	
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					26	
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					26	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					26	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					26	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					26	
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					26	
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					26	
TOTAL GAS PROD:		4,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1059	3	23	9	N	21					42	
02	1044 N	952	-0-	-92	-0-	931	3	21	9	N	19					61	
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	963	3	19	9	N	17					78	
04	1050 N	895	-0-	-155	-0-	884	3	11	9	N	10					88	
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	963	3	12	9	N	11	63	1			36	
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	913	3	21	9	N	19					55	
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	N	12	52	1			15	
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	902	3	18	9	N	16					31	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14	9	N	13					44	
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	816	3	13	9	N	12					56	
11	900 N	766	-0-	-134	-0-	760	3	6	9	N	5					61	
12	961 N	852	-0-	-109	-0-	846	3	6	9	N	5					66	
TOTAL GAS PROD:		11,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		160											

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
02		783 N	693	-0-	-90	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
03		806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-			-0-
06		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		Y	-0-			-0-
07		837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3		Y	-0-			-0-
08		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
11		720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
12		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			19
02		464 N	430	-0-	-34	-0-	428	3	2	9	Y	2		21
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1		22
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	Y	3	1 8	24
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	631	3	4	9	Y	4		28
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	Y	3		31
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			31
08		620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3		Y	-0-			31
09		570 N	485	-0-	-85	-0-	482	3	3	9	Y	3		34
10		589 N	506	-0-	-83	-0-	506	3		Y	-0-			34
11		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3		Y	-0-			34
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			6,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

01		713 N	700	-0-	-13	-0-	696	3	4	9	N	4		74
02		667 N	641	-0-	-26	-0-	640	3	1	9	N	1		75
03		713 N	689	-0-	-24	-0-	683	3	6	9	N	5	23 1	56
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3		N	-0-			56
05		682 N	669	-0-	-13	-0-	667	3	2	9	N	2	1 8	57
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	635	3	8	9	N	7		64
07		682 N	603	-0-	-79	-0-	597	3	6	9	N	5	46 1	23
08		682 N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-			23
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-		1 5	22
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1		23
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4	9	N	4		27
12		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			7,749				TOTAL CONDENSATE PROD:			29				



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	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	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3		Y	-0-		49
02	348 N	315	-0-	-33	-0-	314	3	1 9	Y	1		50
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		Y	-0-		50
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	326	3	1 9	Y	1		51
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	321	3	2 9	Y	2		53
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	298	3	4 9	Y	4		57
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1 9	Y	1		58
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-		58
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-		58
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		Y	-0-		58
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3		Y	-0-		58
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		Y	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		3,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433				
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3		Y	-0-		31
02	667 N	623	-0-	-44	-0-	623	3		Y	-0-		31
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	636	3	1 9	Y	1		32
04	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	3		Y	-0-		32
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	641	3	2 9	Y	2		34
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	601	3	1 9	Y	1		35
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3 9	Y	3		38
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8 9	Y	7		45
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12 9	Y	11		56
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6 9	Y	5		61
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7 9	Y	6		67
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	676	3	10 9	Y	9	76 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673				
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	216	3	1 9	Y	1		37
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209	3		Y	-0-		37
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		Y	-0-		37
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-		37
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-		37
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-		37
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		Y	-0-		37
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3		Y	-0-		37
09	360 N	174	-0-	-186	-0-	174	3		Y	-0-		37
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-		37
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1 9	Y	1		38
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4 9	Y	4		42
TOTAL GAS PROD:		2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY		WELL #:		206	RRCID ->	219033	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7528 - 7733	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	472	-0-	-24	-0-	472 3		Y	-0-			8
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	472 3	6 9	Y	5			13
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	419 3	1 9	Y	1			14
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	Y	2			16
05		496 N	423	-0-	-73	-0-	420 3	3 9	Y	3			19
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	384 3	1 9	Y	1			20
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 3	4 9	Y	4			24
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		Y	-0-			24
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	816 3	4 9	Y	4			28
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-			28
11		630 N	437	-0-	-193	-0-	434 3	3 9	Y	3			31
12		651 N	413	-0-	-238	-0-	413 3		Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		7,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

BAILEY		WELL #:		204	RRCID ->	219044	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7494 - 7715	
01		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3		Y	-0-			48
02		667 N	638	-0-	-29	-0-	638 3		Y	-0-			48
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-			48
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-			48
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	681 3	3 9	Y	3	1 8		50
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3		Y	-0-	28 1		22
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3		Y	-0-			22
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-			22
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-	5 5		17
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-			17
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	661 3	3 9	Y	3			20
12		713 N	669	-0-	-44	-0-	667 3	2 9	Y	2			22
TOTAL GAS PROD:		8,096				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

CHILDRESS "B"		WELL #:		503	RRCID ->	219060	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7435 - 7709	
01		775 N	703	-0-	-72	-0-	691 3	12 9	N	11			38
02		696 N	679	-0-	-17	-0-	664 3	15 9	N	14	39 1		13
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			13
04		690 N	674	-0-	-16	-0-	662 3	12 9	N	11			24
05		713 N	684	-0-	-29	-0-	672 3	12 9	N	11			35
06		690 N	647	-0-	-43	-0-	635 3	12 9	N	11			46
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	671 3	21 9	N	19	53 1		12
08		682 N	659	-0-	-23	-0-	651 3	8 9	N	7			19
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	622 3	10 9	N	9			28
10		682 N	645	-0-	-37	-0-	633 3	12 9	N	11			39
11		630 N	601	-0-	-29	-0-	590 3	11 9	N	10	38 1		11
12		651 N	586	-0-	-65	-0-	585 3	1 9	N	1			12
TOTAL GAS PROD:		7,903				TOTAL CONDENSATE PROD:				115			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY		WELL #:		112	RRCID ->	219103	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7520 - 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		434 N	341	-0-	-93	-0-	341 3		Y	-0-			41
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 3	3 9	Y	3			44
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	357 3	6 9	Y	5			49
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			49
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 3	2 9	Y	2	1 8		50
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3		Y	-0-			50
07		403 N	359	-0-	-44	-0-	358 3	1 9	Y	1			51
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			51
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	5 5		46
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	339 3	8 9	Y	7			53
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	313 3		Y	-0-	44 1		9
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		4,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

ROUSSELOT		WELL #:		1504	RRCID ->	219105	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7360 - 8399	
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		558 N	444	-0-	-114	-0-	444 3		N	-0-			20
02		493 N	433	-0-	-60	-0-	433 3		N	-0-			20
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	457 3	3 9	N	3			23
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	454 3	8 9	N	7			30
05		465 N	408	-0-	-57	-0-	405 3	3 9	N	3	19 1		14
06		450 N	361	-0-	-89	-0-	361 3		N	-0-			14
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-			14
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 3	1 9	N	1			15
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 3	6 9	N	5			20
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467 3	4 9	N	4			24
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	393 3	7 9	N	6			30
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	433 3	2 9	N	2			32
TOTAL GAS PROD:		5,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		1717	RRCID ->	219862	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7735 - 7760	
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		445 N	445	-0-	-0-	-0-	442 3	3 9	N	3			51
02		406 N	400	-0-	-6	-0-	400 3		N	-0-			51
03		434 N	351	-0-	-83	-0-	349 3	2 9	N	2			53
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	368 3	7 9	N	6			59
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	414 3	1 9	N	1			60
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	404 3	11 9	N	10			70
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	427 3	3 9	N	3			73
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			73
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 3	6 9	N	5			78
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	319 3	1 9	N	1			79
11		420 N	371	-0-	-49	-0-	368 3	3 9	N	3			82
12		434 N	386	-0-	-48	-0-	382 3	4 9	N	4			86
TOTAL GAS PROD:		4,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			20
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			20
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			20
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			20
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			20
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			20
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			20
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			20
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			20
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			20
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-			20
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			642											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

01		744 N	714	-0-	-30	-0-	701	3	13	9	Y	12	42	1	20
02		696 N	652	-0-	-44	-0-	652	3			Y	-0-			20
03		713 N	673	-0-	-40	-0-	672	3	1	9	Y	1			21
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	634	3	3	9	Y	3			24
05		682 N	642	-0-	-40	-0-	636	3	6	9	Y	5			29
06		660 N	597	-0-	-63	-0-	595	3	2	9	Y	2			31
07		651 N	549	-0-	-102	-0-	548	3	1	9	Y	1			32
08		651 N	470	-0-	-181	-0-	470	3			Y	-0-			32
09		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-			32
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-			32
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			32
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	Y	3			35
TOTAL GAS PROD:			7,236												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
02		696 N	687	-0-	-9	-0-	687	3			Y	-0-			-0-
03		899 N	696	-0-	-203	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
05		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
08		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
09		660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
10		682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
11		660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,123												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY		WELL #:		315	RRCID ->	219866	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7514 - 7756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3			Y	-0-		81
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	252 3			Y	-0-		81
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	-0-		81
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	264 3	1 9	Y	1	1 8		81
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-			81
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		Y	-0-			81
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-			81
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-			81
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3		Y	-0-			81
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		Y	-0-			81
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		Y	-0-			81
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			81
TOTAL GAS PROD:				3,114		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

J. W. CHILDRESS		WELL #:		1713	RRCID ->	220277	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7455 - 7746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	151	-0-	-159	-0-	151 3			N	-0-		52
02		261 N	95	-0-	-166	-0-	95 3			N	-0-		52
03		186 N	78	-0-	-108	-0-	78 3			N	-0-		52
04		150 N	53	-0-	-97	-0-	53 3			N	-0-		52
05		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3			N	-0-		52
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	202 3	136 9	N	124	153 1		23
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	652 3	143 9	N	130	126 1		27
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	416 3	69 9	N	63			90
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-			90
10		310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3		N	-0-			90
11		300 N	62	-0-	-238	-0-	62 3		N	-0-			90
12		310 N	27	-0-	-283	-0-	27 3		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:				2,553		TOTAL CONDENSATE PROD:				317			

CHILDRESS "B"		WELL #:		504	RRCID ->	220304	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 7422 - 7797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	2 9	N	2			27
02		493 N	468	-0-	-25	-0-	468 3		N	-0-			27
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			27
04		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3		N	-0-			27
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	496 3	3 9	N	3			30
06		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		N	-0-			30
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	484 3	6 9	N	5			35
08		496 N	481	-0-	-15	-0-	479 3	2 9	N	2			37
09		480 N	448	-0-	-32	-0-	447 3	1 9	N	1			38
10		496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3		N	-0-			38
11		480 N	393	-0-	-87	-0-	393 3		N	-0-			38
12		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:				5,574		TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3		N	-0-			80
02		551 N	531	-0-	-20	-0-	531	3		N	-0-	30	1	50
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			50
04		570 N	529	-0-	-41	-0-	529	3		N	-0-			50
05		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			50
06		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3		N	-0-			50
07		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-			50
08		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			50
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		N	-0-			50
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			50
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3		N	-0-			50
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			6,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	N	5		57
02		783 N	747	-0-	-36	-0-	744	3	3	9	N	3	46	13
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	1	13
04		780 N	766	-0-	-14	-0-	764	3	2	9	N	2		15
05		806 N	738	-0-	-68	-0-	729	3	9	9	N	8		23
06		780 N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1		24
07		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-		24
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2		26
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		26
10		806 N	779	-0-	-27	-0-	778	3	1	9	N	1		27
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	745	3	2	9	N	2		29
12		775 N	772	-0-	-3	-0-	764	3	8	9	N	7		36
TOTAL GAS PROD:			9,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-		-0-
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-		-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-		-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-		-0-
05		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			Y	-0-		-0-
06		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			Y	-0-		-0-
07		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			Y	-0-		-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-		-0-
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-		-0-
10		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			Y	-0-		-0-
11		1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	3			Y	-0-		-0-
12		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	Y	-0-			29
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-			29
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	Y	-0-			29
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	487	3	1 9 Y	1			30
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-			30
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-			30
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	Y	-0-			30
08	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3	Y	-0-			30
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3	Y	-0-			30
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	477	3	1 9 Y	1			31
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-			31
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	425	3	1 9 Y	1			32
TOTAL GAS PROD:		5,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762				
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	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3	Y	-0-			21
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			21
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3 9 Y	3			24
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-			24
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-			24
06	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3	Y	-0-			24
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-			24
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-			24
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	-0-			24
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-			24
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-			24
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		3,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783				
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	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	Y	-0-			20
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-			20
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	Y	-0-			20
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	Y	-0-			20
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	304	3	2 9 Y	2			22
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-			22
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-			22
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	Y	-0-			22
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3 9 Y	3			25
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-			25
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	Y	-0-			25
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		3,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						





OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		717	RRCID ->	221509	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7475 -	7812	
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		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		Y	-0-			36
02		319 N	302	-0-	-17	-0-	302 3		Y	-0-			36
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	310 3	8 9	Y	7			43
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		Y	-0-			43
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-			43
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			43
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	300 3	1 9	Y	1			44
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 3	1 9	Y	1			45
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			45
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			45
11		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3		Y	-0-			45
12		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 3		Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		3,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

CHILDRESS "B"		WELL #:		502	RRCID ->	221511	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 7423 -	7686	
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		775 N	763	-0-	-12	-0-	762 3	1 9	N	1			33
02		754 N	676	-0-	-78	-0-	676 3		N	-0-			33
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	696 3		N	-0-			33
04		750 N	673	-0-	-77	-0-	663 3	10 9	N	9			42
05		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3		N	-0-			42
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3		N	-0-			42
07		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-			42
08		682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-			42
09		630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3		N	-0-	5 5		37
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	5 5		32
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-	5 5		27
12		651 N	594	-0-	-57	-0-	594 3		N	-0-	5 5		22
TOTAL GAS PROD:		7,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #:		420	RRCID ->	221524	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7502 -	7768	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3		Y	-0-			19
02		783 N	643	-0-	-140	-0-	643 3		Y	-0-			19
03		744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3		Y	-0-			19
04		720 N	654	-0-	-66	-0-	650 3	4 9	Y	4			23
05		682 N	658	-0-	-24	-0-	652 3	6 9	Y	5			28
06		660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3		Y	-0-			28
07		682 N	589	-0-	-93	-0-	589 3		Y	-0-			28
08		651 N	600	-0-	-51	-0-	599 3	1 9	Y	1			29
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-			29
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-			29
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 3	1 9	Y	1			30
12		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		7,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	N		11	20
02		580 N	528	-0-	-52	-0-	521	3	7	9	N		6	26
03		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N		-0-	26
04		570 N	569	-0-	-1	-0-	566	3	3	9	N		3	29
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	521	3	3	9	N		3	32
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N		-0-	32
07		589 N	511	-0-	-78	-0-	508	3	3	9	N		3	35
08		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N		-0-	35
09		510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N		-0-	35
10		496 N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N		-0-	35
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N		2	37
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N		1	38
TOTAL GAS PROD:			6,131				TOTAL CONDENSATE PROD:						29	

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

01		713 N	676	-0-	-37	-0-	664	3	12	9	Y		11	61
02		667 N	607	-0-	-60	-0-	600	3	7	9	Y		6	67
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	670	3	8	9	Y	1	8	73
04		660 N	636	-0-	-24	-0-	630	3	6	9	Y		5	78
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	652	3	22	9	Y	86	1	12
06		660 N	612	-0-	-48	-0-	611	3	1	9	Y		1	13
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	642	3	1	9	Y		1	14
08		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y		-0-	14
09		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			Y		-0-	14
10		651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y		-0-	14
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			Y		-0-	14
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			Y		-0-	14
TOTAL GAS PROD:			7,470				TOTAL CONDENSATE PROD:						51	

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

01		806 N	801	-0-	-5	-0-	800	3	1	9	Y		1	12
02		754 N	681	-0-	-73	-0-	678	3	3	9	Y		3	15
03		837 N	750	-0-	-87	-0-	748	3	2	9	Y		2	17
04		780 N	676	-0-	-104	-0-	674	3	2	9	Y		2	19
05		713 N	535	-0-	-178	-0-	535	3			Y		-0-	19
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	Y		4	23
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y		-0-	23
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y		-0-	23
09		780 N	670	-0-	-110	-0-	670	3			Y		-0-	23
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	774	3	1	9	Y		1	24
11		720 N	659	-0-	-61	-0-	651	3	8	9	Y		7	31
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y		-0-	31
TOTAL GAS PROD:			8,618				TOTAL CONDENSATE PROD:						20	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			31	
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1 9	Y	1			32	
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11 9	Y	10			42	
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			42	
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1 9	Y	1	1 8		42	
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	309	3	3 9	Y	3			45	
07		372 N	336	-0-	-36	-0-	335	3	1 9	Y	1			46	
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3 9	Y	3			49	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4 9	Y	4			53	
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	398	3	8 9	Y	7			60	
11		420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3		Y	-0-			60	
12		372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3		Y	-0-			60	
TOTAL GAS PROD:			4,220											TOTAL CONDENSATE PROD:	30

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3		Y	-0-			8	
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	336	3	2 9	Y	2			10	
03		372 N	294	-0-	-78	-0-	291	3	3 9	Y	3			13	
04		360 N	265	-0-	-95	-0-	263	3	2 9	Y	2			15	
05		372 N	330	-0-	-42	-0-	324	3	6 9	Y	5			20	
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2 9	Y	2			22	
07		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		Y	-0-			22	
08		341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3		Y	-0-			22	
09		300 N	193	-0-	-107	-0-	193	3		Y	-0-			22	
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1 9	Y	1			23	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			23	
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	267	3	9 9	Y	8			31	
TOTAL GAS PROD:			3,293											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			39	
02		116 N	85	-0-	-31	-0-	82	3	3 9	Y	3			42	
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2 9	Y	2			44	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			44	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1 9	Y	1	1 8		44	
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			44	
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9	Y	1			45	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1 9	Y	1			46	
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			46	
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			46	
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		Y	-0-			46	
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			46	
TOTAL GAS PROD:			1,252											TOTAL CONDENSATE PROD:	8



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7260 - 7522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			41
02		290 N	281	-0-	-9	-0-	278	3	3	9	N	3		44
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	N	3		47
04		300 N	288	-0-	-12	-0-	287	3	1	9	N	1		48
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	289	3	2	9	N	2		50
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	254	3	2	9	N	2		52
07		310 N	241	-0-	-69	-0-	234	3	7	9	N	6	49 1	9
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	238	3	1	9	N	1		10
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-	3 5	7
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-		7
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-		7
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		3,056				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8128 - 8184				
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	726	3	4	9	N	4		16
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	747	3	21	9	N	19		35
03		837 N	770	-0-	-67	-0-	758	3	12	9	N	11		46
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	828	3	14	9	N	13		59
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	800	3	23	9	N	21	65 1	15
06		750 N	682	-0-	-68	-0-	678	3	4	9	N	4		19
07		868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-		19
08		837 N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-		19
09		690 N	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-		19
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-		19
11		630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-		19
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	771	3	21	9	N	19		38
TOTAL GAS PROD:		8,509				TOTAL CONDENSATE PROD:				91				

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7422 - 7824				
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		19
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	N	2	1 8	20
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		20
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-		20
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		20
06		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-		20
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-		20
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-		20
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-	4 5	16
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-		16
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-		16
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		1,487				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

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	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		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-				19		
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-				19		
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-				19		
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	475	3	1	9	Y	1				20		
05		527 N	493	-0-	-34	-0-	489	3	4	9	Y	4				24		
06		510 N	427	-0-	-83	-0-	421	3	6	9	Y	5				29		
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	3	2	9	Y	2				31		
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1				32		
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-				32		
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	535	3	3	9	Y	3				35		
11		540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-				35		
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-				35		
TOTAL GAS PROD:			6,188												TOTAL CONDENSATE PROD:	16		

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

01		713 N	655	-0-	-58	-0-	653	3	2	9	Y	2				37		
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	3	7	9	Y	6				43		
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2				45		
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	661	3	15	9	Y	14				59		
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	Y	9	1	8		67		
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6	9	Y	5				72		
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	3	7	9	Y	6				78		
08		744 N	684	-0-	-60	-0-	682	3	2	9	Y	2				80		
09		720 N	662	-0-	-58	-0-	660	3	2	9	Y	2				82		
10		744 N	692	-0-	-52	-0-	686	3	6	9	Y	5				87		
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-	79	1		8		
12		682 N	673	-0-	-9	-0-	667	3	6	9	Y	5				13		
TOTAL GAS PROD:			8,356												TOTAL CONDENSATE PROD:	58		

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

01		465 N	460	-0-	-5	-0-	459	3	1	9	Y	1				32		
02		435 N	424	-0-	-11	-0-	420	3	4	9	Y	4				36		
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	449	3	11	9	Y	10	1	8		45		
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	419	3	3	9	Y	3				48		
05		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-				48		
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			Y	-0-				48		
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2				50		
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-				50		
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	4	5		46		
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	427	3	2	9	Y	2				48		
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-				48		
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	418	3	2	9	Y	2				50		
TOTAL GAS PROD:			5,183												TOTAL CONDENSATE PROD:	24		

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	790 3	8 9	Y	7			46
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	820 3	13 9	Y	12			58
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786 3	4 9	Y	4	1 8		61
04	780 N	704	-0-	-76	-0-	701 3	3 9	Y	3			64
05	899 N	780	-0-	-119	-0-	776 3	4 9	Y	4			68
06	750 N	548	-0-	-202	-0-	548 3		Y	-0-			68
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	650 3	3 9	Y	3			71
08	775 N	562	-0-	-213	-0-	562 3		Y	-0-			71
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			71
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3		Y	-0-			71
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614 3	2 9	Y	2			73
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3		Y	-0-	56 1		17
TOTAL GAS PROD:		8,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

01	310 N	288	-0-	-22	-0-	286 3	2 9	Y	2			23
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	265 3	6 9	Y	5			28
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-			28
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 3	1 9	Y	1			29
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	260 3	1 9	Y	1			30
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	195 3	2 9	Y	2			32
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	216 3	2 9	Y	2			34
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			34
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			34
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			34
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3		Y	-0-			34
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		3,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621 3	3 9	Y	3			48
02	609 N	574	-0-	-35	-0-	568 3	6 9	Y	5			53
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	591 3	6 9	Y	5	2 8		56
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		Y	-0-			56
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	614 3	4 9	Y	4			60
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579 3	6 9	Y	5	48 1		17
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	599 3	2 9	Y	2			19
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		Y	-0-			19
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		Y	-0-			19
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		Y	-0-			19
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	555 3	2 9	Y	2			21
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	569 3	6 9	Y	5			26
TOTAL GAS PROD:		7,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		Y	-0-		48
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		48
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 3	2 9	Y	2		50
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	271 3	7 9	Y	6		56
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	282 3	4 9	Y	4		60
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	184 3	11 9	Y	10	68 1	2
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		Y	-0-		2
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		2
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 3	3 9	Y	3		5
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	271 3	1 9	Y	1		6
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		6
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		3,310		TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	814 3	2 9	N	2		21
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	793 3	3 9	N	3		24
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	848 3	4 9	N	4		28
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	825 3	8 9	N	7		35
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839 3	1 9	N	1		36
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	799 3	6 9	N	5		41
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	778 3	4 9	N	4		45
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	779 3	1 9	N	1		46
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	793 3	4 9	N	4		50
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793 3	2 9	N	2		52
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	729 3	2 9	N	2	48 1	6
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 3		N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		9,637		TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		30
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157 3		N	-0-		30
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		30
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	165 3	1 9	N	1	1 8	30
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		30
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		30
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	165 3	1 9	N	1		31
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		31
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	4 5	27
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		27
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		27
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	N	1		28
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #:		1213	RRCID ->	224834	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7506 - 7804	
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		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			16
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			16
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			16
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			16
05		496 N	354	-0-	-142	-0-	354 3		N	-0-			16
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-			16
07		310 N	294	-0-	-16	-0-	279 3	15 9	N	14			30
08		341 N	259	-0-	-82	-0-	258 3	1 9	N	1			31
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	358 3	4 9	N	4			35
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1			36
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			36
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 3	2 9	N	2			38
TOTAL GAS PROD:			4,046	TOTAL CONDENSATE PROD:						22			

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #:		1007	RRCID ->	226767	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7441 - 7788	
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		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			14
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			14
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			14
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			14
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			14
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			14
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3	1 9	N	1			15
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			15
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	5 5		10
10		775 N	634	-0-	-141	-0-	634 3		N	-0-	4 5		6
11		750 N	625	-0-	-125	-0-	625 3		N	-0-			6
12		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 3		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			8,319	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		712	RRCID ->	226783	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7461 - 7818	
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		726 N	726	-0-	-0-	-0-	724 3	2 9	Y	2			21
02		696 N	692	-0-	-4	-0-	674 3	18 9	Y	16			37
03		744 N	728	-0-	-16	-0-	718 3	10 9	Y	9			46
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 3	6 9	Y	5			51
05		744 N	708	-0-	-36	-0-	698 3	10 9	Y	9			60
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 3	7 9	Y	6			66
07		713 N	609	-0-	-104	-0-	592 3	17 9	Y	15			81
08		713 N	664	-0-	-49	-0-	660 3	4 9	Y	4			85
09		690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3		Y	-0-			85
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			85
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-			85
12		713 N	687	-0-	-26	-0-	663 3	24 9	Y	22	107 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,206	TOTAL CONDENSATE PROD:						88			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			43
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97 3		Y	-0-			43
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-			43
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	96 3	1 9	Y	1			44
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			44
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			44
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			44
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			44
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			44
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			44
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			44
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		1,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	274 3	1 9	Y	1			32
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	248 3		Y	-0-			32
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	281 3	13 9	Y	12			44
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	254 3	1 9	Y	1			45
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		Y	-0-			45
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	256 3	1 9	Y	1			46
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	267 3	2 9	Y	2			48
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			48
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			48
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		Y	-0-			48
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-			48
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		3,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1105 3	22 9	Y	20	60 1		20
02	1073 N	929	-0-	-144	-0-	917 3	12 9	Y	11			31
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1103 3	22 9	Y	20			51
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-	817 3	10 9	Y	9			60
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183 3	9 9	Y	8			68
06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	945 3	17 9	Y	15	80 1		3
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047 3	12 9	Y	11			14
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1140 3	8 9	Y	7			21
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061 3	9 9	Y	8			29
10	1054 N	987	-0-	-67	-0-	973 3	14 9	Y	13			42
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1065 3	41 9	Y	37			79
12	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1052 3	23 9	Y	21	83 1		17
TOTAL GAS PROD:		12,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625															
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769									
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	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1835	3	18	9	N	16	81	1			21	
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	3	7	9	N	6					27	
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	3	9	9	N	8					35	
04	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1694	3	26	9	N	24					59	
05	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1723	3	22	9	N	20	1	8			78	
06	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	1517	3	13	9	N	12					90	
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1746	3	26	9	N	24	50	1			64	
08	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1695	3	7	9	N	6					70	
09	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1438	3	7	9	N	6					76	
10	1767 N	1397	-0-	-370	-0-	1387	3	10	9	N	9					85	
11	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1587	3	14	9	N	13	48	1			50	
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	3	6	9	N	5					55	
TOTAL GAS PROD:		19,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		149											

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717									
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					41	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					41	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					41	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					41	
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	487	3	2	9	N	-2					43	
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					43	
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	478	3	1	9	N	1	37	1			7	
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	468	3	2	9	N	2					9	
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	454	3	1	9	N	1					10	
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					10	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					14	
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					14	
TOTAL GAS PROD:		5,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		10											

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808									
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					37	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	N	2					39	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					39	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					39	
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					39	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5					44	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	N	3	40	1			7	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	N	2					9	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	N	1					10	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					10	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					10	
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4					14	
TOTAL GAS PROD:		1,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730				
M	O	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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 3	3 9	Y	3			27
02	377 N	332	-0-	-45	-0-	331 3	1 9	Y	1			28
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	Y	1			29
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	331 3	4 9	Y	4	1 8		32
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375 3	7 9	Y	6			38
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	320 3	4 9	Y	4			42
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373 3	3 9	Y	3			45
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 3	1 9	Y	1			46
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			46
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		Y	-0-			46
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 3		Y	-0-			46
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		4,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793				
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	545 3	1 9	Y	1			17
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			17
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		Y	-0-			17
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	534 3	1 9	Y	1	1 8		17
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	529 3	11 9	Y	10			27
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	521 3	3 9	Y	3			30
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	517 3	1 9	Y	1			31
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-			31
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 3	1 9	Y	1			32
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		Y	-0-			32
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			32
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		6,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744				
01	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328 3		Y	-0-			13
02	1305 N	1211	-0-	-94	-0-	1209 3	2 9	Y	2			15
03	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1286 3	8 9	Y	7			22
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1198 3	6 9	Y	5			27
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1238 3	6 9	Y	5			32
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1173 3	7 9	Y	6			38
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1222 3	3 9	Y	3			41
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1177 3	2 9	Y	2			43
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1147 3	1 9	Y	1			44
10	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1178 3	1 9	Y	1			45
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1137 3	1 9	Y	1			46
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1076 3	4 9	Y	4			50
TOTAL GAS PROD:		14,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

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	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		775 N	653	-0-	-122	-0-	651	3	2	9	Y	2		53
02		667 N	661	-0-	-6	-0-	661	3			Y	-0-		53
03		682 N	647	-0-	-35	-0-	640	3	7	9	Y	6		59
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4	9	Y	4		63
05		713 N	710	-0-	-3	-0-	704	3	6	9	Y	5	1 8	67
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4		71
07		713 N	644	-0-	-69	-0-	636	3	8	9	Y	7	69 1	9
08		713 N	687	-0-	-26	-0-	686	3	1	9	Y	1		10
09		630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-		10
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-		10
11		660 N	543	-0-	-117	-0-	543	3			Y	-0-		10
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			7,716											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

01		620 N	550	-0-	-70	-0-	547	3	3	9	N	3		17
02		580 N	511	-0-	-69	-0-	509	3	2	9	N	2		19
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	N	2		21
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2		23
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3		26
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	538	3	6	9	N	5		31
07		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-		31
08		651 N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-		31
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-		31
10		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-		31
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-		31
12		589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:			6,759											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

01		930 N	929	-0-	-1	-0-	925	3	4	9	N	4		43
02		899 N	828	-0-	-71	-0-	825	3	3	9	N	3		46
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	906	3	3	9	N	3		49
04		900 N	864	-0-	-36	-0-	861	3	3	9	N	3		52
05		899 N	831	-0-	-68	-0-	822	3	9	9	N	8	51 1	9
06		870 N	708	-0-	-162	-0-	705	3	3	9	N	3		12
07		899 N	712	-0-	-187	-0-	710	3	2	9	N	2		14
08		837 N	690	-0-	-147	-0-	688	3	2	9	N	2		16
09		720 N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-		16
10		713 N	637	-0-	-76	-0-	633	3	4	9	N	4		20
11		660 N	624	-0-	-36	-0-	620	3	4	9	N	4		24
*12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			8,966											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785							
M	O	GAS 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	992 N	416	-0-	-576	-0-	416	3			Y	-0-				15
02	783 N	92	-0-	-691	-0-	92	3			Y	-0-				15
03	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	3			Y	-0-				15
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	Y	1				16
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	3	4	9	Y	4				20
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	3	11	9	Y	10				30
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	Y	5				35
08	1457 N	849	-0-	-608	-0-	846	3	3	9	Y	3				38
09	1170 N	844	-0-	-326	-0-	844	3			Y	-0-				38
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	827	3	1	9	Y	1				39
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	859	3	7	9	Y	6				45
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	854	3	8	9	Y	7				52
TOTAL GAS PROD:		9,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				37					

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526							
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	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-				45
02	638 N	608	-0-	-30	-0-	608	3			N	-0-				45
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2	37	1	1	9
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				9
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				9
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-				9
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				9
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-				9
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-	2	5		7
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-				7
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-				7
12	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		7,562				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663							
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	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-				12
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-				12
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-				12
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				12
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-				12
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-				12
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-				12
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-				12
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				12
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-				12
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-				12
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1	9	Y	1				13
TOTAL GAS PROD:		3,259				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755				
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	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7 9	N	6		15
02	783 N	751	-0-	-32	-0-	743	3	8 9	N	7		22
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	789	3	8 9	N	7		29
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	761	3	3 9	N	3		32
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	780	3	2 9	N	2		34
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	751	3	3 9	N	3		37
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4 9	N	4		41
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	756	3	2 9	N	2		43
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	731	3	6 9	N	5		48
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	734	3	3 9	N	3		51
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	704	3	3 9	N	3	49 1	5
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	742	3	8 9	N	7		12
TOTAL GAS PROD:		9,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-		15
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313	3		Y	-0-		15
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		Y	-0-		15
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6 9	Y	5		20
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4 9	Y	4		24
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3 9	Y	3		27
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-		27
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		Y	-0-		27
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3		Y	-0-		27
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		Y	-0-		27
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3		Y	-0-		27
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		3,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761				
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	620 N	618	-0-	-2	-0-	617	3	1 9	Y	1		10
02	609 N	546	-0-	-63	-0-	542	3	4 9	Y	4		14
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-		14
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	584	3	1 9	Y	1		15
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	535	3	7 9	Y	6		21
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	538	3	6 9	Y	5		26
07	620 N	538	-0-	-82	-0-	535	3	3 9	Y	3		29
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1 9	Y	1		30
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2 9	Y	2		32
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2 9	Y	2		34
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3		Y	-0-		34
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3		Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		6,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	1673	3	3	9	Y	3	19
02	1537	N	1518	-0-	-19	1516	3	2	9	Y	2	21
03	1736	N	1564	-0-	-172	1555	3	9	9	Y	8	29
04	1620	N	1506	-0-	-114	1498	3	8	9	Y	7	36
05	1612	N	1424	-0-	-188	1409	3	15	9	Y	14	50
06	1500	N	922	-0-	-578	919	3	3	9	Y	3	53
07	1519	N	1439	-0-	-80	1433	3	6	9	Y	5	58
08	1426	N	1247	-0-	-179	1246	3	1	9	Y	1	59
09	1159	N	1159	-0-	-0-	1153	3	6	9	Y	5	64
10	1426	N	1149	-0-	-277	1148	3	1	9	Y	1	65
11	1226	N	1226	-0-	-0-	1225	3	1	9	Y	1	66
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	1365	3	12	9	Y	11	77
TOTAL GAS PROD:		16,207		TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761				
01	620	N	548	-0-	-72	546	3	2	9	Y	2	39
02	551	N	450	-0-	-101	439	3	11	9	Y	10	48
03	558	N	459	-0-	-99	457	3	2	9	Y	2	50
04	540	N	394	-0-	-146	394	3			Y	-0-	50
05	496	N	442	-0-	-54	442	3			Y	-0-	50
06	450	N	440	-0-	-10	440	3			Y	-0-	50
07	501	N	501	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3	53
08	465	N	465	-0-	-0-	465	3			Y	-0-	53
09	456	N	456	-0-	-0-	456	3			Y	-0-	53
10	562	N	562	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4	57
11	501	N	501	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1	58
*12	477	N	477	-0-	-0-	469	3	8	9	Y	7	8
TOTAL GAS PROD:		5,695		TOTAL CONDENSATE PROD:				29				

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802				
01	744	N	713	-0-	-31	713	3			N	-0-	9
02	667	N	659	-0-	-8	659	3			N	-0-	9
03	713	N	690	-0-	-23	690	3			N	-0-	9
04	690	N	651	-0-	-39	650	3	1	9	N	1	10
05	713	N	695	-0-	-18	695	3			N	-0-	10
06	680	N	680	-0-	-0-	680	3			N	-0-	10
07	699	N	699	-0-	-0-	697	3	2	9	N	2	12
08	685	N	685	-0-	-0-	685	3			N	-0-	12
09	690	N	650	-0-	-40	650	3			N	-0-	10
10	713	N	659	-0-	-54	659	3			N	-0-	10
11	660	N	583	-0-	-77	583	3			N	-0-	10
12	682	N	648	-0-	-34	646	3	2	9	N	2	12
TOTAL GAS PROD:		8,012		TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852								
M	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-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768								
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	Y	3					53
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1801	3	42	9	Y	38	1	8			90
03	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1723	3	6	9	Y	5	87	1			8
04	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1670	3	8	9	Y	7					15
05	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	1787	3	7	9	Y	6					21
06	1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1456	3	9	9	Y	8					29
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	3	2	9	Y	2					31
08	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1789	3	6	9	Y	5					36
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					36
10	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1456	3	7	9	Y	6					42
11	1740 N	1385	-0-	-355	-0-	1371	3	14	9	Y	13					55
12	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	1319	3	12	9	Y	11	60	1			6
TOTAL GAS PROD:		19,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828								
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	Y	2					28
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					28
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					28
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					28
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	209	3	1	9	Y	1					29
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					29
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					30
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					30
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					30
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					30
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					30
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		2,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

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		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			45	
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3		Y	-0-			45	
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			45	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3 9	Y	3			48	
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-			48	
06		300 N	264	-0-	-36	-0-	261	3	3 9	Y	3			51	
07		310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		Y	-0-			51	
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			51	
09		270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		Y	-0-			51	
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			51	
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		Y	-0-			51	
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			51	
TOTAL GAS PROD:			3,258											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			20	
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3		Y	-0-			20	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			20	
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	36	3	2 9	Y	2	1 8		21	
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			21	
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-			21	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			21	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			21	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			21	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			21	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			21	
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			470											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

01		930 N	892	-0-	-38	-0-	890	3	2 9	Y	2			7	
02		899 N	845	-0-	-54	-0-	837	3	8 9	Y	7			14	
03		930 N	906	-0-	-24	-0-	905	3	1 9	Y	1			15	
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	885	3	8 9	Y	7			22	
05		899 N	888	-0-	-11	-0-	880	3	8 9	Y	7			29	
06		870 N	850	-0-	-20	-0-	847	3	3 9	Y	3			32	
07		930 N	877	-0-	-53	-0-	875	3	2 9	Y	2			34	
08		899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3		Y	-0-			34	
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-			34	
10		868 N	867	-0-	-1	-0-	864	3	3 9	Y	3			37	
11		870 N	824	-0-	-46	-0-	824	3		Y	-0-			37	
12		868 N	838	-0-	-30	-0-	837	3	1 9	Y	1			38	
TOTAL GAS PROD:			10,420											TOTAL CONDENSATE PROD:	33

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY		WELL #:		237	RRCID ->	233294	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7498 -	7775	
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		620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		Y	-0-			10
02		580 N	549	-0-	-31	-0-	546 3		Y	3			13
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	1 9			14
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	9 9			22
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	1 9		1 8	22
06		570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		Y	-0-			22
07		589 N	558	-0-	-31	-0-	554 3		Y	4 9			26
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		Y	-0-			26
09		540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		Y	-0-			26
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	527 3		Y	2 9			28
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	493 3		Y	-0-			28
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	527 3		Y	2 9			30
TOTAL GAS PROD:		6,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

BAILEY		WELL #:		408	RRCID ->	233295	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7484 -	7638	
01		527 N	517	-0-	-10	-0-	516 3		Y	1 9			27
02		493 N	462	-0-	-31	-0-	462 3		Y	-0-			27
03		527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3		Y	-0-			27
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		Y	-0-			27
05		496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3		Y	-0-			27
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			27
07		527 N	332	-0-	-195	-0-	332 3		Y	-0-			27
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		Y	-0-			27
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			27
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			27
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			27
12		558 N	413	-0-	-145	-0-	413 3		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		5,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #:		1803	RRCID ->	234277	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7678 -	7768	
01		930 N	885	-0-	-45	-0-	882 3		Y	3 9			31
02		870 N	668	-0-	-202	-0-	668 3		Y	-0-			31
03		961 N	732	-0-	-229	-0-	732 3		Y	-0-			31
04		870 N	835	-0-	-35	-0-	831 3		Y	4 9			35
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	4 9			39
06		720 N	634	-0-	-86	-0-	628 3		Y	6 9			44
07		868 N	770	-0-	-98	-0-	769 3		Y	1 9			45
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-			45
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			45
10		775 N	705	-0-	-70	-0-	705 3		Y	-0-			45
11		870 N	554	-0-	-316	-0-	553 3		Y	1 9			46
12		775 N	640	-0-	-135	-0-	637 3		Y	3 9			49
TOTAL GAS PROD:		8,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1	28
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1	29
03		465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3			Y	-0-	29
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	340	3	2	9	Y	2	31
05		403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3			Y	-0-	31
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	35
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	326	3	2	9	Y	2	37
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2	39
09		360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3			Y	-0-	39
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			Y	-0-	39
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-	39
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-	39
TOTAL GAS PROD:			3,890				TOTAL CONDENSATE PROD:					12	

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

01		496 N	488	-0-	-8	-0-	478	3	10	9	N	9	26
02		464 N	460	-0-	-4	-0-	448	3	12	9	N	11	37
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	N	8	45
04		480 N	468	-0-	-12	-0-	457	3	11	9	N	10	55
05		496 N	485	-0-	-11	-0-	475	3	10	9	N	9	64
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	447	3	8	9	N	7	71
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	464	3	7	9	N	6	13
08		496 N	470	-0-	-26	-0-	463	3	7	9	N	6	19
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	438	3	6	9	N	5	24
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	446	3	8	9	N	7	31
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	426	3	8	9	N	7	38
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	420	3	3	9	N	3	41
TOTAL GAS PROD:			5,540				TOTAL CONDENSATE PROD:					88	

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	572	3	10	9	Y	9	43
02		609 N	512	-0-	-97	-0-	501	3	11	9	Y	10	53
03		620 N	512	-0-	-108	-0-	510	3	2	9	Y	2	55
04		570 N	499	-0-	-71	-0-	495	3	4	9	Y	4	59
05		558 N	497	-0-	-61	-0-	490	3	7	9	Y	6	65
06		510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3			Y	-0-	65
07		527 N	466	-0-	-61	-0-	465	3	1	9	Y	1	66
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	67
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	Y	4	71
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	Y	1	72
11		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-	72
12		496 N	466	-0-	-30	-0-	465	3	1	9	Y	1	73
TOTAL GAS PROD:			5,878				TOTAL CONDENSATE PROD:					39	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625										
BAILEY		WELL #:		326	RRCID ->	234283	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7523 - 7771		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			38
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	736	3	14	9	Y	13	1 8	50
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			50
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2		52
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1		53
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	Y	4	48 1	9
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1		10
08		620 N	461	-0-	-159	-0-	461	3		Y	-0-			10
09		660 N	489	-0-	-171	-0-	489	3		Y	-0-			10
10		651 N	290	-0-	-361	-0-	290	3		Y	-0-			10
11		450 N	196	-0-	-254	-0-	196	3		Y	-0-			10
12		496 N	263	-0-	-233	-0-	263	3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		5,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		805	RRCID ->	234910	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7487 - 7706		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	262	3	1	9	Y	1		17
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2		19
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			19
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2		21
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5		26
06		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3		Y	-0-			26
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3		Y	-0-			26
08		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		Y	-0-			26
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			26
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-			26
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3		Y	-0-			26
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		3,421				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #:		1810	RRCID ->	237564	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7493 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-			35
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3		Y	-0-			35
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			35
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			35
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			35
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			35
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			35
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			35
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			35
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			35
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			35
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	496	-0-	-31	-0-	494	3	2	9	Y	2		26	
02		464 N	430	-0-	-34	-0-	427	3	3	9	Y	3		29	
03		527 N	460	-0-	-67	-0-	458	3	2	9	Y	2		31	
04		480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			Y	-0-		31	
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2	1 8	32	
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3		35	
07		465 N	436	-0-	-29	-0-	435	3	1	9	Y	1		36	
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-		36	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-		36	
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		36	
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2		38	
12		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			5,450											TOTAL CONDENSATE PROD:	15

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-		13	
02		667 N	619	-0-	-48	-0-	617	3	2	9	N	2	1 8	14	
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-		14	
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		14	
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3		17	
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5		22	
07		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-		22	
08		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-		22	
09		750 N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-		22	
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-		22	
11		630 N	580	-0-	-50	-0-	578	3	2	9	N	2		24	
12		651 N	603	-0-	-48	-0-	596	3	7	9	N	6		30	
TOTAL GAS PROD:			7,772											TOTAL CONDENSATE PROD:	18

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

01		465 N	429	-0-	-36	-0-	428	3	1	9	Y	1		8	
02		435 N	387	-0-	-48	-0-	385	3	2	9	Y	2		10	
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-		10	
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5		15	
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-		15	
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	378	3	2	9	Y	2		17	
07		434 N	334	-0-	-100	-0-	332	3	2	9	Y	2		19	
08		434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			Y	-0-		19	
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-	2 5	17	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-		17	
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-		17	
12		403 N	360	-0-	-43	-0-	358	3	2	9	Y	2		19	
TOTAL GAS PROD:			4,555											TOTAL CONDENSATE PROD:	14

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #:		1905	RRCID ->	239767	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7548 -	7803
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	338	3	20	9	Y	18		49
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	307	3	19	9	Y	17		66
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	336	3	24	9	Y	22		88
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	320	3	13	9	Y	12		100
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	332	3	19	9	Y	17		116
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	299	3	11	9	Y	10	1 8	31
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	326	3	8	9	Y	7		38
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	327	3	8	9	Y	7		45
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4		49
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	325	3	7	9	Y	6		55
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	299	3	2	9	Y	2		57
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	309	3	3	9	Y	3		60
TOTAL GAS PROD:		3,972		TOTAL CONDENSATE PROD:				125					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		807	RRCID ->	239769	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	7402 -	7508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-		30
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	369	3			Y	-0-		30
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-		30
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-		30
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	338	3	1	9	Y	1		31
06	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	3			Y	-0-		31
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-		31
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-		31
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-		31
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-		31
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-		31
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		4,630		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		804	RRCID ->	239771	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7475 -	7722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-		17
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	3	3	9	Y	3		20
03	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			Y	-0-		20
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	3			Y	-0-		20
05	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1233	3	1	9	Y	1		21
06	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1108	3			Y	-0-		21
07	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1147	3	1	9	Y	1		22
08	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3			Y	-0-		22
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-		22
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	Y	1		23
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-		23
12	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		14,033		TOTAL CONDENSATE PROD:				6					



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717								
M	O	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	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1080	3	2	9	Y	2					7
02	1102 N	986	-0-	-116	-0-	979	3	7	9	Y	6					13
03	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1070	3	3	9	Y	3					16
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	3	12	9	Y	11					27
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1089	3	15	9	Y	14					41
06	1050 N	997	-0-	-53	-0-	994	3	3	9	Y	3					44
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1006	3	6	9	Y	5					49
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1020	3	3	9	Y	3					52
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	973	3	3	9	Y	3					55
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1005	3	1	9	Y	1					56
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	946	3	2	9	Y	2					58
12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	981	3	8	9	Y	7					65
TOTAL GAS PROD:		12,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765								
01	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3			Y	-0-					10
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	3	4	9	Y	4					14
03	806 N	699	-0-	-107	-0-	693	3	6	9	Y	5					19
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	807	3	1	9	Y	1					20
05	1023 N	878	-0-	-145	-0-	871	3	7	9	Y	6					26
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					26
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					26
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			Y	-0-					26
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	504	3	1	9	Y	1					27
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					27
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					27
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		8,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709								
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	315	3	8	9	Y	7					48
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	289	3			Y	-0-					48
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					48
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	293	3	1	9	Y	1					49
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					50
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					50
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4		39	1		15
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					15
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					15
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	Y	1					16
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					17
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		3,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863					
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
01	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1233	3	1 9	Y	1			63
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1183	3	21 9	Y	19			82
03	1519 N	69	-0-	-1450	-0-	66	3	3 9	Y	3			85
04	1200 N	383	-0-	-817	-0-	383	3		Y	-0-			85
05	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1107	3	6 9	Y	5			90
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1849	3	35 9	Y	32	112 1		10
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	3	9 9	Y	8			18
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	3	4 9	Y	4			22
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1 9	Y	1			23
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4 9	Y	4			27
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		Y	-0-			27
*12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		14,130		TOTAL CONDENSATE PROD:						77			

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822					
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		Y	-0-			17
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	210	3		Y	-0-			17
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	218	3	1 9	Y	1			18
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			18
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			18
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			18
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		Y	-0-			18
08	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		Y	-0-			18
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3		Y	-0-			18
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		Y	-0-			18
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			18
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		2,412		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711					
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		Y	-0-			48
02	377 N	368	-0-	-9	-0-	368	3		Y	-0-			48
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		Y	-0-			48
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			48
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		Y	-0-			48
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		Y	-0-			48
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		Y	-0-			48
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			48
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			48
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			48
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		Y	-0-			48
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		4,433		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320					
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
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	3	2 9	N	2			65
02	1334 N	1312	-0-	-22	-0-	1310	3	2 9	N	2			67
03	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3		N	-0-			67
04	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1309	3	11 9	N	10			77
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1335	3	3 9	N	3	62 1		18
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1282	3	2 9	N	2			20
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3		N	-0-			20
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1321	3	2 9	N	2			22
09	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1191	3	3 9	N	3			25
10	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1309	3	6 9	N	5			30
11	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1266	3	6 9	N	5			35
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6 9	N	5			40
TOTAL GAS PROD:		15,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657					
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
01	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
02	667 N	534	-0-	-133	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578					
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
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	575	3	2 9	Y	2			32
02	580 N	496	-0-	-84	-0-	493	3	3 9	Y	3			35
03	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	3		Y	-0-			35
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6 9	Y	5			40
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	6 9	Y	5			45
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3 9	Y	3			48
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	3	4 9	Y	4			52
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			52
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1 9	Y	1			53
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4 9	Y	4			57
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-	47 1		10
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		6,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		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	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		682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		Y	-0-			8
02		609 N	580	-0-	-29	-0-	578 3	2 9	Y	2			10
03		682 N	635	-0-	-47	-0-	633 3	2 9	Y	2			12
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	634 3	3 9	Y	3			15
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	613 3	3 9	Y	3			18
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	588 3	4 9	Y	4			22
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 3	1 9	Y	1			23
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	607 3	2 9	Y	2			25
09		570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3		Y	-0-			25
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3		Y	-0-			25
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3		Y	-0-			25
12		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		7,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		537	RRCID ->	242637	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8515 - 8762	
01		1023 N	981	-0-	-42	-0-	964 3	17 9	Y	15			57
02		957 N	867	-0-	-90	-0-	856 3	11 9	Y	10			67
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	979 3	9 9	Y	8			75
04		960 N	929	-0-	-31	-0-	923 3	6 9	Y	5			80
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	940 3	6 9	Y	5			85
06		960 N	884	-0-	-76	-0-	875 3	9 9	Y	8	85 1		8
07		961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3		Y	-0-			8
08		961 N	795	-0-	-166	-0-	795 3		Y	-0-			8
09		870 N	824	-0-	-46	-0-	822 3	2 9	Y	2			10
10		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		Y	-0-			10
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			10
*12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	838 3	3 9	Y	3			13
TOTAL GAS PROD:		10,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #:		423	RRCID ->	242639	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7527 - 7791	
01		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348 3		Y	-0-			8
02		1363 N	1229	-0-	-134	-0-	1218 3	11 9	Y	10			18
03		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1196 3	10 9	Y	9			27
04		1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1095 3	3 9	Y	3			30
05		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1135 3	6 9	Y	5			35
06		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1084 3	9 9	Y	8			43
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1213 3	6 9	Y	5			48
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-			48
09		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1030 3	2 9	Y	2			50
10		1178 N	940	-0-	-238	-0-	940 3		Y	-0-			50
11		1140 N	804	-0-	-336	-0-	804 3		Y	-0-			50
12		1054 N	776	-0-	-278	-0-	776 3		Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		13,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414				
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
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	N	5		50
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1		51
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2		53
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5		58
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	452	3	10	9	N	9		67
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-		67
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	361	3	2	9	N	2	57 1	12
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	385	3	1	9	N	1		13
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	354	3	2	9	N	2		15
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-		15
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-		15
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	311	3	2	9	N	2		17
TOTAL GAS PROD:		4,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686				
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
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-		58
02	783 N	678	-0-	-105	-0-	678	3			N	-0-		58
03	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-		58
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-		58
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-		58
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	693	3	2	9	N	2		60
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-		60
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-		60
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-		60
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-		60
11	780 N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-		60
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		8,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868				
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
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10		50
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-	40 1	9
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	N	1	1 5	10
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-		10
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-		10
06	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966	3			N	-0-		10
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	3			N	-0-		10
08	1023 N	864	-0-	-159	-0-	864	3			N	-0-		10
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-	3 5	7
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-		7
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-		7
12	1023 N	907	-0-	-116	-0-	906	3	1	9	N	1		8
TOTAL GAS PROD:		11,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		Y	-0-			15
02		319 N	257	-0-	-62	-0-	257	3		Y	-0-			15
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		Y	-0-			15
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		Y	-0-			15
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-			15
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		Y	-0-			15
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		Y	-0-			15
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			15
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			15
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			15
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			15
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			3,196											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5		25
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	N	3		28
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	363	3	8	9	N	7		35
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	N	2		37
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5		42
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-		42
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8		50
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	3	6	9	N	5		55
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	3	6	9	N	5		60
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5		65
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	N	6	53 1	18
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	324	3	13	9	N	12		30
TOTAL GAS PROD:			4,058											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

01		775 N	633	-0-	-142	-0-	632	3	1	9	Y	1		13
02		638 N	582	-0-	-56	-0-	576	3	6	9	Y	5		18
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2		20
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	575	3	2	9	Y	2		22
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	601	3	1	9	Y	1		23
06		630 N	590	-0-	-40	-0-	584	3	6	9	Y	5		28
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-		28
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	Y	2		30
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-		30
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	Y	5		35
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3		38
*12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			7,277											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625								
BAILEY		WELL #:		239	RRCID ->	246322	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7478 - 7678
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	337 3	2 9	Y	2		7
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	306 3		Y	-0-		7
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	322 3	1 9	Y	1		8
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 3	4 9	Y	4		12
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	298 3	3 9	Y	3		15
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 3	2 9	Y	2		17
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		Y	-0-		17
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	Y	1		18
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		Y	-0-		18
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 3	4 9	Y	4		22
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	302 3	1 9	Y	1		23
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		3,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		825	RRCID ->	247151	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7466 - 7846
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		713 N	678	-0-	-35	-0-	669 3	9 9	Y	8		67
02		696 N	625	-0-	-71	-0-	605 3	20 9	Y	18		85
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	652 3	17 9	Y	15	1 8	99
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	643 3	17 9	Y	15		114
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	665 3	23 9	Y	21		135
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	631 3	20 9	Y	18	140 1	13
07		682 N	631	-0-	-51	-0-	623 3	8 9	Y	7		20
08		682 N	667	-0-	-15	-0-	658 3	9 9	Y	8		28
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	633 3	11 9	Y	10		38
10		620 N	611	-0-	-9	-0-	600 3	11 9	Y	10		48
11		660 N	602	-0-	-58	-0-	591 3	11 9	Y	10		58
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 3	2 9	Y	2		60
TOTAL GAS PROD:		7,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		824	RRCID ->	247152	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7488 - 7858
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1891 N	1328	-0-	-563	-0-	1320 3	8 9	Y	7		52
02		1508 N	1201	-0-	-307	-0-	1189 3	12 9	Y	11		63
03		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1234 3	2 9	Y	2		65
04		1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1175 3	8 9	Y	7		72
05		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1195 3	6 9	Y	5		77
06		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1121 3	7 9	Y	6	62 1	21
07		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1127 3	1 9	Y	1		22
08		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3		Y	-0-		22
09		1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087 3		Y	-0-		22
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		Y	-0-		22
11		1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055 3		Y	-0-		22
*12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		13,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3	N	-0-		53
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	444	3	N	1	49 1	4
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		4
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		4
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-		4
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3	N	-0-		4
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-		4
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	455	3	N	12	9	15
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		15
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	N	3	9	18
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	444	3	N	2	9	20
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	459	3	N	3	9	23
TOTAL GAS PROD:		5,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603			
01	3658 X	3414	-0-	-244	-0-	3400	3	Y	14	9	49
02	3422 X	3153	-0-	-269	-0-	3133	3	Y	20	9	67
03	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3329	3	Y	1	9	68
04	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	3188	3	Y	7	9	74
05	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	3316	3	Y	9	9	82
06	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3189	3	Y	22	9	9
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	3	Y	1	9	10
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	3	Y	2	9	12
09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2853	3	Y	4	9	16
10	3286 X	2621	-0-	-665	-0-	2617	3	Y	4	9	20
11	3180 X	2503	-0-	-677	-0-	2501	3	Y	2	9	22
12	3286 X	2725	-0-	-561	-0-	2719	3	Y	6	9	27
TOTAL GAS PROD:		36,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741			
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	3	Y	2	9	29
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	3	Y	7	9	35
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1472	3	Y	29	9	61
04	1530 N	1345	-0-	-185	-0-	1342	3	Y	3	9	63
05	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1410	3	Y	2	9	65
06	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1356	3	Y	2	9	27
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	Y	1	9	28
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	Y	1	9	29
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	Y	1	9	30
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	Y	-0-		30
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	Y	-0-		30
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		16,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486		
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	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1132 3	4 9	N	4	46
02	1073 N	1043	-0-	-30	-0-	1037 3	6 9	N	5	8
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1110 3	7 9	N	6	14
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1025 3	1 9	N	1	15
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1134 3	8 9	N	7	22
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1048 3	3 9	N	3	25
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092 3	8 9	N	7	32
08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1082 3	8 9	N	7	39
09	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1037 3	3 9	N	3	42
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1066 3	6 9	N	5	47
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1010 3	6 9	N	5	12
12	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1045 3	3 9	N	3	15
TOTAL GAS PROD:		12,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		56				

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550		
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	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-	-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		Y	-0-	-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-	-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		Y	-0-	-0-
06	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223 3		Y	-0-	-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-	-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-	-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		Y	-0-	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-	-0-
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496		
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	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094 3	2 9	N	2	14
02	1044 N	996	-0-	-48	-0-	990 3	6 9	N	5	19
03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1054 3	3 9	N	3	22
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1011 3	2 9	N	2	24
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1045 3	7 9	N	6	30
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	989 3	4 9	N	4	34
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1009 3	3 9	N	3	37
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	999 3	2 9	N	2	39
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	952 3	3 9	N	3	42
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	981 3	1 9	N	1	43
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	853 3	6 9	N	5	48
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	920 3	4 9	N	4	52
TOTAL GAS PROD:		11,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	293	3	3 9 N	3		44
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	270	3	2 9 N	2	37 1 1 8	8
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	3 9 N	-0-		8
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	262	3	1 9 N	1		9
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1 9 N	1		10
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	3 9 N	-0-		10
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	1 9 N	3		13
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	271	3	1 9 N	1		14
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	1 9 N	-0-		14
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	272	3	1 9 N	1		15
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	250	3	1 9 N	1		16
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1 9 N	1		17
TOTAL GAS PROD:		3,288		TOTAL CONDENSATE PROD:					14		

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316		
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	794	-0-	-12	-0-	790	3	4 9 N	4		22
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3 9 N	3		25
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4 9 N	4		29
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	729	3	9 9 N	8		37
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	762	3	1 9 N	1		38
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	721	3	8 9 N	7		45
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	762	3	3 9 N	3		48
08	775 N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2 9 N	2		50
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8 9 N	7		57
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	746	3	1 9 N	1		58
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	705	3	6 9 N	5		63
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3	1 9 N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		8,995		TOTAL CONDENSATE PROD:					45		

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780		
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	558 N	550	-0-	-8	-0-	548	3	2 9 N	2		52
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4 9 N	4		56
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	535	3	1 9 N	1	49 1	8
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	507	3	6 9 N	5	1 8	12
05	527 N	437	-0-	-90	-0-	435	3	2 9 N	2		14
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	488	3	2 9 N	2		16
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	501	3	6 9 N	5		21
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	1 9 N	-0-		21
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	470	3	2 9 N	-2		23
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	1 9 N	-0-		23
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	450	3	4 9 N	4		27
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	466	3	2 9 N	2		29
TOTAL GAS PROD:		5,911		TOTAL CONDENSATE PROD:					29		

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448 3		N	-0-			38
02		1305 N	1268	-0-	-37	-0-	1268 3		N	-0-			38
03		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395 3		N	-0-			38
04		1410 N	1298	-0-	-112	-0-	1298 3		N	-0-			38
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			38
06		1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197 3		N	-0-			38
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			38
08		1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 3		N	-0-			38
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-	5 5		33
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-	5 5		28
11		1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134 3		N	-0-	2 5		26
12		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192 3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			15,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

01		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1019 3	2 9	N	2			58
02		986 N	955	-0-	-31	-0-	949 3	6 9	N	5			63
03		1023 N	990	-0-	-33	-0-	988 3	2 9	N	2	55 1	1 8	9
04		990 N	964	-0-	-26	-0-	963 3	1 9	N	1			10
05		1023 N	994	-0-	-29	-0-	990 3	4 9	N	4			14
06		960 N	946	-0-	-14	-0-	946 3		N	-0-			14
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	996 3	3 9	N	3			17
08		992 N	978	-0-	-14	-0-	974 3	4 9	N	4			21
09		960 N	916	-0-	-44	-0-	916 3		N	-0-			21
10		992 N	944	-0-	-48	-0-	942 3	2 9	N	2			23
11		960 N	900	-0-	-60	-0-	896 3	4 9	N	4			27
12		961 N	898	-0-	-63	-0-	895 3	3 9	N	3			30
TOTAL GAS PROD:			11,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3		N	-0-			18
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811 3	1 9	N	1	1 8		18
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			18
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			18
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716 3	2 9	N	2			20
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			20
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1635 3	39 9	N	35			55
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1538 3	11 9	N	10			65
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1464 3	9 9	N	8			73
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555 3	8 9	N	7			80
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1605 3	20 9	N	18	90 1		8
*12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1660 3	11 9	N	10			18
TOTAL GAS PROD:			20,255				TOTAL CONDENSATE PROD:			91			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758						
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	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	3	13	9	Y	12				39
02	1914 N	1816	-0-	-98	-0-	1808	3	8	9	Y	7				46
03	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1769	3	11	9	Y	10				56
04	2010 N	1800	-0-	-210	-0-	1797	3	3	9	Y	3				59
05	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1580	3	9	9	Y	8				67
06	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1590	3	11	9	Y	10	63	1		14
07	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1709	3	1	9	Y	1				15
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-				15
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	3	1	9	Y	1				16
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	3	1	9	Y	1				17
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	3	2	9	Y	2				19
12	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	1818	3	6	9	Y	5				24
TOTAL GAS PROD:		21,394				TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798							
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	497	3	7	9	N	6				59	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4	56	1	1	8	6
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	N	1				7	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	N	6				13	
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-				13	
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-				13	
07	496 N	386	-0-	-110	-0-	385	3	1	9	N	1				14	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2				16	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	N	1				17	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	9	N	5				22	
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	422	3	1	9	N	1				23	
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	422	3	3	9	N	3				26	
TOTAL GAS PROD:		5,419				TOTAL CONDENSATE PROD:			30							

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570						
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-				-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-				-0-
03	2294 N	2114	-0-	-180	-0-	2114	3			Y	-0-				-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-				-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-				-0-
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-				-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-				-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-				-0-
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-				-0-
10	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			Y	-0-				-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-				-0-
*12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
CHILDRESS, P. L.		WELL #:		605	RRCID ->	258468	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	7696 - 7748	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3069 X	2914	-0-	-155	-0-	2878 3	36 9	N	33	69 1		12
02		2871 X	2719	-0-	-152	-0-	2700 3	19 9	N	17			29
03		2976 X	2912	-0-	-64	-0-	2903 3	9 9	N	8			37
04		2820 N	2729	-0-	-91	-0-	2720 3	9 9	N	8			45
05		2914 N	2749	-0-	-165	-0-	2737 3	12 9	N	11			56
06		2820 N	2604	-0-	-216	-0-	2603 3	1 9	N	1			57
07		2821 N	2671	-0-	-150	-0-	2668 3	3 9	N	3			60
08		2759 N	2592	-0-	-167	-0-	2581 3	11 9	N	10			70
09		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2848 3	10 9	N	9			79
10		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2658 3	9 9	N	8	78 1		9
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2549 3	7 9	N	6			15
12		2945 N	2760	-0-	-185	-0-	2753 3	7 9	N	6			21
TOTAL GAS PROD:		32,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #:		1606	RRCID ->	259160	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8340 - 8354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	624 3	6 9	N	5			60
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	568 3	6 9	N	5			65
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	609 3	1 9	N	1	57 1		9
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	573 3	3 9	N	3			12
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595 3	2 9	N	2			14
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			14
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	554 3	8 9	N	7			21
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	543 3	3 9	N	3			24
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9	N	2			26
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 3	2 9	N	2			28
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			28
*12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 3	2 9	N	2			30
TOTAL GAS PROD:		6,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

CHILDRESS, P. L.		WELL #:		618	RRCID ->	259163	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7732 - 8652	
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		5208 X	4812	-0-	-396	-0-	4799 3	13 9	N	12			82
02		4872 X	4546	-0-	-326	-0-	4513 3	33 9	N	30	109 1		3
03		5053 X	4807	-0-	-246	-0-	4775 3	32 9	N	29			32
04		4890 X	4597	-0-	-293	-0-	4572 3	25 9	N	23			55
05		4929 X	4685	-0-	-244	-0-	4657 3	28 9	N	25			80
06		4710 X	4422	-0-	-288	-0-	4403 3	19 9	N	17			97
07		4774 X	4553	-0-	-221	-0-	4533 3	20 9	N	18	100 1		15
08		4774 X	4129	-0-	-645	-0-	4122 3	7 9	N	6			21
09		4590 X	4494	-0-	-96	-0-	4475 3	19 9	N	17			38
10		4681 X	4437	-0-	-244	-0-	4420 3	17 9	N	15			53
11		4410 X	4136	-0-	-274	-0-	4125 3	11 9	N	10	50 1		13
12		4650 X	4049	-0-	-601	-0-	4037 3	12 9	N	11			24
TOTAL GAS PROD:		53,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		213							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
BAILEY		WELL #:		234	RRCID ->	263256	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7496 - 7626	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 3	2 9	Y	2			10
02		899 N	840	-0-	-59	-0-	827 3	13 9	Y	12			22
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	873 3	6 9	Y	5			27
04		870 N	763	-0-	-107	-0-	762 3	1 9	Y	1			28
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	892 3	8 9	Y	7			35
06		840 N	807	-0-	-33	-0-	804 3	3 9	Y	3			38
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 3	2 9	Y	2			40
08		837 N	835	-0-	-2	-0-	827 3	8 9	Y	7			47
09		810 N	677	-0-	-133	-0-	677 3		Y	-0-			47
10		837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3		Y	-0-			47
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-			47
*12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	799 3	6 9	Y	5			52
TOTAL GAS PROD:			9,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		810	RRCID ->	263293	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7485 - 7713	
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		620 N	542	-0-	-78	-0-	539 3	3 9	Y	3			70
02		551 N	490	-0-	-61	-0-	488 3	2 9	Y	2			72
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	540 3	3 9	Y	3			75
04		510 N	437	-0-	-73	-0-	437 3		Y	-0-			75
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		Y	-0-			75
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3		Y	-0-			75
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	500 3	35 9	Y	32			107
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	500 3	14 9	Y	13			120
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 3	3 9	Y	3			123
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			123
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			123
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			6,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

DAVIDSON		WELL #:		3406	RRCID ->	263303	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7893 - 7934	
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		586 N	586	-0-	-0-	-0-	556 3	30 9	N	27	1 8		145
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	521 3	37 9	N	34	135 1	1 8	43
03		558 N	530	-0-	-28	-0-	502 3	28 9	N	25	1 8		67
04		570 N	392	-0-	-178	-0-	392 3		N	-0-			67
05		589 N	368	-0-	-221	-0-	368 3		N	-0-			67
06		510 N	369	-0-	-141	-0-	369 3		N	-0-			67
07		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3		N	-0-			67
08		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-			67
09		360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		N	-0-			67
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			67
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N	-0-			67
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			4,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			86				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269								
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	743	-0-	-528	-0-	726	3	17	9	N	15					210
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	3	33	9	N	30	69	1	1	8	170
03	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					170
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	3	7	9	N	6	1	8			175
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	3	6	9	N	5					180
06	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087	3			N	-0-	108	1	4	5	68
07	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1113	3	2	9	N	2					70
08	1395 N	1042	-0-	-353	-0-	1036	3	6	9	N	5					75
09	1080 N	860	-0-	-220	-0-	860	3			N	-0-					75
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	3	2	9	N	2					77
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					77
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		13,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
7 UNIVERSITY 54		WELL #: 4		RRCID -> 095367		COMPL. DATE 09/09/1981		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

UNIVERSITY 54		WELL #: 2		RRCID -> 133561		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174								
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	39	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
10	465 N	135	-0-	-330	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545  
 7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	N	-0-		-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-		-0-
03		465 N	426	-0-	-39	-0-	100	1	326	3	N	-0-		-0-
04		450 N	278	-0-	-172	-0-	22	1	256	3	N	-0-		-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-		-0-
06		420 N	337	-0-	-83	-0-	30	1	307	3	N	-0-		-0-
07		279 N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	3	N	-0-		-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-		-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-		-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-		-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	27	1	393	3	N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,135				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
02		580 N	504	-0-	-76	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	641	-0-	-599	-0-	641	2		N	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
11		720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,195				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			27
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			27
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			27
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			27
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			27
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			27
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			27
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			27
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			27
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			27
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			27
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			1,344				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
UNIVERSITY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 151856		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087					
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
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			5
02	348 N	347	-0-	-1	-0-	347	2		N	-0-			5
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			5
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			5
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			5
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			5
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			5
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			5
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			5
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			5
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			5
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		3,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 070478		COMPL. DATE 11/26/1976		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A					
JEFFERS "18"		WELL #: 1											
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
01	DLQ G-10	579	-0-	579	579	30	1	535	3	Y	13	13	1 8 8
02	1109 N	530	-0-	-579	-0-	28	1	487	3	Y	14	12	1 8 9
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	15	17	1 8 6
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	13	11	1 8
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	11	9	1 10
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	29	1	490	3	Y	9	9	1 10
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	10	13	1 8 6
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	10	9	1 7
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	10	6	1 8 10
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	32	1	502	3	Y	11	12	1 9
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	Y	14	12	1 11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		6,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
POWELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 072038		COMPL. DATE 06/26/1977		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	7	1	125	3	Y	1		1
02	250 N	117	-0-	-133	-0-	6	1	111	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	2	1 1	1
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	9						
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	128	3	Y	2	1 1	1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	9						
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1	1 1	1
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1	1 1	1
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	9						
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						
TOTAL GAS PROD:		1,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	17 7	1 9	307 3	Y	6	7 1		4
02	592 N	261	-0-	-331	-0-	14 7	1 9	240 3	Y	6	6 1		4
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	314 3	Y	8	8 1	1 8	3
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	293 3	Y	7	6 1		4
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	385 3	Y	8	6 1		6
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	17 7	1 9	293 3	Y	6	6 1		6
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	215 3	Y	4	7 1		3
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	199 3	Y	3	3 1		3
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	205 3	Y	4	3 1		4
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	238 3	Y	5	5 1		4
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	254 3	Y	6	5 1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		3,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8386 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	DLQ G-10	415	-0-	415	415	21 10	1 9	384 3	Y	9	9 1		6
02	809 N	394	-0-	-415	-0-	21 9	1 9	364 3	Y	8	8 1		6
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	433 3	Y	11	12 1		5
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	402 3	Y	9	8 1		6
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	405 3	Y	8	7 1		7
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	22 9	1 9	379 3	Y	8	7 1		8
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	381 3	Y	6	10 1		4
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	374 3	Y	7	6 1		5
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	366 3	Y	6	4 1		7
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	24 8	1 9	370 3	Y	7	8 1		6
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	356 3	Y	9	8 1		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		4,560				TOTAL CONDENSATE PROD:			88				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698								
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	47 N	20	-0-	-27	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		172				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	19	1	345	3	Y	7	8	1	5
02	717 N	345	-0-	-372	-0-	18	1	317	3	Y	9	8	1	6
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	10	9	355	3	Y	10	11	1	4
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	8	7	1	5
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	9	353	3	Y	8	6	1	7
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	6	6	1	7
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	7	9	353	3	Y	7	9	1	4
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	7	6	1	5
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	9	341	3	Y	6	4	1	7
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	7	8	1	6
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7	9	334	3	Y	9	8	1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1			Y				7
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

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-	37	1	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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2016		- PLUGGED 04/05/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	37 1	665 3	Y	2	2	1 1		3
02	1343 N	639	-0-	-704	-0-	2 9	34 1	603 3	Y	2	3 1		2
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	2 9	36 1	660 3	Y	5	4 1		3
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	6 9	35 1	634 3	Y	3	4 1		2
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	3 9	36 1	650 3	Y	4	3 1		3
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	4 9	37 1	621 3	Y	4	3 1		4
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	4 9	38 1	636 3	Y	3	4 1		3
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	3 9	38 1	636 3	Y	3	3 1		3
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 9	38 1	622 3	Y	4	3 1		4
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	4 9	40 1	627 3	Y	4	3 1		5
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	4 9	39 1	594 3	Y	4	4 1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,395		TOTAL CONDENSATE PROD:					38				

PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	40 1	723 3	Y	18	18	21 1		12
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1509	20 9	38 1	666 3	Y	20	18 1		14
03	1700 N	812	-0-	-888	621	22 9	41 1	747 3	Y	22	26 1		10
04	1403 N	782	-0-	-621	-0-	24 9	40 1	720 3	Y	20	18 1		12
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	22 9	42 1	755 3	Y	19	15 1		16
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	21 9	42 1	712 3	Y	16	15 1		17
07	806 N	660	-0-	-146	-0-	18 9	36 1	611 3	Y	12	21 1		8
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	13 9	39 1	653 3	Y	14	12 1		10
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	15 9	33 1	545 3	Y	12	9 1		13
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	13 9	41 1	646 3	Y	17	16 1	1 8	13
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	19 9	41 1	633 3	Y	20	17 1		16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		8,053		TOTAL CONDENSATE PROD:					190				

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	8	1	195	3	Y	-0-	4	
02	DLQ G-10	186	-0-	186	389	7	1	179	3	Y	-0-	4	
03	582 N	193	-0-	-389	-0-	8	1	182	3	Y	3	7	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	9						
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	6	1	155	3	Y	1	7 1	1
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	1	9						
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	154	3	Y	2		3
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	9						
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1		4
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9						
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-		5
						6	1	148	3	Y	1		6
						1	9						
						5	1	129	3	Y	1		7
						1	9						
						7	1	172	3	Y	2	7 1	2
						2	9						
										Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604					
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	12	1	297	3	Y	-0-	5	
02	DLQ G-10	283	-0-	283	592	11	1	272	3	Y	-0-	5	
03	896 N	304	-0-	-592	-0-	12	1	288	3	Y	4	9	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	9						
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	11	1	269	3	Y	1	9 1	1
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	1	9						
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	12	1	274	3	Y	3		4
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	9						
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	1		5
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	1	9						
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	2		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9						
						12	1	274	3	Y	-0-		7
						11	1	254	3	Y	1		8
						1	9						
						11	1	257	3	Y	1		9
						1	9						
						11	1	251	3	Y	1	8 1	2
						1	9						
										Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	29	1	520	3	Y	12	13	1	8
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1052	13	9	452	3	Y	11	11	1	8
03	1595 N	543	-0-	-1052	-0-	12	9	501	3	Y	14	16	1	6
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	12	11	1	7
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	9	488	3	Y	11	9	1	9
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	27	1	451	3	Y	10	9	1	10
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	11	9	452	3	Y	8	12	1	6
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	8	8	1	6
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	9	9	460	3	Y	10	6	1	10
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	10	11	1	9
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	9	438	3	Y	12	11	1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1			Y				10
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		5,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	995	-0-	995	995	51	1	921	3	Y	21	22	1	14
02	DLQ G-10	896	-0-	896	1891	23	9	826	3	Y	21	20	1	15
03	2500 N	847	-0-	-1653	238	47	1	782	3	Y	20	26	1	9
04	1162 N	924	-0-	-238	-0-	23	9	853	3	Y	22	18	1	13
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	43	1	868	3	Y	19	16	1	16
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	22	9	787	3	Y	16	15	1	17
07	961 N	888	-0-	-73	-0-	47	1	822	3	Y	15	22	1	10
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	24	9	817	3	Y	15	14	1	11
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	Y	15	10	1	16
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	17	9	781	3	Y	18	19	1	15
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	746	3	Y	19	18	1	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9			Y				16
						49	1							
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		9,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

OZONA, NE. (CANYON 7520)													CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																				
UNIVERSITY 57-24																				
WELL #: 1													RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7326 - 8008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3	7	1		4				
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	3	9	9	Y	8	10	1		2				
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	3	8	9	Y	7				9				
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4				13				
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	289	3	10	9	Y	9	11	1		11				
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	Y	6				17				
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	96	3	1	9	Y	1	13	1		5				
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	201	3	10	9	Y	9	4	1		10				
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	196	3	10	9	Y	9	11	1		8				
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7	9	1		6				
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	8	8	1		6				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6				
TOTAL GAS PROD:			2,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			71											

UNIVERSITY 57-23													WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7364 - 8164	
01	DLQ	G-10	524	-0-	524	524	504	3	20	9	Y	18	25	1		19						
02	DLQ	G-10	523	-0-	523	1047	505	3	18	9	Y	16	29	1		6						
03		1563 N	516	-0-	-1047	-0-	498	3	18	9	Y	16				22						
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	376	3	12	9	Y	11				33						
05		558 N	547	-0-	-11	-0-	530	3	17	9	Y	15	27	1		21						
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	512	3	12	9	Y	11				32						
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	Y	12	30	1		14						
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	Y	21	11	1		24						
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	549	3	23	9	Y	21	26	1		19						
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	524	3	21	9	Y	19	22	1		16						
*11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	506	3	22	9	Y	20	21	1		15						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15						
TOTAL GAS PROD:			5,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			180													

UNIVERSITY 56-22													WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 7594 - 8502	
01	DLQ	G-10	653	-0-	653	653	24	1	604	3	Y	23	30	1		9						
02	DLQ	G-10	660	-0-	660	1313	25	9	610	3	Y	23	25	1		7						
03		1700 N	676	-0-	-1024	289	25	9	627	3	Y	21	19	1		9						
04		939 N	650	-0-	-289	-0-	26	1	607	3	Y	16	19	1		6						
05		713 N	640	-0-	-73	-0-	23	9	601	3	Y	13	12	1		7						
06		660 N	582	-0-	-78	-0-	25	1	601	3	Y	12	12	1		7						
07		682 N	653	-0-	-29	-0-	14	9	545	3	Y	12	12	1		7						
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	626	3	Y	-0-	5	1		2						
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	9	8	1		3						
10		651 N	610	-0-	-41	-0-	26	1	601	3	Y	9	8	1		3						
*11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	10	9	563	3	Y	-0-	2	1		1						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	Y	-0-	1	1		-0-						
TOTAL GAS PROD:			6,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			117													

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	18	1	319	3	Y	7	8 1	5
02	DLQ G-10	305	-0-	305	650	16	1	281	3	Y	7	7 1	5
03	998 N	348	-0-	-650	-0-	17	1	320	3	Y	10	11 1	4
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	8	7 1	5
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	307	3	Y	7	6 1	6
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	17	1	291	3	Y	7	6 1	7
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	18	1	296	3	Y	5	8 1	4
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	6	6 1	4
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	7	4 1	7
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	7	8 1	6
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	8	7 1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		3,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

PARMER 29		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	99	1	1785	3	Y	40	42 1	27
02	DLQ G-10	1761	-0-	1761	3689	44	9	1626	3	Y	39	38 1	28
03	1600 N	1939	-0-	339	4028	92	1	1791	3	Y	45	53 1	20
04	3000 N	1859	-0-	-1141	2887	43	9	1718	3	Y	42	37 1	25
05	3100 N	1887	-0-	-1213	1674	98	1	1749	3	Y	37	30 1	32
06	3000 N	1806	-0-	-1194	480	50	9	1673	3	Y	31	29 1	34
07	2337 N	1857	-0-	-480	-0-	95	1	1722	3	Y	30	44 1	20
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	46	9	1739	3	Y	31	29 1	22
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	97	1	1667	3	Y	33	21 1	34
10	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	41	9	1658	3	Y	35	39 1	30
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1583	3	Y	41	37 1	34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		20,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		404							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) ENERVEST OPERATING, L.L.C. PARMER		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:		2SF	RRCID -> 225055	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 7250	-		8186
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	59 1	1062 3	Y	23	22 1		16
02	DLQ G-10	947	-0-	947	2093	25 9	49 1	875 3	Y	21	23 1	14
03	1600 N	851	-0-	-749	1344	23 9	43 1	786 3	Y	20	25 1	9
04	2157 N	813	-0-	-1344	-0-	22 9	41 1	751 3	Y	19	17 1	11
05	1023 N	987	-0-	-36	-0-	21 9	51 1	914 3	Y	20	14 1	17
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	22 9	45 1	768 3	Y	14	15 1	16
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15 9	47 1	786 3	Y	14	21 1	9
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	15 9	50 1	848 3	Y	16	14 1	11
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	18 9	48 1	800 3	Y	16	10 1	17
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	18 9	51 1	804 3	Y	17	19 1	15
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	19 9	52 1	804 3	Y	21	19 1	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 9			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		9,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

PARMER		WELL #:		3SF	RRCID -> 225110	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7268	-		8196
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	55 1	984 3	Y	23	25 1		15
02	DLQ G-10	785	-0-	785	1849	25 9	41 1	724 3	Y	18	20 1	13
03	2500 N	1051	-0-	-1449	400	20 9	53 1	970 3	Y	25	27 1	11
04	1437 N	1037	-0-	-400	-0-	28 9	53 1	955 3	Y	26	21 1	1 8 15
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	29 9	53 1	956 3	Y	20	17 1	18
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	22 9	53 1	899 3	Y	18	17 1	19
07	1085 N	963	-0-	-122	-0-	20 9	53 1	892 3	Y	16	24 1	11
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	18 9	50 1	838 3	Y	15	15 1	11
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	17 9	51 1	848 3	Y	18	11 1	18
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	20 9	55 1	858 3	Y	19	21 1	16
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	21 9	53 1	811 3	Y	22	20 1	18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		10,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		220						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) ENERVEST OPERATING, L.L.C. PARMER		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:		4SF	RRCID -> 225559	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8542	-		8222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	992	-0-	992	992	51 1	917 3	Y	22	22 1	1 8	15
02	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2031	24 9	959 3	Y	24	22 1	1 8	16
03	1600 N	1112	-0-	-488	1543	26 9	1024 3	Y	29	31 1	2 8	12
04	2603 N	1060	-0-	-1543	-0-	56 1	980 3	Y	24	21 1		15
05	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	32 9	1004 3	Y	23	18 1	1 8	19
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	54 1	961 3	Y	19	17 1	1 8	20
07	1085 N	986	-0-	-99	-0-	21 9	912 3	Y	18	25 1	2 8	11
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	20 9	932 3	Y	18	16 1	1 8	12
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	55 1	918 3	Y	20	12 1	1 8	19
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	22 9	927 3	Y	21	22 1	1 8	17
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59 1	916 3	Y	25	22 1		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 9		Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		11,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		243						

CLAYTON 7		WELL #:		1	RRCID -> 225933	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 7546	-		8294
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	32 1	789 3	Y	1	1 1		15
02	DLQ G-10	735	-0-	735	1557	1 9	705 3	Y	1	1 1		15
03	2303 X	746	-0-	-1557	-0-	29 1	704 3	Y	12			27
04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	13 9	634 3	Y	2	26 1		3
05	837 X	681	-0-	-156	-0-	26 1	645 3	Y	8			11
06	810 X	631	-0-	-179	-0-	2 9	601 3	Y	4			15
07	775 X	716	-0-	-59	-0-	27 1	681 3	Y	5			20
08	744 X	663	-0-	-81	-0-	9 9	636 3	Y	-0-			20
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	27 1	635 3	Y	4			24
10	713 X	295	-0-	-418	-0-	4 9	280 3	Y	3			27
*11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	12 1	810 3	Y	3	24 1		6
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	3 9		Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		7,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7566 - 8400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	17	1	426	3	Y	23	30	1			9
02	DLQ G-10	626	-0-	626	1094	25	9	577	3	Y	23	25	1			7
03	1693 N	599	-0-	-1094	-0-	23	1	553	3	Y	21	19	1			9
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	9	477	3	Y	17	19	1			7
05	682 N	539	-0-	-143	-0-	20	1	504	3	Y	13	12	1			8
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	19	1	430	3	Y	12	12	1			8
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	13	9	396	3	Y	14	14	1			8
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	9	468	3	Y	13	8	1			13
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	21	23	1			11
10	434 N	205	-0-	-229	-0-	14	9	176	3	Y	20	15	1	1	8	15
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	24	9	Y	22	25	1			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		4,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	48	1	1178	3	Y	18	22	1	1	8	7
02	DLQ G-10	1103	-0-	1103	2349	20	9	1041	3	Y	17	18	1	1	8	5
03	1800 N	1127	-0-	-673	1676	43	1	1064	3	Y	17	14	1	1	8	7
04	2730 N	1054	-0-	-1676	-0-	19	9	1000	3	Y	12	14	1			5
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	44	1	1060	3	Y	10	9	1			6
06	1080 N	953	-0-	-127	-0-	19	9	904	3	Y	9	9	1			6
07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	41	1	940	3	Y	10	10	1			6
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	13	9	712	3	Y	9	6	1			9
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	852	3	Y	16	16	1	1	8	8
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	11	9	850	3	Y	14	11	1			11
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	Y	15	18	1			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		11,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		147										

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
UNIVERSITY 54-17		WELL #: 4		RRCID -> 227176		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					83
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	9	N	5					88
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					100
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	859	3	17	9	N	15					115
05	1147 N	921	-0-	-226	-0-	918	3	3	9	N	3					118
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	900	3	8	9	N	7					125
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	75	1	880	3	N	8					133
						9	9									
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	885	3	N	7					140
						8	9									
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	76	1	847	3	N	2					142
						2	9									
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	83	1	868	3	N	8					150
						9	9									
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	79	1	828	3	N	10					160
						11	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:		10,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			78							

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2		RRCID -> 228101		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155							
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1232	623	3			Y	-0-					-0-
03	1965 N	733	-0-	-1232	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,178				TOTAL CONDENSATE PROD:			1							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	703	-0-	703	703	27 1	675 3	Y	1	1 1		19
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1359	26 1	630 3	Y	-0-			19
03	2038 N	679	-0-	-1359	-0-	26 1	635 3	Y	16	1 8		34
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	18 9						
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	48 1	1173 3	Y	2	32 1		4
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	64 1	1519 3	Y	11	1 1		14
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	12 9						
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49 1	1124 3	Y	7	1 1		20
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	8 9						
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45 1	1051 3	Y	6			26
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	7 9						
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	42 1	986 3	Y	1	1 1		26
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	1 9						
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	40 1	935 3	Y	4			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9						
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	40 1	943 3	Y	5			35
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	6 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1	894 3	Y	3	31 1		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9						
TOTAL GAS PROD:		11,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420				
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	25 1	607 3	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	467	-0-	467	1099	18 1	449 3	Y	-0-			10
03	1640 N	541	-0-	-1099	-0-	21 1	510 3	Y	9	1 8		18
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10 9						
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	20 1	480 3	Y	1	17 1		2
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	1 9						
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	20 1	472 3	Y	5			7
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	6 9						
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	Y	3			10
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	3 9						
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	20 1	469 3	Y	4			14
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4 9						
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20 1	477 3	Y	-0-			14
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	19 1	449 3	Y	2			16
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	2 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	446 3	Y	2	16 1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9						
TOTAL GAS PROD:		5,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1518	-0-	1518	1518	78	1	1406	3	Y	31	34	1	21
						34	9							
02	DLQ G-10	1357	-0-	1357	2875	71	1	1252	3	Y	31	30	1	22
						34	9							
03	1700 N	1406	-0-	-294	2581	71	1	1298	3	Y	34	42	1	14
						37	9							
04	3000 N	1298	-0-	-1702	879	66	1	1198	3	Y	31	26	1	19
						34	9							
05	2312 N	1433	-0-	-879	-0-	74	1	1327	3	Y	29	23	1	25
						32	9							
06	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	65	1	1099	3	Y	22	22	1	25
						24	9							
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	3	Y	22	32	1	15
						24	9							
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	3	Y	24	22	1	17
						26	9							
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	Y	26	16	1	26
						29	9					1	8	
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	3	Y	27	30	1	23
						30	9							
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	3	Y	30	28	1	25
						33	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		14,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		307								

PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	75	1	1355	3	Y	31	33	1	21
						34	9							
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2803	70	1	1235	3	Y	31	30	1	22
						34	9							
03	2500 N	1470	-0-	-1030	1773	74	1	1357	3	Y	35	42	1	15
						39	9							
04	3000 N	1396	-0-	-1604	169	71	1	1288	3	Y	34	29	1	20
						37	9							
05	1584 N	1415	-0-	-169	-0-	73	1	1311	3	Y	28	23	1	25
						31	9							
06	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1243	3	Y	24	23	1	26
						26	9							
07	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	75	1	1265	3	Y	23	34	1	15
						25	9							
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	Y	22	21	1	16
						24	9							
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	Y	22	15	1	23
						24	9							
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	76	1	1188	3	Y	27	27	1	23
						30	9							
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	79	1	1204	3	Y	32	29	1	26
						35	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		14,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		309								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7302 - 8156	
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	DLQ	G-10	367	-0-	367	367	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	715	3	Y	-0-			-0-	
03		1105 N	390	-0-	-715	-0-	390	3	Y	-0-		-0-	
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	1	9	-0-	
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-		-0-	
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	Y	-0-		-0-	
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	Y	-0-		-0-	
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		-0-	
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		-0-	
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		-0-	
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,058		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 7570 - 8510		
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	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	43 1	1065 3	Y	39	51 1	16
02	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	2227	43 9	992 3	Y	39	43 1	12
03		2500 N	1126	-0-	-1374	853	41 1	1044 3	Y	35	32 1	15
04		1755 N	902	-0-	-853	-0-	43 1	835 3	Y	30	33 1	11
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	39 9	1129 3	Y	23	21 1	13
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	33 9	997 3	Y	21	21 1	13
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	48 1	1074 3	Y	24	24 1	13
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	25 9	989 3	Y	23	14 1	22
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	42 1	938 3	Y	37	39 1	20
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	41 9	1027 3	Y	31	26 1	25
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	43 1	972 3	Y	38	43 1	20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			11,900		TOTAL CONDENSATE PROD:			340				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLAYTON 7		WELL #:		3	RRCID ->	236519	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7562 -	8402	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	10	1	255	3	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	248	-0-	248	513	10	1	238	3	Y	-0-		6
03	788 N	275	-0-	-513	-0-	11	1	260	3	Y	4		10
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	9						
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1	10 1	1
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	1	9						
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	11	1	249	3	Y	3		4
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	3	9						
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	8	1	194	3	Y	2		6
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	2	9						
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	10	1	232	3	Y	2		8
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	9						
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-		8
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	1		9
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	1	9						
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	9	1	223	3	Y	2		11
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	9						
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1	10 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

CLAYTON 2		WELL #:		5	RRCID ->	236520	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7570 -	8486	
01	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	44	1	1098	3	Y	1	1 1	31
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2242	1	9						
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2242	43	1	1055	3	Y	1	1 1	31
03	2500 N	1119	-0-	-1381	861	1	9						
03	2500 N	1119	-0-	-1381	861	43	1	1045	3	Y	28	1 1	58
04	2616 N	1755	-0-	-861	-0-	31	9						
04	2616 N	1755	-0-	-861	-0-	69	1	1680	3	Y	5	56 1	7
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	6	9						
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1511	3	Y	19	1 1	25
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21	9						
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1352	3	Y	11	1 1	35
07	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	12	9						
07	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	56	1	1301	3	Y	12	1 1	46
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	13	9						
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1189	3	Y	1	1 1	46
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	3	Y	8	1 8	53
10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	9	9						
10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	47	1	1108	3	Y	10	1 1	62
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	11	9						
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	3	Y	6	55 1	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		14,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	4	1	96	3	Y	3	4	1			1
02	DLQ G-10	107	-0-	107	210	3	9	99	3	Y	4	4	1			1
03	329 N	119	-0-	-210	-0-	4	1	111	3	Y	3	3	1			1
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	3	1			1
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	9	113	3	Y	2	2	1			1
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	3	Y	2	2	1			1
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	107	3	Y	2	2	1			1
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	9	101	3	Y	2	1	1			2
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	3	3	1			2
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	3	9	99	3	Y	2	2	1			2
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	4	4	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504							
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	47	1	1151	3	Y	40	49	1	2	8	16
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2341	44	9	1015	3	Y	38	41	1	2	8	11
03	2500 N	1155	-0-	-1345	996	42	1	1070	3	Y	37	31	1	2	8	15
04	2086 N	1090	-0-	-996	-0-	44	1	1017	3	Y	28	31	1	1	8	11
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	41	9	1082	3	Y	24	21	1	1	8	13
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	21	20	1	1	8	13
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	26	9	870	3	Y	22	22	1			13
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	Y	22	13	1	1	8	21
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	23	9	962	3	Y	37	37	1	2	8	19
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	41	9	953	3	Y	30	25	1			24
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	906	3	Y	36	41	1			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			Y	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		11,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		335										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	48 1	1194 3	Y	46	56 1	2 8	18	
02	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2505	51 9	1118 3	Y	44	47 1	2 8	13	
03	2500 N	1267	-0-	-1233	1272	46 9	1172 3	Y	42	36 1	2 8	17	
04	2435 N	1163	-0-	-1272	-0-	49 1	1084 3	Y	32	36 1	1 8	12	
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	46 9	1123 3	Y	26	23 1	1 8	14	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	44 1	1042 3	Y	23	23 1	1 8	13	
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	35 9	1106 3	Y	-0-	10 1		3	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	1063 3	Y	-0-	2 1		1	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	29 9	973 3	Y	-0-	1 1		-0-	
10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	45 1	1042 3	Y	-0-			-0-	
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	25 9	921 3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 1		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		213							

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	24 1	428 3	Y	9	7 1		6	
02	DLQ G-10	368	-0-	368	830	10 9	340 3	Y	8	8 1		6	
03	1206 N	376	-0-	-830	-0-	19 1	347 3	Y	9	11 1		4	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9 9	397 3	Y	10	8 1		6	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	392 3	Y	8	7 1		7	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11 9	374 3	Y	8	7 1		8	
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	22 1	360 3	Y	5	9 1		4	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9 9	405 3	Y	7	6 1		5	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	402 3	Y	8	5 1		8	
10	372 N	252	-0-	-120	-0-	8 9	231 3	Y	5	9 1		4	
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	305 3	Y	9	6 1	1 8	6	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1		Y	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:		4,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	625	-0-	625	625	24	1	600	3	Y	1	1	1	13
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1234	24	1	585	3	Y	-0-			13
03	1700 N	647	-0-	-1053	181	25	1	611	3	Y	10			23
04	868 N	687	-0-	-181	-0-	11	9	658	3	Y	2	22	1	3
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2	9	621	3	Y	7			10
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	8	9	536	3	Y	3			13
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	23	1	578	3	Y	5			18
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	3	9	587	3	Y	-0-			18
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	2			20
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	2	9	524	3	Y	4			24
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	2	21	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		6,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540					
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	9	1	213	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	210	-0-	210	432	8	1	202	3	Y	-0-			4
03	645 N	213	-0-	-432	-0-	8	1	202	3	Y	3			7
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	9	203	3	Y	1	7	1	1
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	203	3	Y	2			3
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	9	1	150	3	Y	1			4
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	6	1	200	3	Y	1			5
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	9	196	3	Y	-0-			5
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	1			6
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	1	9	189	3	Y	1			7
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	2	7	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	14	1	259	3	Y	4	4	1			3
02	DLQ G-10	232	-0-	232	509	12	1	214	3	Y	5	5	1			3
03	801 N	292	-0-	-509	-0-	15	1	270	3	Y	6	6	1			3
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	4	4	1			3
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	5	4	1			4
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	5	4	1			5
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	4	6	1			3
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	4	4	1			3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	4	3	1			4
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	14	1	216	3	Y	4	5	1			3
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	5	4	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		2,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			50							

POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448							
01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	50	1	894	3	Y	4	2	1			5
02	DLQ G-10	845	-0-	845	1793	45	1	797	3	Y	3	4	1			4
03	2500 N	919	-0-	-1581	212	47	1	865	3	Y	6	6	1			4
04	1119 N	907	-0-	-212	-0-	47	1	853	3	Y	6	7	1			3
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	928	3	Y	6	4	1			5
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	889	3	Y	5	4	1			6
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	899	3	Y	4	6	1			4
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	893	3	Y	5	4	1			5
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	Y	5	4	1			6
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	56	1	868	3	Y	6	5	1			7
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	Y	6	6	1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		10,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			56							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
UNIVERSITY 54-24		WELL #:		5	RRCID -> 239706	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 7224	- 8131			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	425 3	41 9	Y	37	2 8		168
02	DLQ G-10	463	-0-	463	929	446 3	17 9	Y	15			183
03	1640 N	711	-0-	-929	-0-	623 3	88 9	Y	80	166 1	1 8	96
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	636 3	79 9	Y	72	2 8		166
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	78 1	610 3	Y	55	170 1	1 8	50
						61 9						
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	586 3	63 9	Y	57	2 8		105
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	78 1	623 3	Y	55	1 8		159
						61 9						
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	593 3	52 9	Y	47	165 1		41
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	556 3	65 9	Y	59	4 8		96
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	525 3	65 9	Y	59			155
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	347 3	37 9	Y	34	1 8		188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		6,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		570						

UNIVERSITY 56-18		WELL #:		5	RRCID -> 239713	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8358	- 8473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	984	-0-	984	984	37 1	907 3	Y	36	43 1	2 8	14
						40 9						
02	DLQ G-10	917	-0-	917	1901	35 1	845 3	Y	34	36 1	2 8	10
						37 9						
03	1700 N	969	-0-	-731	1170	37 1	897 3	Y	32	27 1	2 8	13
						35 9						
04	2091 N	921	-0-	-1170	-0-	35 1	858 3	Y	25	28 1	1 8	9
						28 9						
05	992 N	977	-0-	-15	-0-	39 1	915 3	Y	21	18 1	1 8	11
						23 9						
06	930 N	847	-0-	-83	-0-	34 1	793 3	Y	18	18 1	1 8	10
						20 9						
07	961 N	806	-0-	-155	-0-	33 1	773 3	Y	-0-	8 1		2
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	36 1	846 3	Y	-0-	1 1		1
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	33 1	771 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	34 1	795 3	Y	-0-			-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	34 1	802 3	Y	3			3
						3 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		9,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	64	1	1572	3	Y	34	42	1	2	8	13
02	DLQ G-10	1896	-0-	1896	3569	37	9	1784	3	Y	35	36	1	2	8	10
03	2500 N	2010	-0-	-490	3079	73	1	1896	3	Y	32	27	1	2	8	13
04	3000 N	1733	-0-	-1267	1812	39	9	1640	3	Y	24	27	1	1	8	9
05	3100 N	1701	-0-	-1399	413	79	1	1610	3	Y	21	18	1	1	8	11
06	2104 N	1691	-0-	-413	-0-	35	9	1601	3	Y	19	18	1	1	8	11
07	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	67	1	1632	3	Y	20	20	1			11
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	26	9	1580	3	Y	20	12	1	1	8	18
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	3	Y	31	31	1	2	8	16
10	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	23	9	1408	3	Y	27	22	1			21
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	3	Y	31	35	1			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		18,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		294										

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	866	-0-	866	866	33	1	804	3	Y	26	33	1			11
02	DLQ G-10	819	-0-	819	1685	29	9	760	3	Y	25	28	1			8
03	1600 N	838	-0-	-762	923	31	1	781	3	Y	23	21	1			10
04	1728 N	805	-0-	-923	-0-	28	9	754	3	Y	18	21	1			7
05	868 N	750	-0-	-118	-0-	32	1	703	3	Y	15	14	1			8
06	810 N	631	-0-	-179	-0-	25	9	589	3	Y	15	14	1			9
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	31	1	557	3	Y	15	15	1			9
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	20	9	648	3	Y	14	9	1			14
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	Y	24	25	1			13
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	17	9	617	3	Y	20	17	1			16
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	Y	25	28	1			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		8,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		220										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	8	1	151	3	Y	3	4	1	2
02	DLQ G-10	147	-0-	147	309	3	9	136	3	Y	3	3	1	2
03	471 N	162	-0-	-309	-0-	8	1	148	3	Y	5	5	1	2
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	9	145	3	Y	3	3	1	2
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	4	3	1	3
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	9	143	3	Y	3	3	1	3
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	135	3	Y	3	4	1	2
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	9	140	3	Y	2	2	1	2
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	9	138	3	Y	3	2	1	3
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	139	3	Y	3	3	1	3
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	9	132	3	Y	3	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514					
01	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	62	1	1521	3	Y	59	75	1	24
02	DLQ G-10	1303	-0-	1303	2951	65	9	1192	3	Y	56	63	1	17
03	2500 N	1606	-0-	-894	2057	49	1	1486	3	Y	53	47	1	23
04	3000 N	1276	-0-	-1724	333	62	9	1183	3	Y	41	48	1	16
05	1685 N	1352	-0-	-333	-0-	58	9	1262	3	Y	34	31	1	19
06	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	48	1	1420	3	Y	32	31	1	20
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	45	9	1500	3	Y	39	37	1	22
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1536	3	Y	37	24	1	35
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	41	9	1306	3	Y	57	61	1	31
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	63	9	1438	3	Y	52	42	1	41
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	3	Y	61	69	1	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	9			Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		16,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		521								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	14	1	351	3	Y	13	16	1	1	8	5
02	DLQ G-10	355	-0-	355	734	14	9	329	3	Y	12	13	1			4
*03	1105 N	371	-0-	-734	-0-	13	9	345	3	Y	11	10	1			5
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	8	10	1			3
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	9	359	3	Y	8	7	1			4
*06	360 N	334	-0-	-26	-0-	15	1	313	3	Y	6	7	1			3
*07	372 N	355	-0-	-17	-0-	14	1	340	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	2					2
						2	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530							
01	DLQ G-10	986	-0-	986	986	37	1	902	3	Y	43	56	1			17
02	DLQ G-10	1423	-0-	1423	2409	47	9	1322	3	Y	43	47	1			13
03	1600 N	1134	-0-	-466	1943	47	9	1048	3	Y	39	35	1			17
04	3000 N	1302	-0-	-1698	245	43	9	1218	3	Y	31	36	1			12
05	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	50	1	1164	3	Y	25	23	1			14
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34	9	1082	3	Y	23	23	1			14
07	1333 N	736	-0-	-597	-0-	49	1	688	3	Y	17	20	1			11
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	28	9	1341	3	Y	17	12	1			16
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	27	28	1			15
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25	9	1086	3	Y	24	20	1			19
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	3	Y	28	32	1			15
						26	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	NO RPT					15
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		13,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		317										

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNIVERSITY 57 23		WELL #: 4		RRCID -> 241264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8076 - 8154		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	29	-0-	29	228	28 3	1 9	Y	1	1 1		1
02	14B2 EXT	26	-0-	26	254	26 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	285	30 3	1 9	Y	1			1
04	14B2 EXT	25	-0-	25	310	24 3	1 9	Y	1			2
05	14B2 EXT	31	-0-	31	341	31 3		Y	-0-	1 1		1
06	374 X	33	-0-	-341	-0-	32 3	1 9	Y	1			2
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	Y	1	2 1		1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1	1 1		1
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		338		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

UNIVERSITY 56-21		WELL #: 1		RRCID -> 241504		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7592 - 7656		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	40 1	979 3	Y	42	52 1	2 8	16
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2289	46 1	1132 3	Y	42	44 1	2 8	12
03	2500 N	1113	-0-	-1387	902	46 9	1027 3	Y	39	33 1	2 8	16
04	2011 N	1109	-0-	-902	-0-	43 1	1035 3	Y	29	33 1	1 8	11
05	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	42 1	954 3	Y	25	22 1	1 8	13
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	32 9	955 3	Y	23	21 1	1 8	14
07	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	40 1	1058 3	Y	24	24 1		14
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	28 9	1015 3	Y	23	14 1	1 8	22
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	41 1	950 3	Y	39	39 1	2 8	20
10	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	25 9	975 3	Y	31	26 1		25
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41 1	837 3	Y	38	43 1		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		11,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		355						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	39 1	967 3	Y	39	48 1	2 8	15		
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1833	43 9	712 3	Y	39	41 1	2 8	11		
03	1800 N	451	-0-	-1349	484	29 1	396 3	Y	35	30 1	2 8	14		
04	2002 N	1518	-0-	-484	-0-	43 9	1428 3	Y	29	31 1	1 8	11		
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	16 1	1233 3	Y	22	20 1	1 8	12		
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	39 9	976 3	Y	22	20 1	1 8	13		
07	1581 N	1108	-0-	-473	-0-	58 1	1038 3	Y	24	23 1		14		
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	32 9	901 3	Y	23	14 1	1 8	22		
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	25 9	986 3	Y	39	39 1	2 8	20		
10	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	42 1	925 3	Y	33	27 1		26		
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	43 9	918 3	Y	37	43 1		20		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1		Y	NO RPT			20		
TOTAL GAS PROD:		11,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	43 1	1066 3	Y	46	57 1	2 8	18		
02	DLQ G-10	1544	-0-	1544	2704	51 9	1435 3	Y	45	48 1	2 8	13		
*03	2500 N	1258	-0-	-1242	1462	59 1	1164 3	Y	42	36 1	2 8	17		
*04	2790 N	1328	-0-	-1462	-0-	50 9	1241 3	Y	33	37 1	1 8	12		
*05	1643 N	1472	-0-	-171	-0-	48 1	1382 3	Y	28	24 1	1 8	15		
*06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	46 9	1072 3	Y	23	23 1	1 8	14		
*07	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	51 1	1245 3	Y	20	22 1		12		
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	36 9	1328 3	Y	19	12 1	1 8	18		
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	59 1	1088 3	Y	30	31 1	1 8	16		
*10	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	31 9	985 3	Y	25	21 1		20		
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	46 1	1186 3	Y	30	34 1		16		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	NO RPT			16		
TOTAL GAS PROD:		14,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		341								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 7620 - 8510				
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	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		99 N	99	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7640 - 7626				
01	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	1422	53 1	1315 3	Y	49	60 1	2 8	19	
02	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	2796	54 9	1270 3	Y	47	50 1	2 8	14	
03	1600	N	1397	-0-	-203	2593	52 1	1293 3	Y	45	38 1	3 8	18	
04	3000	N	1333	-0-	-1667	926	54 1	1245 3	Y	34	38 1	1 8	13	
05	2216	N	1290	-0-	-926	-0-	50 9	1208 3	Y	28	25 1	1 8	15	
06	1350	N	998	-0-	-352	-0-	37 9	930 3	Y	25	24 1	1 8	15	
07	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	40 1	1185 3	Y	23	24 1		14	
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28 9	961 3	Y	21	15 1	1 8	19	
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51 1	912 3	Y	35	34 1	2 8	18	
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	31 9	1059 3	Y	29	24 1		23	
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	45 1	1068 3	Y	33	38 1		18	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9							
							45 1							
							36 9							
TOTAL GAS PROD:		13,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7278 - 8152				
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-	
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-	
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-	
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-	
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-	
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641 3		N	-0-			-0-	
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56 1	649 3	N	-0-			-0-	
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60 1	697 3	N	-0-			-0-	
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	60 1	673 3	N	-0-			-0-	
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63 1	654 3	N	-0-			-0-	
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	68 1	710 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5	6	1			2
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	4	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	15	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	1			2
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	3	1			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		41										

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910								
*01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	1	1	10	3	Y	24	11	1			18
						26	9									
*02	DLQ G-10	30	-0-	30	67	1	3	29	9	Y	26	13	1	1	8	30
*03	70 N	3	-0-	-67	-0-	3	3			Y	-0-	27	1			3
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	13	9	1			4
						14	9									
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	3	1			1
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	11 1	281 3	Y	15	18 1			6
02	DLQ G-10	350	-0-	350	659	17 9	13 1	Y	13	15 1			4
03	1031 N	372	-0-	-659	-0-	14 9	14 1	Y	12	11 1			5
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13 9	13 1	Y	10	11 1			4
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	11 9	14 1	Y	8	7 1			5
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	9 9	13 1	Y	7	7 1			5
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	8 9	13 1	Y	10	9 1			6
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11 9	13 1	Y	9	6 1			9
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10 9	11 1	Y	15	16 1			8
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	17 9	11 1	Y	14	11 1			11
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 9	10 1	Y	16	18 1			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		3,546		TOTAL CONDENSATE PROD:					129				

HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44 1	821 3	N	9	9 1			5
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	10 9	42 1	N	10	9 1			6
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	11 9	48 1	N	8	6 1			8
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	9 9	45 1	N	8	9 1			7
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	9 9	47 1	N	7	9 1			5
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	8 9	42 1	N	7	4 1			8
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8 9	40 1	N	6	6 1			8
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	7 9	40 1	N	6	6 1			8
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	7 9	42 1	N	6	8 1			6
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	7 9	44 1	N	7	6 1			7
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	8 9	44 1	N	8	7 1	1 8		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		9,336		TOTAL CONDENSATE PROD:					82				

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	GAS 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	1444	-0-	1444	1444	75 1	1345 3	Y	22	23 1		15
							24 9						
02	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	2693	66 1	1161 3	Y	20	21 1		14
							22 9						
03		2500 N	1437	-0-	-1063	1630	73 1	1335 3	Y	26	29 1		11
							29 9						
04		2949 N	1319	-0-	-1630	-0-	68 1	1226 3	Y	23	20 1		14
							25 9						
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	74 1	1329 3	Y	21	17 1		18
							23 9						
06		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	72 1	1215 3	Y	17	16 1		19
							19 9						
07		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	75 1	1255 3	Y	16	24 1		11
							18 9						
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	74 1	1245 3	Y	17	16 1		12
							19 9						
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	75 1	1245 3	Y	19	12 1		19
							21 9						
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	82 1	1273 3	Y	20	22 1		17
							22 9						
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	80 1	1230 3	Y	23	21 1		19
							25 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			14,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			224			

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244257		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244				
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	647 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		837 N	825	-0-	-12	-0-	824 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 3		N	-0-			-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	73 1	855 3	N	-0-			-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	67 1	781 3	N	-0-			-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	68 1	765 3	N	-0-			-0-
10		930 N	820	-0-	-110	-0-	72 1	748 3	N	-0-			-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	69 1	724 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,995				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 245182	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7582	- 8506							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
01	DLQ G-10	485	-0-	485	485	18	1	447	3	Y	18	22	1	1	8	7		
02	DLQ G-10	495	-0-	495	980	20	9	19	1	456	3	Y	18	19	1	1	8	5
03	1515 N	535	-0-	-980	-0-	21	1	19	9	495	3	Y	17	14	1	1	8	7
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	13	9	463	3	Y	12	14	1			5
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	13	1	11	9	311	3	Y	10	9	1			6
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	19	1	9	9	436	3	Y	8	9	1			5
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	20	1	20	1	458	3	Y	-0-	4	1			1
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	18	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	19	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	19	1	455	3	Y	-0-					-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1			444	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		83												

UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8755			PERF. 7630 - 7596						
01	DLQ G-10	2418	-0-	2418	2418	91	1	84	9	2243	3	Y	76	93	1	4	8	29
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	4498	79	1	80	9	1921	3	Y	73	78	1	3	8	21
03	1600 N	2474	-0-	874	5372	95	1	77	9	2302	3	Y	70	59	1	4	8	28
04	3000 N	2425	-0-	-575	4797	93	1	58	9	2274	3	Y	53	60	1	1	8	20
05	3100 N	2816	-0-	-284	4513	113	1	48	9	2655	3	Y	44	39	1	1	8	24
06	3000 N	2405	-0-	-595	3918	98	1	44	9	2263	3	Y	40	39	1	1	8	24
07	3100 N	2541	-0-	-559	3359	102	1	50	9	2389	3	Y	45	43	1	1	8	25
08	3100 N	2350	-0-	-750	2609	95	1	47	9	2208	3	Y	43	26	1	2	8	40
09	3000 N	2439	-0-	-561	2048	97	1	79	9	2263	3	Y	72	72	1	3	8	37
10	3100 N	2486	-0-	-614	1434	98	1	65	9	2323	3	Y	59	49	1			47
*11	3000 N	2343	-0-	-657	777	92	1	78	9	2173	3	Y	71	80	1			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	777							Y	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		26,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		646												

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	2	1	55	3	Y	6	8	1	3
02	DLQ G-10	230	-0-	230	294	7	9	214	3	Y	6	7	1	2
03	629 N	335	-0-	-294	-0-	9	1	314	3	Y	7	6	1	3
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	9	256	3	Y	5	6	1	2
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	4	4	1	2
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	6	9	216	3	Y	4	4	1	2
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	9	1	222	3	Y	4	4	1	2
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	9	216	3	Y	4	2	1	4
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	6	7	1	3
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	7	9	202	3	Y	5	4	1	4
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	6	7	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y				3
TOTAL GAS PROD:		2,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	971	-0-	971	971	50	1	900	3	Y	19	21	1	13
02	DLQ G-10	877	-0-	877	1848	21	9	809	3	Y	20	19	1	14
03	2500 N	1006	-0-	-1494	354	46	1	930	3	Y	23	27	1	10
04	1304 N	950	-0-	-354	-0-	22	9	878	3	Y	22	19	1	13
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	894	3	Y	19	15	1	16
06	960 N	833	-0-	-127	-0-	25	9	770	3	Y	15	15	1	16
07	992 N	919	-0-	-73	-0-	48	1	853	3	Y	14	20	1	10
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24	9	853	3	Y	15	14	1	11
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	16	10	1	17
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	15	9	861	3	Y	18	20	1	15
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	21	19	1	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9			Y				17
TOTAL GAS PROD:		10,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		202								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528			
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	DLQ	G-10	547	-0-	547	547	21 1	509 3	Y	15	20 1	6
02	DLQ	G-10	457	-0-	457	1004	17 9	422 3	Y	16	17 1	5
03		1545 N	541	-0-	-1004	-0-	18 9	505 3	Y	14	13 1	6
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	527 3	Y	12	13 1	5
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	15 9	741 3	Y	9	9 1	5
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	22 1	538 3	Y	9	9 1	5
07		589 N	559	-0-	-30	-0-	13 9	526 3	Y	9	9 1	5
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	497 3	Y	10	6 1	9
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 9	463 3	Y	14	15 1	8
10		558 N	498	-0-	-60	-0-	23 1	465 3	Y	12	10 1	10
*11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	20 1	437 3	Y	15	17 1	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		6,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514			
01	T. A.	8	-0-	8	26	8 3		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	1	-0-	1	27	1 3		Y	-0-		-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-		-0-	
*05	T. A.	16	-0-	16	43	1 1	15 3	Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-		-0-	
*07	T. A.	34	-0-	34	77	1 1	33 3	Y	-0-		-0-	
*08	T. A.	96	-0-	96	173	4 1	83 3	Y	8	4 1	4	
						9 9						
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	173			Y	-0-	2 1	2	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	173			Y	1	2 1	1	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	173			Y	-0-	1 1	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	173			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128			
01	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1511 3	57 9	Y	52	86 1	52	
02	DLQ	G-10	738	-0-	738	2306	712 3	Y	24	64 1	12	
03		3166 X	860	-0-	-2306	-0-	832 3	Y	25		37	
04		722 X	722	-0-	-0-	-0-	700 3	Y	20		57	
05		1798 X	721	-0-	-1077	-0-	698 3	Y	21	46 1	32	
06		1530 X	685	-0-	-845	-0-	670 3	Y	14		46	
07		868 X	690	-0-	-178	-0-	673 3	Y	15	42 1	19	
08		868 X	748	-0-	-120	-0-	711 3	Y	34	15 1	37	
09		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1872 3	Y	73	57 1	53	
10		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1727 3	Y	60	64 1	49	
*11		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1588 3	Y	64	66 1	47	
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-		Y	NO RPT		47	
TOTAL GAS PROD:		12,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		402						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186					
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	DLQ G-10	673	-0-	673	673	35	1	636	3	Y	2	1 1	3
02	DLQ G-10	596	-0-	596	1269	32	1	562	3	Y	2	3 1	2
03	1800 N	674	-0-	-1126	143	35	1	633	3	Y	5	4 1	3
04	722 N	579	-0-	-143	-0-	30	1	546	3	Y	3	4 1	2
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	28	1	507	3	Y	3	2 1	3
06	660 N	480	-0-	-180	-0-	27	1	451	3	Y	2	2 1	3
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	26	1	441	3	Y	2	3 1	2
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	Y	2	2 1	2
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	3	2 1	3
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	27	1	428	3	Y	2	2 1	3
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	3	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		5,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	16 1	294 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	960	163 1	486 3	Y	1	1 1	1
03	1420	N	460	-0-	-960	-0-	24 1	434 3	Y	2	2 1	1
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2 9	388 3	Y	2	2 1	1
05	682	N	366	-0-	-316	-0-	21 1	345 3	Y	2	1 1	2
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	19 1	362 3	Y	1	1 1	2
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2 9	361 3	Y	1	2 1	1
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	167 1	365 3	Y	2	1 1	2
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22 1	345 3	Y	1	1 1	2
10	527	N	359	-0-	-168	-0-	2 9	336 3	Y	1	1 1	2
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	273 3	Y	2	2 1	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926				
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489 3	6 9	N	5		30
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448 3	4 9	N	4		34
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		34
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412 3	8 9	N	7		41
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-		41
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		41
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	40 1	472 3	N	-0-		41
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40 1	469 3	N	-0-		41
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40 1	449 3	N	3		44
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	3 9	461 3	N	2		46
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44 1	438 3	N	-0-		46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		5,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500				
01	DLQ	G-10	633	-0-	633	633	33 1	600 3	Y	-0-		82
02	DLQ	G-10	575	-0-	575	1208	31 1	544 3	Y	-0-		82
03	1841	N	633	-0-	-1208	-0-	33 1	600 3	Y	-0-		82
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32 1	577 3	Y	-0-		82
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33 1	595 3	Y	-0-		82
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	566 3	Y	-0-		82
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35 1	586 3	Y	-0-		82
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34 1	579 3	Y	-0-		82
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34 1	568 3	Y	-0-		82
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	37 1	575 3	Y	-0-		82
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35 1	541 3	Y	-0-		82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		6,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	2600	-0-	2600	2600	136	1	2444	3	Y	18	23	1	7	
02	DLQ G-10	2457	-0-	2457	5057	20	9	130	1	2305	3	Y	20	16	11
03	7734 X	2677	-0-	-5057	-0-	22	9	138	1	2520	3	Y	17	23	5
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	19	9	129	1	2341	3	Y	15	11	9
05	2635 X	2548	-0-	-87	-0-	17	9	133	1	2401	3	Y	13	11	11
06	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	14	9	133	1	2239	3	Y	11	11	11
07	2666 X	2427	-0-	-239	-0-	12	9	136	1	2281	3	Y	9	16	4
08	2666 X	2415	-0-	-251	-0-	10	9	135	1	2269	3	Y	10	10	4
09	2490 X	2298	-0-	-192	-0-	11	9	131	1	2156	3	Y	10	5	9
10	2542 X	2450	-0-	-92	-0-	11	9	147	1	2290	3	Y	12	16	5
11	2370 X	2338	-0-	-32	-0-	13	9	142	1	2179	3	Y	15	12	8
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	17	9				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		27,081				TOTAL CONDENSATE PROD:			150						

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	3	N	46			104	
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	51	9	86	1	1531	3	N	39	143	
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	43	9	91	1	1672	3	N	-0-	143	
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	88	1	1599	3	N	50	193	
05	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	55	9	91	1	1641	3	N	15	208	
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	17	9	90	1	1525	3	N	10	218	
07	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	11	9	94	1	1577	3	N	8	153	73
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	9	9	93	1	1560	3	N	-0-	73	
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	92	1	92	1	1523	3	N	-0-	73	
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	99	1	1544	3	N	52	125	
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	57	9	95	1	1456	3	N	11	136	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9				N	NO RPT		136	
TOTAL GAS PROD:		18,538				TOTAL CONDENSATE PROD:			231						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904			
M	O	GAS 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	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3222 3	50 9	N	45	2 8	142
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3070 3	162 9	N	147	7 8	282
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3529 3	23 9	N	21		303
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3476 3	74 9	N	67	2 8	368
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3510 3	95 9	N	86	179 1	273
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3315 3	84 9	N	76	159 1	186
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3288 3	73 9	N	66	1 8	251
08	3658 X	3493	-0-	-165	-0-	3426 3	67 9	N	61	162 1	148
09	3540 X	3353	-0-	-187	-0-	3284 3	69 9	N	63	3 8	208
10	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	3280 3	67 9	N	61	161 1	108
11	3390 X	3200	-0-	-190	-0-	3123 3	77 9	N	70	2 8	176
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		176
TOTAL GAS PROD:		37,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		763					

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-	-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	-0-	
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 279718		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188			
DAVIDSON		WELL #: 1724									
01	0	2049	-0-	2049	7505	2049 3		N	-0-	-0-	
02	9609 X	2104	-0-	-7505	-0-	2104 3		N	-0-	-0-	
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-	-0-	
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-	-0-	
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-	-0-	
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-	-0-	
07	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-	-0-	
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-	-0-	
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-	-0-	
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2426	-0-	2426	8942	2426	3		N	-0-			-0-
02		11036 X	2094	-0-	-8942	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
03		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
04		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
05		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
06		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
07		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
08		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

01		0	2389	-0-	2389	5872	2389	3		N	-0-			-0-
02		8264 X	2392	-0-	-5872	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
04		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
05		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
06		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
07		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
08		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

01		0	1133	-0-	1133	2714	1133	3		N	-0-			-0-
02		3759 X	1045	-0-	-2714	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
03		1240 X	1122	-0-	-118	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
04		1200 X	1082	-0-	-118	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
06		1200 X	1066	-0-	-134	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
09		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	0	5114	-0-	5114	15511	5114	3	N	-0-		-0-
02	20187 X	4676	-0-	-15511	-0-	4676	3	N	-0-		-0-
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3	N	-0-		-0-
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-		-0-
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3	N	-0-		-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-		-0-
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3	N	-0-		-0-
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3	N	-0-		-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3	N	-0-		-0-
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-		-0-
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 279726		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201			
01	0	1430	-0-	1430	4092	1430	3	N	-0-		-0-
02	5386 X	1294	-0-	-4092	-0-	1294	3	N	-0-		-0-
03	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
05	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-		-0-
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-		-0-
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 090307		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430			
UNIVERSITY "14"		WELL #: 1									
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-		65
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		65
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		65
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		65
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	N	1		66
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2	N	-0-		66
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	641	2	N	1		67
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2	N	-0-		67
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	610	2	N	1		68
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	622	2	N	4		72
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	N	7		78
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	622	2	N	9		86
TOTAL GAS PROD:		7,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757  
 UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	418	2	9	9	Y	8		42	
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-		42	
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3		45	
04		420 N	285	-0-	-135	-0-	279	2	6	9	Y	5		50	
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2		52	
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5		57	
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2	56 1	3	
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2		5	
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4		9	
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	2	8	9	Y	7		16	
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4		20	
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10	9	Y	9		29	
TOTAL GAS PROD:			5,940											TOTAL CONDENSATE PROD:	51

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		191	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		191	
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		191	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		191	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	173 1	18	
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		18	
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		18	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		18	
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		18	
10		279 N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-		18	
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		18	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		18	
TOTAL GAS PROD:			1,857											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		112	
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		112	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		112	
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3		115	
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		115	
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4		119	
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		119	
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5		124	
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		124	
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		124	
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		124	
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		124	
TOTAL GAS PROD:			7,362											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		775 N	757	-0-	-18	-0-	743	2	14	9	N	13				187	
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	756	2	7	9	N	6	173	1		20	
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				20	
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	N	36				56	
05		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-	18	1		38	
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	775	2	10	9	N	9				47	
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25				72	
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				72	
09		780 N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-				72	
10		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-				72	
11		750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-				72	
12		775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-				72	
TOTAL GAS PROD:			9,246													TOTAL CONDENSATE PROD:	89

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2				N	-0-				149	
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-				149	
03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2				N	-0-				149	
04	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2				N	-0-				149	
05	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1119	2	4	9		N	4				153	
06	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2				N	-0-				153	
07	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1069	2	2	9		N	2				155	
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2				N	-0-				155	
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1003	2	3	9		N	3				158	
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1069	2	8	9		N	7				165	
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9		N	9				174	
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9		N	11				185	
TOTAL GAS PROD:			13,204													TOTAL CONDENSATE PROD:	36

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9		Y	12				102	
02	1363 N	1224	-0-	-139	-0-	1224	2				Y	-0-				102	
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1391	2	8	9		Y	7				109	
04	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1117	2	10	9		Y	9				118	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9		Y	6				124	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	2	8	9		Y	7				131	
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9		Y	4	121	1		14	
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9		Y	3				17	
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9		Y	7				24	
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9		Y	12				36	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	2	8	9		Y	7				43	
*12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1448	2	17	9		Y	15				58	
TOTAL GAS PROD:			16,811													TOTAL CONDENSATE PROD:	89

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENDESON & ERICKSON, INC.				376810								
MEADOWS. C. W.		WELL #:		2	RRCID -> 200883	COMPL. DATE 06/01/1973	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			140
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			140
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			140
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			140
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			140
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			140
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			140
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			140
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			140
*10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			140
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			140
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		12,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARIPOSA PRODUCTION, LP		526246		WELL #:	1	RRCID -> 047768	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A			
CLAYTON												
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

MAYJAC I, LLC		536431		WELL #:	2	RRCID -> 097073	COMPL. DATE 07/28/1966	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3702 - 4106			
MEADOWS, C. W. JR.												
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 1		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1		N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 1		N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 1		N	-0-			-0-
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	417 1		N	-0-			-0-
07	744 N	520	-0-	-224	-0-	520 1		N	-0-			-0-
08	775 N	487	-0-	-288	-0-	487 1		N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 1		N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 1		N	-0-			-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 1		N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 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		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02		899 N	294	-0-	-605	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03		465 N	297	-0-	-168	-0-	297 3	N	-0-		-0-
04		330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3	N	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 040682	COMPL. DATE 10/18/1966	TOTAL DEPTH 8013	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		198
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	76 2	N	-0-		198
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		198
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		198
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		198
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-		198
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-		198
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		198
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		198
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		198
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		198
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		198
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELL-CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 044080	COMPL. DATE 05/06/1968	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7419	- 0		
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		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		117
02		116 N	97	-0-	-19	-0-	97 2	N	-0-		117
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		117
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		117
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		117
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	-0-		117
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-		117
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		117
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		117
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		117
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		117
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541  
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M	O	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		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			178
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83	2		N	-0-			178
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			178
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			178
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			178
06		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			178
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			178
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			178
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			178
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			178
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			178
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			178
TOTAL GAS PROD:			1,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			194
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1		195
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			195
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5		200
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			200
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			200
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			200
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			200
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			200
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			200
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6		206
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			206
TOTAL GAS PROD:			5,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

01		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			126
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			126
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			126
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			126
05		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			126
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			126
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			126
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			126
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			126
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			126
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			126
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:			1,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541  
SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	661	-0-	-52	-0-	652	2	9	9	N	8		380
02		725 N	658	-0-	-67	-0-	651	2	7	9	N	6		386
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6		392
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7		399
05		713 N	541	-0-	-172	-0-	534	2	7	9	N	6	162 1	243
06		660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-		243
07		744 N	681	-0-	-63	-0-	671	2	10	9	N	9		252
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4		256
09		630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-		256
10		682 N	674	-0-	-8	-0-	663	2	11	9	N	10		266
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7		273
*12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	N	8		281
TOTAL GAS PROD:			7,812				TOTAL CONDENSATE PROD:					71		

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-		310
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		310
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		310
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-		310
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-		310
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-		310
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-		310
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		310
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		310
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-		310
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		310
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		310
TOTAL GAS PROD:			2,318				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	642	2	14	9	N	13	3 8	576
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	N	8		584
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7		591
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	667	2	10	9	N	9		600
05		651 N	636	-0-	-15	-0-	629	2	7	9	N	6		606
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8		614
07		713 N	680	-0-	-33	-0-	671	2	9	9	N	8		622
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	N	1	144 1	479
09		690 N	593	-0-	-97	-0-	585	2	8	9	N	7		486
10		682 N	639	-0-	-43	-0-	631	2	8	9	N	7		493
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6		499
*12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9		508
TOTAL GAS PROD:			7,774				TOTAL CONDENSATE PROD:					89		

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541  
SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1	119
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	119
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	119
04		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-	119
05		310 N	255	-0-	-55	-0-	253	2	2	9	N	2	121
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	121
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-	121
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	123
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-	123
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1	124
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-	124
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	124
TOTAL GAS PROD:			3,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

01		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-	589
02		551 N	457	-0-	-94	-0-	457	2			N	-0-	589
03		589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-	589
04		540 N	509	-0-	-31	-0-	502	2	7	9	N	6	595
05		496 N	449	-0-	-47	-0-	447	2	2	9	N	2	597
06		510 N	413	-0-	-97	-0-	406	2	7	9	N	6	603
07		527 N	321	-0-	-206	-0-	320	2	1	9	N	1	604
08		434 N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-	451
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5	456
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5	461
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	N	6	467
12		620 N	533	-0-	-87	-0-	526	2	7	9	N	6	473
TOTAL GAS PROD:			5,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

01		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-	253
02		261 N	221	-0-	-40	-0-	221	2			N	-0-	253
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-	253
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-	253
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-	253
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-	253
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	253
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	253
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-	253
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-	253
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-	253
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-	253
TOTAL GAS PROD:			2,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541  
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13	9	N	12				455
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	448	2	8	9	N	7				462
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	476	2	10	9	N	9				471
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	461	2	8	9	N	7				478
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	428	2	3	9	N	3				481
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	378	2	13	9	N	12				493
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	403	2	1	9	N	1				494
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4				498
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	N	8	1	8		505
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5				510
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	418	2	7	9	N	6				516
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	378	2	9	9	N	8				524
TOTAL GAS PROD:		5,291				TOTAL CONDENSATE PROD:				82					

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	N	12				479
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	N	11	287	1		203
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	612	2	7	9	N	6				209
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	580	2	7	9	N	6				215
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	566	2	4	9	N	4				219
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				219
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	540	2	7	9	N	6				225
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	541	2	1	9	N	1				226
09	600 N	527	-0-	-73	-0-	524	2	3	9	N	3				229
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	547	2	6	9	N	5				234
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5				239
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	533	2	9	9	N	8				247
TOTAL GAS PROD:		6,868				TOTAL CONDENSATE PROD:				67					

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-				259
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-				259
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				259
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				259
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				259
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				259
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				259
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				259
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				259
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				259
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				259
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				259
TOTAL GAS PROD:		223				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541  
SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	458	2	7	9	N	6					325			
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					332			
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	487	2	4	9	N	4					336			
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					341			
05		496 N	419	-0-	-77	-0-	413	2	6	9	N	5					346			
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	N	4					350			
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	450	2	4	9	N	4					354			
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	81	1			273			
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	447	2	2	9	N	2					275			
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	450	2	7	9	N	6					281			
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	421	2	3	9	N	3					284			
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	420	2	6	9	N	5					289			
TOTAL GAS PROD:			5,425														TOTAL CONDENSATE PROD:	51		

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					386			
02		435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-					386			
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					387			
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					387			
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	407	2	1	9	N	1					388			
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	372	2	1	9	N	1					389			
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					389			
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					389			
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7					396			
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	N	5					401			
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					407			
12		620 N	593	-0-	-27	-0-	583	2	10	9	N	9					416			
TOTAL GAS PROD:			5,685														TOTAL CONDENSATE PROD:	30		

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824  
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-			
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-			
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-			
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-			
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-			
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			402														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TXP, INCORPORATED				875395								
UNIVERSITY "3"		WELL #:		1	RRCID ->	209295	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7047 - 7102	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-		-0-
02		406 N	378	-0-	-28	-0-	378 2		N	-0-		-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-		-0-
04		390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2		N	-0-		-0-
05		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2		N	-0-		-0-
12		434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WTG EXPLORATION		945220		RRCID ->		245495		COMPL. DATE		01/23/2008		TOTAL DEPTH		7950		PERF. 7087 - 7197	
UNIVERSITY "53-19"		WELL #:		1													
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-							222
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-							222
03		775 N	305	-0-	-470	-0-	305 2		N	-0-							222
04		750 N	202	-0-	-548	-0-	202 2		N	-0-							222
05		775 N	251	-0-	-524	-0-	251 2		N	-0-							222
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-							222
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-							222
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-							222
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-							222
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-							222
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-							222
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-							222
TOTAL GAS PROD:		4,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OZONA, NW. (CANYON)		67999 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID ->		158842		COMPL. DATE		11/17/1990		TOTAL DEPTH		6700		PERF. N/A	
ROBISON, P. T.		WELL #:		2													
01		279 #	258	-0-	-21	-0-	258 3		Y	-0-							51
02		261 #	240	-0-	-21	-0-	236 3		Y	4	9						55
03		279 #	253	-0-	-26	-0-	253 3		Y	-0-							55
04		270 #	247	-0-	-23	-0-	245 3		Y	2	9						57
05		279 #	254	-0-	-25	-0-	253 3		Y	1	9						58
06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	9	9						66
07		262 R	262	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	4	9		67	1			3
08		248 #	228	-0-	-20	-0-	227 3		Y	1	9						4
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	4	9						8
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	238 3		Y	1	9						9
11		240 #	237	-0-	-3	-0-	234 3		Y	3	9						12
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT							12
TOTAL GAS PROD:		2,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		28											

-----															
OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT															
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															
M	O	ALLOW 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 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
02		290 #	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			-0-
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	367	-0-	367	367	14	1	353	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	400	-0-	400	767	15	1	385	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	21	-0-	21	788	21	1			Y	-0-			-0-
07		T. A.	1	-0-	1	789	1	1			Y	-0-			-0-
08		T. A.	1	-0-	1	790	1	1			Y	-0-			-0-
09		T. A.	116	-0-	116	906	1	1	115	2	Y	-0-			-0-
*10		1874 R	968	-0-	-906	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
*11		939 R	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-			-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632															
-----															
01		651 #	639	-0-	-12	-0-	627	2	12	9	Y	11	39	1	15
02		609 #	541	-0-	-68	-0-	532	2	9	9	Y	8			23
03		651 #	528	-0-	-123	-0-	26	1	493	2	Y	8			31
							9	9							
04		630 #	555	-0-	-75	-0-	25	1	518	2	Y	11	34	1	8
							12	9							
05		682 #	570	-0-	-112	-0-	26	1	534	2	Y	9			17
							10	9							
06		630 #	555	-0-	-75	-0-	26	1	520	2	Y	8			25
							9	9							
07		592 R	592	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	9			34
							10	9							
08		527 #	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	2	Y	-0-	18	1	16
09		546 R	546	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	6			22
							7	9							
*10		580 R	580	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	6			28
							7	9							
*11		592 R	592	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	9	18	1	19
							10	9							
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			6,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			85						

-----															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404															
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760															
-----															
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



-----															
OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		322 R	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11			187
02		305 R	305	-0-	-0-	-0-	290	2	15	9	N	14			201
03		310 #	294	-0-	-16	-0-	280	2	14	9	N	13			214
04		575 R	575	-0-	-0-	-0-	560	2	15	9	N	14			228
05		669 R	669	-0-	-0-	-0-	644	2	25	9	N	23	130	1	121
06		497 R	497	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	N	14			135
07		642 R	642	-0-	-0-	-0-	623	2	19	9	N	17			152
08		560 R	560	-0-	-0-	-0-	542	2	18	9	N	16			168
09		641 R	641	-0-	-0-	-0-	624	2	17	9	N	15			183
10		631 R	631	-0-	-0-	-0-	616	2	15	9	N	14			197
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			197
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:			5,136											TOTAL CONDENSATE PROD:	151

-----															
BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819															
01		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3			47
02		976 R	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3			50
03		961 #	713	-0-	-248	-0-	709	2	4	9	N	4			54
04		1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3			57
05		1054 #	967	-0-	-87	-0-	960	2	7	9	N	6	33	1	30
06		1020 #	918	-0-	-102	-0-	914	2	4	9	N	4			34
07		1209 #	962	-0-	-247	-0-	958	2	4	9	N	4			38
08		1209 #	1001	-0-	-208	-0-	997	2	4	9	N	4			42
09		1170 #	1100	-0-	-70	-0-	1096	2	4	9	N	4			46
10		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3			49
11		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			49
12		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			9,905											TOTAL CONDENSATE PROD:	38

-----															
OZARK EXPLORATION, INC. 630611															
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530															
01		403 #	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-			14
02		377 #	91	-0-	-286	-0-	91	3			N	-0-			14
03		310 #	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-			14
04		270 #	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-			14
05		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			14
06		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			14
07		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			14
08		217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			14
09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			14
10		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			14
11		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			14
12		248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			2,425											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			204
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			204
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			204
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			204
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	266	3	1 9	N	1	1 8		204
06	360 #	215	-0-	-145	-0-	214	3	1 9	N	1	1 8		204
07	372 #	206	-0-	-166	-0-	205	3	1 9	N	1	1 8		204
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			204
09	270 #	44	-0-	-226	-0-	44	3		N	-0-			204
10	279 #	72	-0-	-207	-0-	72	3		N	-0-			204
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	145	3		N	-0-			204
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			204
TOTAL GAS PROD:		2,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

THOMPSON, J. CLEO		855610											
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6527 - 6563		
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
02	348 #	345	-0-	-3	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
03	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	308	-0-	-82	-0-	298	3	10 9	Y	9	7 1		2
05	403 #	236	-0-	-167	-0-	226	3	10 9	Y	9	8 1		3
06	390 #	257	-0-	-133	-0-	247	3	10 9	Y	9	4 1		8
07	372 #	302	-0-	-70	-0-	292	3	10 9	Y	9	11 1		6
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2 9	Y	2	6 1		2
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-	2 1		-0-
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	334	-0-	-131	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6492 - 6555		
01	744 #	502	-0-	-242	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02	580 #	559	-0-	-21	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
06	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
07	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
09	720 #	678	-0-	-42	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	744 #	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			-0-
11	720 #	622	-0-	-98	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*12	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
THOMPSON 50		WELL #:		2	RRCID ->	204578	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6439 - 6473	
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 #	67	-0-	-1576	-0-	36 3	31 9	Y	28	31 1			4
02	1537 #	78	-0-	-1459	-0-	48 3	30 9	Y	27	23 1			8
03	2139 #	1282	-0-	-857	-0-	1250 3	32 9	Y	29	25 1			12
04	2070 #	1383	-0-	-687	-0-	1372 3	11 9	Y	10	18 1			4
05	2139 #	1148	-0-	-991	-0-	1138 3	10 9	Y	9	9 1			4
06	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	1417 3	7 9	Y	6	3 1			7
07	1426 #	1327	-0-	-99	-0-	1319 3	8 9	Y	7	8 1			6
08	1426 #	1169	-0-	-257	-0-	1136 3	33 9	Y	30	25 1			11
09	1410 #	1272	-0-	-138	-0-	1231 3	41 9	Y	37	30 1			18
10	1457 #	1315	-0-	-142	-0-	1267 3	48 9	Y	44	42 1			20
11	1410 #	1399	-0-	-11	-0-	1349 3	50 9	Y	45	50 1			15
12	1333 #	1076	-0-	-257	-0-	1033 3	43 9	Y	39	43 1			11
TOTAL GAS PROD:		12,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		311							

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)		68000 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
HELBING, WALLEN		WELL #:		6	RRCID ->	107337	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	3110 - 3122
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HELBING, 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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (CLEAR FORK)		68002 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
FDL OPERATING, LLC		263924														
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 184735		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3262 - 3276						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				43				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)		//CONT.//		68002 384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
FDL OPERATING, LLC				263924												
CAL-MON		WELL #:		6	RRCID ->	151774	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	3256 - 3264				
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HELBING 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HELBING 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-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	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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	Y	-0-		-0-
02	2900 N	4000	-0-	1100	1100	4000	3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2446	-0-	-654	446	2446	3	Y	-0-		-0-
04	2730 N	2284	-0-	-446	-0-	2284	3	Y	-0-		-0-
05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	Y	-0-		-0-
06	1500 X	1085	-0-	-415	-0-	1085	3	Y	-0-		-0-
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	Y	-0-		-0-
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	Y	-0-		-0-
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	Y	-0-		-0-
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	Y	-0-		-0-
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	Y	-0-		-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENDERSON TRUST "X"		WELL #: 3701		RRCID -> 153237		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8476 - 8650	
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	Y	-0-		-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	Y	-0-		-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	Y	-0-		-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	-0-		-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	534	-0-	-516	-0-	534	3	Y	-0-		-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	Y	-0-		-0-
08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	3	Y	-0-		-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	Y	-0-		-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	Y	-0-		-0-
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	Y	-0-		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
MILLSPAUGH		WELL #:		1 T	RRCID -> 030760	COMPL. DATE 04/11/1963	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9285	- 9359					
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	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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, J. W.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030768	COMPL. DATE 04/25/1963	TOTAL DEPTH 9911	PERF. N/A	
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-	
02	1566 X	1445	-0-	-121	-0-	1445 3	N	-0-	
03	1674 X	1522	-0-	-152	-0-	1522 3	N	-0-	
04	1620 X	1463	-0-	-157	-0-	1463 3	N	-0-	
05	1581 X	1515	-0-	-66	-0-	1515 3	N	-0-	
06	1530 X	1435	-0-	-95	-0-	1435 3	N	-0-	
07	1550 X	1501	-0-	-49	-0-	1501 3	N	-0-	
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-	
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-	
10	1519 X	1503	-0-	-16	-0-	1503 3	N	-0-	
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT	
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		15,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEAN "C"		WELL #:		2	RRCID -> 099874	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9593 - 9788	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		5,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

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
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03		248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05		279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07		217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08		155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,287											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610														
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04		210 N	12	-0-	-198	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,715											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230														
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,911											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9311 - 9324	
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8724 - 8744	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID -> 154378	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8584	- 8600				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09		240 N	101	-0-	-139	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID -> 154987	COMPL. DATE 06/11/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8728	- 8747				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-			-0-
08		155 N	17	-0-	-138	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID -> 156542	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8668	- 8714				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04		150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
09		120 N	22	-0-	-98	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		727 N	727	-0-	-0-		727 3		N	-0-				-0-
10		561 N	561	-0-	-0-		561 3		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 - 8542		
01		942 N	942	-0-	-0-		942 3		N	-0-				-0-
02		670 N	670	-0-	-0-		670 3		N	-0-				-0-
03		403 N	87	-0-	-316		87 3		N	-0-				-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720				N	-0-				-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713				N	-0-				-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,699				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8581 - 8662		
01		840 N	840	-0-	-0-		840 3		N	-0-				-0-
02		786 N	786	-0-	-0-		786 3		N	-0-				-0-
03		868 N	833	-0-	-35		833 3		N	-0-				-0-
04		810 N	805	-0-	-5		805 3		N	-0-				-0-
05		837 N	834	-0-	-3		834 3		N	-0-				-0-
06		810 N	806	-0-	-4		806 3		N	-0-				-0-
07		837 N	827	-0-	-10		827 3		N	-0-				-0-
08		837 N	833	-0-	-4		833 3		N	-0-				-0-
09		810 N	796	-0-	-14		796 3		N	-0-				-0-
10		837 N	817	-0-	-20		817 3		N	-0-				-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810				N	NO RPT				-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

01	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
05	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3		N	-0-			-0-
06	780 N	548	-0-	-232	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	551 N	537	-0-	-14	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-			-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

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		1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3		N	-0-			-0-	
02		1218 N	1134	-0-	-84	-0-	1134	3		N	-0-			-0-	
03		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3		N	-0-			-0-	
04		1110 N	818	-0-	-292	-0-	818	3		N	-0-			-0-	
05		1209 N	801	-0-	-408	-0-	801	3		N	-0-			-0-	
06		1110 N	775	-0-	-335	-0-	775	3		N	-0-			-0-	
07		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			-0-	
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-	
09		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3		N	-0-			-0-	
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-	
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,992											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

01		2635 N	2523	-0-	-112	-0-	2523	3		N	-0-			-0-	
02		2407 N	2384	-0-	-23	-0-	2384	3		N	-0-			-0-	
03		2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3		N	-0-			-0-	
04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-	
05		2542 N	2525	-0-	-17	-0-	2525	3		N	-0-			-0-	
06		2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2343	3		N	-0-			-0-	
07		2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2346	3		N	-0-			-0-	
08		2511 N	2505	-0-	-6	-0-	2505	3		N	-0-			-0-	
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			-0-	
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-	
11		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,413											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 6332 - 8708
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-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
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	527	N	462	-0-	-65	-0-	462 2	N	-0-		-0-
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	431 2	N	-0-		-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456 2	N	-0-		-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433 2	N	-0-		-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368 2	N	-0-		-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331 2	N	-0-		-0-
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	266 2	N	-0-		-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253 2	N	-0-		-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243 2	N	-0-		-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #:		3	RRCID ->	068303	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	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	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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320											
VADA BEAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069495	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9177 - 9527				
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	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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		5	RRCID ->	079759	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9580 - 9758				
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-				-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
08	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-				-0-
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-				-0-
10	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-				-0-
11	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-				-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	154	2	8	9	Y	7					42		
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	Y	7					49		
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	Y	4					53		
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	Y	5					58		
05		186 N	122	-0-	-64	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					60		
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					60		
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					60		
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					61		
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4					65		
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	Y	4					69		
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	-0-	227	2	6	9	Y	5					74		
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT					74		
TOTAL GAS PROD:			2,175																TOTAL CONDENSATE PROD:	39

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1		
02		1102 N	842	-0-	-260	-0-	-0-	842	2			N	-0-					1		
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					1		
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					1		
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					1		
06		1140 N	1041	-0-	-99	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					1		
07		1178 N	948	-0-	-230	-0-	-0-	948	2			N	-0-					1		
08		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					1		
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					1		
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					1		
*11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					1		
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					N	NO RPT					1		
TOTAL GAS PROD:			12,541																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

01		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-		
02		1073 N	1012	-0-	-61	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-		
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-		
04		1110 N	708	-0-	-402	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-		
05		1085 N	632	-0-	-453	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-		
06		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-		
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-		
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-		
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-		
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-		
*11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-		
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,649																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	682	-0-	-186	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			1
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			1
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			1
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1 9	Y	1			2
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			2
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			2
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			2
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
02	957	N	867	-0-	-90	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, 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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		26	RRCID ->	098717	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9664 - 9721		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #:		27	RRCID ->	099875	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8787 - 8908
01	DLQ	G-10	826	-0-	826	826	826	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	746	-0-	746	1572	746	2	Y	-0-	-0-
03		1900 N	905	-0-	-995	577	905	2	Y	-0-	-0-
04		1603 N	1026	-0-	-577	-0-	1026	2	Y	-0-	-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-	-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-	-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-	-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-	-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-	-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-	-0-
11		720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2	Y	-0-	-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//	68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//	360320									
VADA BEAN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	132185	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9180 - 9346	
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		2418 N	2174	-0-	-244	-0-	2174 2	N	-0-			-0-
02		2349 N	2211	-0-	-138	-0-	2211 2	N	-0-			-0-
03		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-			-0-
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	1642	-0-	-714	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2249	-0-	-421	-0-	2249 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	1848	-0-	-570	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-			-0-
09		2250 N	1808	-0-	-442	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 2	N	-0-			-0-
*11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDEYSON, J. W. III "E"		WELL #:	32A	RRCID ->	132186	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9280 - 9419	
01	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1137	1137 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	2221	1082 2	2 9	Y			4
03		1900 N	1057	-0-	-843	1378	1055 2	2 9	Y			6
04		2543 N	1165	-0-	-1378	-0-	1164 2	1 9	Y			7
05		1147 N	811	-0-	-336	-0-	810 2	1 9	Y	6	1	2
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072 2	1 9	Y			3
07		1209 N	971	-0-	-238	-0-	970 2	1 9	Y			4
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2 9	Y			6
09		1080 N	974	-0-	-106	-0-	973 2	1 9	Y			7
10		961 N	953	-0-	-8	-0-	951 2	2 9	Y	7	1	2
11		960 N	861	-0-	-99	-0-	860 2	1 9	Y			3
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			11,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

HENDEYSON, 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
HENNDERSON, JOHN W. III L		WELL #:		34 L	RRCID ->	133700	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9218 - 9383	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-	1 1		-0-
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2540 2	1 9	N	1			1
04		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	1 9	N	-0-	1 1		-0-
05		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2629 2	1 9	N	1			1
06		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2838 2	1 9	N	1	1 1		1
07		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-	1 1		-0-
08		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2021 2	1 9	N	1			1
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-	1 1		-0-
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2186 2	1 9	N	1			1
*11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-	1 1		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		35 L	RRCID ->	135032	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9353 - 9429	
01	DLQ	G-10	2261	-0-	2261	2261	2261 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	5015	2754 2		Y	-0-			-0-
03		7747 X	2732	-0-	-5015	-0-	2732 2		Y	-0-			-0-
04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		Y	-0-			-0-
05		2945 X	2604	-0-	-341	-0-	2604 2		Y	-0-			-0-
06		2850 X	2405	-0-	-445	-0-	2405 2		Y	-0-			-0-
07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		Y	-0-			-0-
08		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		Y	-0-			-0-
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		Y	-0-			-0-
10		2790 X	2691	-0-	-99	-0-	2691 2		Y	-0-			-0-
11		2700 X	2520	-0-	-180	-0-	2520 2		Y	-0-			-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9316 - 9388	
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
03		2015 N	1615	-0-	-400	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1660	-0-	-290	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1206	-0-	-592	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1716	-0-	-299	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1522	-0-	-368	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9388 - 9490	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		2
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		2
03		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256 2		N	-0-		2
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		2
05		1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050 2		N	-0-		2
06		1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052 2		N	-0-		2
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279 2	2 9	N	2		4
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		4
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		4
10		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261 2		N	-0-		4
*11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		4
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		13,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9269 - 9621	
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		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9524 - 9552	
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		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
04		1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1169	-0-	-481	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
*11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320  
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

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		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02		290 N	210	-0-	-80	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03		465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06		330 N	171	-0-	-159	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07		341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,820											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02		116 N	95	-0-	-21	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			860											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,722											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9293 - 9338	
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		2115 N	2115	-0-	-0-	2115	2		N	-0-		-0-
02		2030 N	1743	-0-	-287	1743	2		N	-0-		-0-
03		1984 N	1890	-0-	-94	1890	2		N	-0-		-0-
04		2040 N	1976	-0-	-64	1976	2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1622	-0-	-238	1622	2		N	-0-		-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
07		2046 N	1790	-0-	-256	1790	2		N	-0-		-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
09		2070 N	1545	-0-	-525	1545	2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1603	-0-	-195	1603	2		N	-0-		-0-
11		1680 N	1564	-0-	-116	1564	2		N	-0-		-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		64	RRCID ->	205063	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9394 - 9719	
01	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	2		Y	-0-		18
02	DLQ	G-10	351	-0-	351	765	2		Y	-0-		18
03		1083 X	318	-0-	-765	318	2		Y	-0-		18
04		256 X	256	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		18
05		589 X	108	-0-	-481	108	2		Y	-0-		18
06		390 X	124	-0-	-266	124	2		Y	-0-		18
07		161 N	161	-0-	-0-	144	2	17 9	Y	15		33
08		896 N	896	-0-	-0-	896	2		Y	-0-		33
09		1029 N	1029	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-		33
10		846 N	846	-0-	-0-	846	2		Y	-0-		33
*11		957 N	957	-0-	-0-	957	2		Y	-0-		33
12		124 N	NO RPT	-0-	-124				Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		5,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		70	RRCID ->	241326	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 9285 - 9626	
01	DLQ	G-10	5989	-0-	5989	5989	2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4459	-0-	4459	10448	2		N	-0-		-0-
03		15241 X	4793	-0-	-10448	4793	2		N	-0-		-0-
04		4283 X	4283	-0-	-0-	4283	2		N	-0-		-0-
05		5983 X	3794	-0-	-2189	3794	2		N	-0-		-0-
06		5790 X	5267	-0-	-523	5267	2		N	-0-		-0-
07		4805 X	4570	-0-	-235	4570	2		N	-0-		-0-
08		4805 X	4305	-0-	-500	4305	2		N	-0-		-0-
09		5280 X	4022	-0-	-1258	4022	2		N	-0-		-0-
10		5456 X	4350	-0-	-1106	4350	2		N	-0-		-0-
11		5280 X	4123	-0-	-1157	4123	2		N	-0-		-0-
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		71A	RRCID ->	242442	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9533 - 9541
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 2	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05		217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2	N	-0-		-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
10		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		72	RRCID ->	242464	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10027	PERF. 9474 - 9689
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	3108	-0-	3108	3108	3108 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	5520	2412 2	N	-0-		-0-
03		7903 X	2383	-0-	-5520	-0-	2383 2	N	-0-		-0-
04		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-		-0-
05		3224 X	1947	-0-	-1277	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-		-0-
07		2573 X	2445	-0-	-128	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
08		2542 X	2366	-0-	-176	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2289	-0-	-771	-0-	2289 2	N	-0-		-0-
10		3162 X	2372	-0-	-790	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
11		3060 X	2327	-0-	-733	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		74	RRCID ->	243748	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9266 - 9356
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		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
03		1891 N	1323	-0-	-568	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1342	-0-	-270	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1165	-0-	-575	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
ROY HENDERSON ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247110	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7024 - 7209
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	N	1	2 1	1
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665 2	2 9	N	2	2 1	1
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 2	1 9	N	1		2
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202 2	1 9	N	1	2 1	1
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	316 2	1 9	N	1		2
06	480 N	198	-0-	-282	-0-	197 2	1 9	N	1	2 1	1
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552 2	1 9	N	1	2 1	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	N	1		1
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139 2	2 9	N	2	2 1	1
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	N	1		2
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 2	1 9	N	1	2 1	1
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

THOMPSON, J. CLEO				855610				CNTY: CROCKETT			
HENDERSON TRUST "DD"				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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON				2402RL	RRCID ->	142514	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8776 - 9045
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		Y	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
05	744 N	559	-0-	-185	-0-	559 3		Y	-0-		-0-
06	720 N	560	-0-	-160	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		Y	-0-		-0-
12	589 N	419	-0-	-170	-0-	419 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.//	68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		//CONT.//	855610			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9286 - 9330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:	2701ST	RRCID ->	142865	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8885 - 9113
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3	N	-0-	-0-
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	3	N	-0-	-0-
05	1209	N	743	-0-	-466	-0-	743	3	N	-0-	-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3	N	-0-	-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3	N	-0-	-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3	N	-0-	-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3	N	-0-	-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "OO"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8441	- 8510								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	713 N	588	-0-	-125	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	595	-0-	-95	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8786	- 9168								
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	3 L	RRCID -> 144178	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8690 - 8894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			1
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		Y	-0-			1
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-			1
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		Y	-0-			1
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-			1
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			1
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		Y	-0-			1
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			1
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-			1
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		358			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	3402L	RRCID ->	144201	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8814 -	9009	
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	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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	2					48
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3		3	9	Y	3	1	8		50
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					50
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	3		1	9	Y	1				51
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					51
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3		1	9	Y	1	1	8		51
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					51
09		180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					51
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					51
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	158	3		2	9	Y	2				53
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3		2	9	Y	2	43	1		12
TOTAL GAS PROD:			1,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

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-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

01	764 X	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					40
02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					40
03	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					40
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					40
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					40
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					40
07	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					40
08	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					40
09	990 N	848	-0-	-142	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					40
10	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					40
11	1140 N	763	-0-	-377	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					40
12	868 N	764	-0-	-104	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			13,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.//	68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		//CONT.//	855610											
		WELL #:	4 L	RRCID -> 144817	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8897	-	9075				
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	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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 146766	COMPL. DATE 09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 8313	-	8571				
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	3	2	9	N	2	1	1	-0-
03	465 N	265	-0-	-200	-0-	262	3	3	9	N	3	1	1	-0-
04	450 N	229	-0-	-221	-0-	225	3	4	9	N	4	1	1	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	3	3	9	N	3	1	1	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	N	2	1	1	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3	1	1	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3	3	8	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-			-0-
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	317	3	1	9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON UNIT		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 147308	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8709	PERF. 8408	-	8594						
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-	4	1		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-				-0-
04	420 N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-				-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-				-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	362	3	11	9	N	10	6	1		4
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	584	3	12	9	N	11	8	1		7
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	632	3	14	9	N	13	12	1		8
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	465	3	18	9	N	16	16	1		8
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	274	3	20	9	N	18	17	1		9
TOTAL GAS PROD:		6,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 L	RRCID -> 147561	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8826	-	8998							
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-				8
02	638 N	535	-0-	-103	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	8		8
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-				8
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-				8
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-				8
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			Y	-0-				8
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-				8
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-				8
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			Y	-0-				8
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-				8
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-				8
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		6,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	2859	-0-	-117	-0-	2859 3		Y	-0-			-0-
02		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		Y	-0-			-0-
03		2976 X	2430	-0-	-546	-0-	2430 3		Y	-0-			-0-
04		2760 X	2325	-0-	-435	-0-	2325 3		Y	-0-			-0-
05		3007 X	2090	-0-	-917	-0-	2090 3		Y	-0-			-0-
06		2910 X	2510	-0-	-400	-0-	2510 3		Y	-0-			-0-
07		3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2495 3		Y	-0-			-0-
08		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		Y	-0-			-0-
09		2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369 3		Y	-0-			-0-
10		2604 X	2434	-0-	-170	-0-	2434 3		Y	-0-			-0-
11		2520 X	2349	-0-	-171	-0-	2349 3		Y	-0-			-0-
*12		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03		713 N	619	-0-	-94	-0-	619 3		N	-0-			-0-
04		690 N	409	-0-	-281	-0-	409 3		N	-0-			-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
08		775 N	437	-0-	-338	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09		690 N	335	-0-	-355	-0-	335 3		N	-0-			-0-
10		682 N	408	-0-	-274	-0-	408 3		N	-0-			-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-			-0-
12		341 N	279	-0-	-62	-0-	279 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,223				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
03		1116 N	893	-0-	-223	-0-	893 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	685	-0-	-485	-0-	685 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	762	-0-	-509	-0-	762 3		N	-0-			-0-
06		870 N	750	-0-	-120	-0-	748 3	2 9	N	2	2 8		-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
10		961 N	807	-0-	-154	-0-	807 3		N	-0-			-0-
11		930 N	624	-0-	-306	-0-	624 3		N	-0-			-0-
12		837 N	453	-0-	-384	-0-	453 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST NN		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M	RRCID -> 154253	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 9283 - 9574				
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	Y	-0-	-0-	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	Y	-0-	-0-	
03	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 3	Y	-0-	-0-	
04	1440 N	946	-0-	-494	-0-	946 3	Y	-0-	-0-	
05	1488 N	863	-0-	-625	-0-	863 3	Y	-0-	-0-	
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974 3	Y	-0-	-0-	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	Y	-0-	-0-	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	Y	-0-	-0-	
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	936 3	Y	-0-	-0-	
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 3	Y	-0-	-0-	
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,653								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1903 L	RRCID -> 154420	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8665 - 8899				
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9 Y	5	37	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 3	2 9 Y	2	39	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 3	2 9 Y	2	41	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9 Y	1	42	
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	Y	-0-	42	
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-	42	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-	42	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-	42	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-	42	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	Y	-0-	42	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 3	2 9 Y	2	44	
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 3	1 9 Y	1	43 1 2	
TOTAL GAS PROD:		3,921								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	13

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON		//CONT.// //CONT.//	68002 750 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----														
				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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1904		RRCID -> 155440	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8755	-	9042					
01	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	3	N	-0-	-0-				
02	261 N	117	-0-	-144	-0-	117	3	N	-0-	-0-				
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-				
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-				
06	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3	N	-0-	-0-				
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	-0-				
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3	N	-0-	-0-				
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-				
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-				
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-				
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3604		RRCID -> 155454	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 8316	-	8509					
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3	N	-0-	-0-				
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-	-0-				
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3	N	-0-	-0-				
04	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	1463	3	N	-0-	-0-				
05	1798 N	1289	-0-	-509	-0-	1289	3	N	-0-	-0-				
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3	N	-0-	-0-				
07	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3	N	-0-	-0-				
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-	-0-				
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3	N	-0-	-0-				
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-	-0-				
11	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1498	3	N	-0-	-0-				
12	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		17,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 2406		RRCID -> 156308		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8300 - 8792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8782 - 8945						
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	638 N	368	-0-	-270	-0-	365	3	3	9	N	3					3
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1					4
04	840 N	503	-0-	-337	-0-	502	3	1	9	N	1					5
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					5
06	810 N	456	-0-	-354	-0-	456	3			N	-0-					5
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					5
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					5
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					5
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					5
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					5
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7940 - 7960						
01	11098 X	8126	-0-	-2972	-0-	8080	3	46	9	N	42					124
02	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7110	3	21	9	N	19					143
03	7440 X	5861	-0-	-1579	-0-	5861	3			N	-0-	97	1			46
04	7860 X	5854	-0-	-2006	-0-	5854	3			N	-0-					46
05	8122 X	4642	-0-	-3480	-0-	4642	3			N	-0-					46
06	7860 X	5237	-0-	-2623	-0-	5229	3	8	9	N	7					53
07	7626 X	5389	-0-	-2237	-0-	5382	3	7	9	N	6					59
08	6045 X	4757	-0-	-1288	-0-	4757	3			N	-0-					59
09	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7170	3	3	9	N	3					62
10	5425 X	5420	-0-	-5	-0-	5420	3			N	-0-					62
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					62
12	7409 X	5730	-0-	-1679	-0-	5730	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 70,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	3	N	-0-			11
02		203 N	78	-0-	-125	-0-		78	3	N	-0-			11
03		124 N	62	-0-	-62	-0-		62	3	N	-0-	7	1	4
04		270 N	113	-0-	-157	-0-		113	3	N	-0-			4
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3	N	-0-			4
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-			4
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3	N	-0-			4
08		341 N	269	-0-	-72	-0-		269	3	N	-0-			4
09		210 N	141	-0-	-69	-0-		141	3	N	-0-			4
10		341 N	279	-0-	-62	-0-		279	3	N	-0-			4
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3	N	-0-			4
12		155 N	30	-0-	-125	-0-		30	3	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

01		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3	Y	-0-			1
02		348 N	256	-0-	-92	-0-		256	3	Y	-0-			1
03		372 N	176	-0-	-196	-0-		176	3	Y	-0-			1
04		360 N	12	-0-	-348	-0-		12	3	Y	-0-			1
05		279 N	10	-0-	-269	-0-		10	3	Y	-0-			1
06		180 N	26	-0-	-154	-0-		26	3	Y	-0-			1
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3	Y	-0-			1
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3	Y	-0-			1
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3	Y	-0-			1
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3	Y	-0-			1
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3	Y	-0-			1
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			-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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8845 - 9074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 8415 - 8465		
01	461 N	-0-	-0-	-461	-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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:		2	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 6434 - 9622
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				



OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	958	-0-	-716	-0-	958	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	976	-0-	-314	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	838	-0-	-464	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09	990 N	814	-0-	-176	-0-	814	3		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02	899 N	5	-0-	-894	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	791	-0-	-769	-0-	791	3		N	-0-			-0-
07	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	602	-0-	-793	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
12	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

P. W. (CANYON)		68241 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
DEAL		WELL #:		1	RRCID ->	083536	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6660 - 6778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			32
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413	3		N	-0-			32
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			32
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			32
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	451	3	17 9	N	15			47
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	481	3	48 9	N	44			91
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	483	3	41 9	N	37	94 1		34
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7 9	N	6			40
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	500	3	10 9	N	9			49
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	377	3	8 9	N	7			56
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	523	3	9 9	N	8			64
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	3	4 9	N	4			68
TOTAL GAS PROD:		5,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

P. W. (CANYON)		//CONT.//		68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	143527	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 6684 - 7095
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		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3	N	-0-		85
02		116 N	34	-0-	-82	-0-	34 3	N	-0-		85
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		85
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		85
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		85
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	111 3	N	11		96
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	96 3	N	3	80 1	19
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	98 3	N	1		20
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		20
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		20
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		20
12		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		1,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		15			

DEAL		WELL #:		2	RRCID ->	144108	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 6547 - 7100
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		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	072174	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A
DEAL, O. "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		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-		31		
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		31		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		31		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		31		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31		
TOTAL GAS PROD:		92				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PADGITT (CONNELL) SAFARI PRODUCTION CO PADGITT, JAMES T.		68310 300 743199	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT									
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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE TRADITION RESOURCES OPER, LLC PAGE D		68349 001 864296	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		1 D	RRCID -> 019125	COMPL. DATE 09/02/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5305	- 5570					
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	62 1 12 9	1063 3 Y	11	16	0		3
02	1276	N	986	-0-	-290	-0-	68 1 11 9	907 2 Y	10	9	0		4
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66 1 12 9	1301 2 Y	11	12	0		3
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	76 1 10 9	1684 2 Y	9	9	0		3
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64 1 4 9	1371 2 Y	4	3	0		4
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	71 1 10 9	1597 2 Y	9	9	0		4
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80 1 11 9	1680 2 Y	10	12	0		2
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9	1758 2 Y	11	9	0		4
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	76 1 11 9	1758 2 Y	10	9	1		5
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61 1 12 9	1389 2 Y	11	12	1		4
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9	1758 2 Y	11	12	0		3
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9	1758 2 Y	11	9	0		5

TOTAL GAS PROD: 19,005

TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PAGE		TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//	68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
PAGE E				//CONT.//	864296		COMPL. DATE	08/20/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5441 - 5560	
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	AMT CODE	BALANCE
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	77 1	1321 3	Y	2	3 0		1
							2 9						
02		1102 N	975	-0-	-127	-0-	68 1	905 2	Y	2	2 0		1
							2 9						
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	71 1	1393 2	Y	2	2 0		1
							2 9						
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65 1	1434 2	Y	2	2 0		1
							2 9						
05		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	107 1	2283 2	Y	1	1 0		1
							1 9						
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	101 1	2270 2	Y	2	2 0		1
							2 9						
07		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	59 1	1231 2	Y	1	2 0		-0-
							1 9						
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65 1	1497 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65 1	1497 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	94 1	2139 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
*11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65 1	1497 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	65 1	1497 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		19,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAGE		TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 68349 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
KOY-B		WELL #: 1		RRCID -> 041978		COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 5676			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		775 N	714	-0-	-61	-0-	39	1	671	3	Y	4			6
							4	9							
02		1450 X	537	-0-	-913	-0-	37	1	496	2	Y	4	5	1	5
							4	9							
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	Y	4	5	0	4
							4	9							
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	2	Y	4	4	0	4
							4	9							
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	4	5	0	3
							4	9							
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	844	2	Y	6			9
							7	9							
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	836	2	Y	13	18	0	4
							14	9							
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	6	5	0	5
							7	9							
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	4	5	1	4
							4	9							
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	5	5	1	4
							6	9							
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	5	5	0	4
							6	9							
*12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	13	9	0	8
							14	9							
TOTAL GAS PROD:		11,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

PAGE, J. A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074538		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 5770			PERF. N/A	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-	-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-	-0-	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-	-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAGE		TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 68349 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
PAGE BROTHERS		WELL #: 1040		//CONT.// 864296		RRCID -> 080529		COMPL. DATE 11/05/1978			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	54 1	924 3	N	-0-	2 0			-0-
02		1044 N	814	-0-	-230	-0-	56 1	756 2	N	2	2 0			-0-
							2 9							
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 2	N	2	2 0			-0-
							2 9							
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	44 1	992 2	N	3	2 0			1
							3 9							
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48 1	1014 2	N	1	1 0			1
							1 9							
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	48 1	1100 2	N	2	2 0			1
							2 9							
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	50 1	1033 2	N	2	2 0			1
							2 9							
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	45 1	1035 2	N	2	2 0			1
							2 9							
09		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	45 1	1035 2	N	2	2 1			1
							2 9							
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46 1	1043 2	N	2	2 1			1
							2 9							
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	45 1	1035 2	N	2	3 0			-0-
							2 9							
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

PAGE		WEST (WOLFCAMP)		68357 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
COPPERTOP		ENOCHS		WELL #: 2		RRCID -> 159615		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386			
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		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109 2	1 9	N	1				75
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 2	1 9	N	1				76
03		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1033 2	22 9	N	20				96
04		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	984 2	22 9	N	20				116
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1459 2	11 9	N	10				126
06		1020 N	800	-0-	-220	-0-	789 2	11 9	N	10				136
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	N	1				137
08		1085 N	553	-0-	-532	-0-	552 2	1 9	N	1				138
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-				138
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-				138
*11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9	N	1				139
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				139
TOTAL GAS PROD:			11,032				TOTAL CONDENSATE PROD:			65				

PAGE		RANCH (CANYON)		68361 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		TURNBULL 56		WELL #: 1		RRCID -> 211305		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866			
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		119 N	119	-0-	-0-	-0-	96 1	23 3	N	-0-				11
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	90 1	21 3	N	-0-				11
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	96 1	26 3	N	-0-				11
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	93 1	19 3	N	-0-				11
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	96 1	18 3	N	-0-				11
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 1		N	-0-				11
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	96 1	14 3	N	-0-				11
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	25 1	21 3	N	-0-				11
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	40 1	24 3	N	-0-				11
10		124 N	74	-0-	-50	-0-	49 1	25 3	N	-0-				11
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	92 1	24 3	N	-0-				11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			1,081				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
MILTEX OIL COMPANY 569415  
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 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	
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
09		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			98											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2344	3	29	9	N	26			160	
02	2291 N	2215	-0-	-76	-0-	2185	3	30	9	N	27			187	
03	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2300	3	23	9	N	21	184	1	24	
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	2202	3	18	9	N	16			40	
05	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2326	3	23	9	N	21			61	
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2289	3	22	9	N	20			81	
07	2294 N	1492	-0-	-802	-0-	1470	3	22	9	N	20			101	
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2270	3	21	9	N	19			120	
09	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2240	3	28	9	N	25			145	
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	N	22			167	
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2214	3	32	9	N	29			196	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196	
TOTAL GAS PROD:			24,448											TOTAL CONDENSATE PROD:	246

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

01	1116 N	755	-0-	-361	-0-	755	2			N	-0-			-0-	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-	
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-			-0-	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-	
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-			-0-	
07	899 N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-			-0-	
08	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-			-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	149	1	576	2	N	-0-			-0-	
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	273	1	957	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,828											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	103557	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6565 - 6600		
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	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			-0-
08		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	37 1	146 2	N	-0-			-0-
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	69 1	239 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. N/A		
MCANGUS, LIZZIE		WELL #:		1		054924		11/17/1972		6950		N/A	
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			22
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			22
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			22
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			22
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			22
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			22
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			22
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			22
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			22
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			22
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			22
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		8,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAINT ROCK (DEVONIAN)		68413 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN					
PERMIAN RESOURCES, LLC		655836		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 10908 - 12500	
HAM B		01D		278841		08/01/2015		12500		10908 - 12500			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

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	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26	-0-	-5	B	-0-	26	2	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	-0-
06	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	54	2	-0-
07	93 N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2	-0-
08	124 N	25	-0-	-99	B	-0-	25	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 117208		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398	
01	1364 N	1319	-0-	-45	B	-0-	1319	2	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2	-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	-0-
05	1457 N	975	-0-	-482	B	-0-	975	2	-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2	-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2	-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1500 N	1360	-0-	-140	B	-0-	1360	2	-0-
10	1550 N	895	-0-	-655	B	-0-	895	2	-0-
11	1470 N	1331	-0-	-139	B	-0-	1331	2	-0-
12	1395 N	1202	-0-	-193	B	-0-	1202	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO  
PURVIS OPERATING CO. 683200  
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M	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	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	56	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 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
ANTLE OPERATING, INC. 026646  
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	313	-0-	-1175	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (THRUSTED) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCCLUNG, ANNA 1		68460 380 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
		WELL #: 3		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493		PERF.10994 - 11122						
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		2821 X	2214	-0-	-607	-0-	112 1	2102 3	Y		-0-					237
02		2639 X	2126	-0-	-513	-0-	143 1	1983 3	Y		-0-					237
03		2790 X	2243	-0-	-547	-0-	111 1	2132 3	Y		-0-					237
04		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	102 1	2092 3	Y		9					246
							10 9									
05		2263 X	2233	-0-	-30	-0-	108 1	2119 3	Y		5	190 1				61
							6 9									
06		2190 X	2096	-0-	-94	-0-	104 1	1992 3	Y		-0-					61
07		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	105 1	2116 3	Y		-0-					61
08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	106 1	2135 3	Y		-0-					61
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	105 1	2095 3	Y		-0-					61
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	115 1	2151 3	Y		-0-					61
11		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	112 1	2070 3	Y		-0-					61
12		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	107 1	2059 3	Y		-0-					61
TOTAL GAS PROD:			26,392				TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 2		RRCID -> 154237		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11094 - 11135						
01		775 N	768	-0-	-7	-0-	39 1	729 3	Y		-0-					161
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	34 1	471 3	Y		-0-					161
03		775 N	691	-0-	-84	-0-	34 1	657 3	Y		-0-					161
04		750 N	410	-0-	-340	-0-	19 1	391 3	Y		-0-					161
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	657 3	Y		-0-					161
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	34 1	661 3	Y		-0-					161
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	35 1	697 3	Y		-0-					161
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	34 1	679 3	Y		-0-					161
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	42 1	838 3	Y		-0-					161
10		744 N	742	-0-	-2	-0-	38 1	704 3	Y		-0-					161
11		690 N	686	-0-	-4	-0-	35 1	651 3	Y		-0-					161
12		806 N	223	-0-	-583	-0-	11 1	212 3	Y		-0-					161
TOTAL GAS PROD:			7,735				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10046 - 10532						
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516					
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-		6
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-		6
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-		6
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-		6
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-		6
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	Y	-0-		6
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-		6
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		6
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		6
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-		6
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		6
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132					
01	1023 N	980	-0-	-43	-0-	50	1	930	3	N	-0-		125
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	3	N	-0-		125
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	3	N	-0-		125
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	3	N	-0-		125
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	53	1	1045	3	N	-0-		125
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-		125
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	N	9		134
						10	9						
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	962	3	N	44		178
						48	9						
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	44	1	874	3	N	18	126 1	70
						20	9						
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	46	1	861	3	N	30		100
						33	9						
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	939	3	N	37		137
						41	9						
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	3	N	30		167
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		12,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
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
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (THRUSTED) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// //CONT.//	68460 380 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
		WELL #:	4	RRCID -> 172854	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10208	- 11288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	67 1	1247 3	N	28			187
						31 9						
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	83 1	1152 3	N	28			215
						31 9						
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	68 1	1300 3	N	58	184 1		89
						64 9						
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	59 1	1196 3	N	20			109
						22 9						
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	65 1	1272 3	N	39			148
						43 9						
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64 1	1220 3	N	42			190
						46 9						
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59 1	1181 3	N	30			220
						33 9						
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	58 1	1165 3	N	25	181 1		64
						28 9						
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 3	N	42			106
						46 9						
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61 1	1137 3	N	-0-			106
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	59 1	1096 3	N	61			167
						67 9						
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	57 1	1092 3	N	39			206
						43 9						
TOTAL GAS PROD:		15,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		412						

LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY #36-2		495445	WELL #:	2	RRCID -> 155506	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 11835	PERF.10965	- 11557			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	1799 1	5633 3	N	53	240 1		50
						58 9						
02	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	1737 1	5774 3	N	43			93
						47 9						
03	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	2135 1	6930 3	N	46			139
						51 9						
04	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	1885 1	5956 3	N	39			178
						43 9						
05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	1972 1	6013 3	N	63	56 1		185
						69 9						
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1885 1	5464 3	N	45			230
						50 9						
07	7099 X	6352	-0-	-747	-0-	386 1	5915 3	N	46	56 1		220
						51 9						
08	7099 X	6359	-0-	-740	-0-	391 1	5916 3	N	47			267
						52 9						
09	6870 X	6257	-0-	-613	-0-	388 1	5812 3	N	52	245 1		74
						57 9						
10	7099 X	6026	-0-	-1073	-0-	5952 3	74 9	N	67	62 1		79
11	6870 X	6279	-0-	-591	-0-	212 1	6013 3	N	49			128
						54 9						
12	6479 X	4542	-0-	-1937	-0-	214 1	4266 3	N	56	36 1		148
						62 9						
TOTAL GAS PROD:		83,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		606						

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
UNIVERSITY #36-2		WELL #:		3	RRCID -> 156553	COMPL. DATE 08/30/1995	TOTAL DEPTH 12159	PERF.11070	- 11464					
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	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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		4	RRCID -> 156556	COMPL. DATE 09/30/1995	TOTAL DEPTH 11968	PERF.11306	- 11446		
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	148 1	464 3	N	2	4 1	48
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	133 1	441 3	N	1		49
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	131 1	424 3	N	2		51
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	112 1	354 3	N	-0-		51
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	136 1	414 3	N	3	4 1	50
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	141 1	410 3	N	2		52
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	27 1	410 3	N	2	4 1	50
08	558 N	297	-0-	-261	-0-	18 1	278 3	N	1		51
09	540 N	351	-0-	-189	-0-	22 1	327 3	N	2	3 1	50
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	389 3	3 9	N	3	4 1	49
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14 1	393 3	N	2		51
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	14 1	288 3	N	2	2 1	51
TOTAL GAS PROD:		5,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		22			

-----												
PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	191	1	600	3	N	3	6 1 2
						3	9					
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	164	1	544	3	N	1	3
						1	9					
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	177	1	575	3	N	2	5
						2	9					
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	155	1	490	3	N	1	6
						1	9					
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	208	1	634	3	N	3	5 1 4
						3	9					
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	217	1	628	3	N	3	7
						3	9					
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	N	4	6 1 5
						4	9					
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	3	8
						3	9					
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	N	3	6 1 5
						3	9					
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	584	3	4	9	N	4	6 1 3
						21	1	590	3	N	3	6
						3	9					
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	N	4	4 1 6
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		8,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

-----												
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	722	1	2259	3	Y	31	203 1 30
						34	9					
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	655	1	2177	3	Y	19	49
						21	9					
03	2542 N	971	-0-	-1571	-0-	224	1	726	3	Y	19	68
						21	9					
04	3000 N	3030	-0-	30	30	723	1	2284	3	Y	21	89
						23	9					
05	2993 N	2963	-0-	-30	-0-	724	1	2207	3	Y	29	17 1 101
						32	9					
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	754	1	2185	3	Y	24	125
						26	9					
07	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	149	1	2284	3	Y	25	21 1 129
						28	9					
08	2604 X	2219	-0-	-385	-0-	136	1	2055	3	Y	25	154
						28	9					
09	2520 X	2155	-0-	-365	-0-	133	1	1992	3	Y	27	20 1 161
						30	9					
10	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	1975	3	33	9	Y	30	22 1 169
						70	1	1995	3	Y	21	190
						23	9					
12	2449 X	1562	-0-	-887	-0-	73	1	1459	3	Y	27	12 1 205
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		28,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		298						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 N	450	-0-	-418	-0-	109	1	340	3	N	1	3	1	14
						1	9							
02	377 N	304	-0-	-73	-0-	70	1	233	3	N	1			15
						1	9							
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	121	1	393	3	N	1			16
						1	9							
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	86	1	272	3	N	1			17
						1	9							
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	81	1	248	3	N	1	3	1	15
						1	9							
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	85	1	246	3	N	1			16
						1	9							
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	15	1	234	3	N	1	2	1	15
						1	9							
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	16	1	237	3	N	1			16
						1	9							
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	16	1	246	3	N	2	2	1	16
						2	9							
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	223	3	2	9	N	2	3	1	15
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	56			71
						62	9							
*12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1805	3	N	59	1	1	129
						65	9							
TOTAL GAS PROD:		5,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

-----														
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	439	-0-	-243	-0-	106	1	331	3	N	2	4	1	18
						2	9							
02	522 N	236	-0-	-286	-0-	55	1	181	3	N	-0-			18
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	75	1	242	3	N	1			19
						1	9							
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	86	1	272	3	N	-0-			19
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	276	3	N	1	2	1	18
						1	9							
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	273	3	N	2			20
						2	9							
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	3	3	1	20
						3	9							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	1			21
						1	9							
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	300	3	N	3	4	1	20
						3	9							
10	465 N	251	-0-	-214	-0-	250	3	1	9	N	1	3	1	18
11	360 N	263	-0-	-97	-0-	9	1	253	3	N	1			19
						1	9							
*12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	3	N	14	2	1	31
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		5,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								



PAKENHAM (THRUSTED)													CNTY: TERRELL	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
UNIVERSITY 36-3														
//CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 495445														
WELL #: 2 RRCID -> 169854													COMPL. DATE 04/15/1998	
													TOTAL DEPTH 11500	
													PERF.11268 - 11424	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10664 X	10602	-0-	-62	-0-	2549	1	7983	3	Y	64	77	102	
						70	9							
02	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	2511	1	8345	3	Y	65		167	
						72	9							
03	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	2797	1	9079	3	Y	52		219	
						57	9							
04	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	2530	1	7996	3	Y	50		269	
						55	9							
05	10664 X	10328	-0-	-336	-0-	2532	1	7723	3	Y	66	259	76	
						73	9							
06	10320 X	9239	-0-	-1081	-0-	2356	1	6829	3	Y	49		125	
						54	9							
07	9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	472	1	7232	3	Y	55	72	108	
						61	9							
08	9300 X	7704	-0-	-1596	-0-	474	1	7166	3	Y	58		166	
						64	9							
09	9000 X	7429	-0-	-1571	-0-	461	1	6903	3	Y	59	68	157	
						65	9							
10	9300 X	6946	-0-	-2354	-0-	6870	3	76	9	Y	69	74	152	
11	9000 X	7233	-0-	-1767	-0-	245	1	6941	3	Y	43		195	
						47	9							
12	7750 X	5222	-0-	-2528	-0-	246	1	4901	3	Y	68	42	221	
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		105,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		698								

UNIVERSITY 36-3													CNTY: TERRELL	
WELL #: 3 RRCID -> 264739													COMPL. DATE 08/13/2011	
													TOTAL DEPTH 12697	
													PERF.11596 - 12467	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	595	1	1862	3	N	19	16	136	
						21	9							
02	2465 X	2246	-0-	-219	-0-	515	1	1710	3	N	19		155	
						21	9							
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	569	1	1846	3	N	13		168	
						14	9							
04	2400 N	1874	-0-	-526	-0-	448	1	1414	3	N	11		179	
						12	9							
05	2387 N	1958	-0-	-429	-0-	479	1	1462	3	N	15	16	178	
						17	9							
06	2340 N	1968	-0-	-372	-0-	499	1	1448	3	N	19		197	
						21	9							
07	1922 N	1602	-0-	-320	-0-	97	1	1493	3	N	11	14	194	
						12	9							
08	1953 N	1582	-0-	-371	-0-	97	1	1472	3	N	12		206	
						13	9							
09	1980 N	968	-0-	-1012	-0-	60	1	900	3	N	7	14	199	
						8	9							
10	1612 N	1213	-0-	-399	-0-	1196	3	17	9	N	15	12	202	
11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	43	1	1208	3	N	7		209	
						8	9							
12	992 N	755	-0-	-237	-0-	35	1	707	3	N	12	7	214	
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		20,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.				630591										
MITCHELL 11				WELL #: 2	RRCID -> 062668	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9096	-	9290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2700	2	Y	9	7	1	8
						10	9							
02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	125	1	2539	2	Y	10	7	1	11
						11	9							
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	158	1	2622	2	Y	11	9	1	13
						12	9							
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	154	1	2514	2	Y	12	9	1	16
						13	9							
05	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	142	1	2615	2	Y	13	11	1	18
						14	9							
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	13	2	0	4 1 25
						14	9							
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	141	1	2645	2	Y	13	4	0	7 1 27
						14	9							
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	129	1	2352	2	Y	10	4	0	4 1 29
						11	9							
09	2490 N	2288	-0-	-202	-0-	117	1	2154	2	Y	15	2	0	31 1 11
						17	9							
10	2573 N	2435	-0-	-138	-0-	126	1	2297	2	Y	11	7	1	15
						12	9							
11	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	117	1	2204	2	Y	14	10	1	19
						15	9							
12	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	112	1	2198	2	Y	14	9	1	24
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		31,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

MITCHELL 9				WELL #: 3	RRCID -> 154850	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH	11522	PERF. 11042	-	11205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	379	1	7348	2	Y	35	36	1	136
						39	9							
02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	332	1	6750	2	Y	54	36	1	154
						59	9							
03	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	416	1	6932	2	Y	61	46	1	169
						67	9							
04	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	408	1	6635	2	Y	63	47	1	185
						69	9							
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	371	1	6850	2	Y	46	56	1	175
						51	9							
06	7020 X	6848	-0-	-172	-0-	350	1	6445	2	Y	48	11	0	20 1 192
						53	9							
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	354	1	6625	2	Y	52	22	0	33 1 189
						57	9							
08	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	336	1	6101	2	Y	45	21	0	22 1 191
						50	9							
09	6510 X	6285	-0-	-225	-0-	318	1	5849	2	Y	107	12	0	161 1 125
						118	9							
10	6727 X	6523	-0-	-204	-0-	336	1	6129	2	Y	53	34	1	144
						58	9							
11	6510 X	6429	-0-	-81	-0-	324	1	6087	2	Y	16	37	1	123
						18	9							
*12	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	324	1	6390	2	Y	15	9	1	129
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		83,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		595								

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 9		WELL #: 4		RRCID -> 155264		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10650 - 11864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-				1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	1	0		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-				-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	126	-0-	126	126	6	1	120	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	115	-0-	115	241	6	1	109	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	123	-0-	123	364	6	1	117	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	119	-0-	119	483	6	1	113	2	Y	-0-				-0-
11	590 X	107	-0-	-483	-0-	5	1	102	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 11482		PERF.10460 - 10706						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	247	1	4790	2	Y	89	77	0	71	1	83
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	98	9	4519	2	Y	92	72	1			103
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	222	1	4694	2	Y	108	93	1			118
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	101	9	4501	2	Y	103	94	1			127
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	282	1	4696	2	Y	97	112	1			112
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	119	9	4446	2	Y	97	22	0	40	1	147
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	277	1	4606	2	Y	94	43	0	67	1	131
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	113	9	4724	2	Y	92	42	0	43	1	138
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	260	1	4368	2	Y	112	23	0	86	1	141
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	101	9	4556	2	Y	80	68	1			153
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	250	1	4482	2	Y	121	101	1			173
*12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	88	9	4698	2	Y	106	171	1			108
TOTAL GAS PROD:		59,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,191										

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734					
M	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	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	9	12	1	17
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	9							
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	28	1	564	2	Y	-0-	5	1	12
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	33	1	545	2	Y	-0-			12
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	33	1	539	2	Y	-0-			12
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-			12
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-			12
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-			12
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	36	1	649	2	Y	-0-			12
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	30	1	552	2	Y	-0-			12
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	4			16
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	4	9							-0-
						38	1	707	2	Y	-0-			
						35	1	699	2	Y	-0-	24	0	
TOTAL GAS PROD:		7,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426					
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	465 N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	2	N	-0-			28
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	N	-0-			28
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-			28
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-			28
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-			28
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	-0-			28
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-			28
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	-0-			28
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	2	N	-0-			28
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	N	-0-			28
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-			28
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		6,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382					
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	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	N	-0-			24
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	2	N	-0-			24
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-			24
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-			24
05	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	57	1	1047	2	N	-0-			24
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	N	-0-			24
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	2	N	-0-			24
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	N	-0-			24
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	57	1	1050	2	N	-0-			24
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	-0-			24
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-			24
*12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1161	2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		14,497				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	65 1	1253 2	Y	8		7 0	7 1	7
							9 9							
02		1044 N	1019	-0-	-25	-0-	48 1	968 2	Y	3		4 1		6
							3 9							
03		1116 N	855	-0-	-261	-0-	48 1	804 2	Y	3		3 1		6
							3 9							
04		1080 N	716	-0-	-364	-0-	41 1	675 2	Y	-0-		2 1		4
05		1085 N	690	-0-	-395	-0-	35 1	655 2	Y	-0-				4
06		840 N	623	-0-	-217	-0-	32 1	591 2	Y	-0-				4
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	Y	-0-				4
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	80 1	1460 2	Y	90		23 0		71
							99 9							
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	85 1	1561 2	Y	111		23 0	83 1	76
							122 9							
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	91 1	1668 2	Y	58		67 1		67
							64 9							
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	47 1	875 2	Y	60		66 1		61
							66 9							
*12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1360 2	Y	54		63 1		52
							59 9							
TOTAL GAS PROD:			13,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			387							

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9276 - 9304			
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	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	72	1	1404	2	Y	8	7 1	12
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	9	9	68	1	Y	12	7 1	17
03	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	13	9	93	1	Y	10	9 1	18
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	11	9	99	1	Y	18	9 1	27
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	20	9	88	1	Y	10	11 1	26
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	11	9	90	1	Y	10	2 0	30
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	11	9	98	1	Y	9	4 0	28
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	10	9	68	1	Y	9	4 0	29
09	1530 N	1152	-0-	-378	-0-	10	9	59	1	Y	10	2 0	28
10	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	11	9	63	1	Y	9	7 1	30
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	10	9	97	1	Y	16	10 1	36
*12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	18	9	121	1	Y	15	39 0	13
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		19,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11530 - 11536					
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	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	95	1	1842	2	Y	3	1 1	21
02	1827 N	1727	-0-	-100	-0-	3	9	81	1	Y	3	1 1	23
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	3	9	116	1	Y	3	2 1	24
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	113	1	113	1	Y	5	2 1	27
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	6	9	104	1	Y	4	25 1	6
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	4	9	99	1	Y	1	1 1	6
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1	9	103	1	Y	1	1 1	6
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	104	1	104	1	Y	1		7
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1	9	96	1	Y	1	1 1	7
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1	9	100	1	Y	2	1 1	8
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	2	9	97	1	Y	1	1 1	8
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1	9	97	1	Y	1	1 1	8
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		23,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	3	1	1	13
						3	9							
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	1	1	1	13
						1	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	703	2	Y	2	1	1	14
						2	9							
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	3	1	1	16
						3	9							
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	Y	2	14	1	4
						2	9							
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-			4
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	1			5
						1	9							
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	33	1	623	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		8,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	4	6	1	14
						4	9							
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	884	2	Y	6	4	1	16
						7	9							
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	-0-	3	1	13
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	Y	-0-			13
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	Y	-0-			13
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	928	2	Y	-0-			13
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	Y	-0-			13
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-			13
09	990 N	792	-0-	-198	-0-	41	1	751	2	Y	-0-			13
10	930 N	840	-0-	-90	-0-	43	1	793	2	Y	4			17
						4	9							
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	Y	5	1	1	21
						6	9							
*12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	32	28	0	7 1 27
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		12,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	1	2	0	1 1
						1	9							1
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	853	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	845	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	Y	1			2
						1	9							
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-			2
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	45	1	836	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	992 N	920	-0-	-72	-0-	48	1	871	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	45	1	840	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	886	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		11,089		TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	91	1	1763	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
02	1740 N	1373	-0-	-367	-0-	64	1	1307	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	111	1	1842	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	106	1	1718	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	97	1	1790	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	-0-			6
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	98	1	1839	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	99	1	1803	2	Y	-0-			6
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	95	1	1731	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	93	1	1739	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1831	2	Y	2	1	1	5
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		21,905		TOTAL CONDENSATE PROD:				14						



PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10510 - 10832						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	74	68	1		131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	92	69	1		154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	95	89	1		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	94	91	1		163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	89	108	1		144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	0	38 1	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	3	0		106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	4	0	4 1	111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	2	0	9 1	111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	7	1		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 480

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10696 - 11004						
01	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	60	1	1153	2	N	-0-					158
02	1218 N	1189	-0-	-29	-0-	56	1	1133	2	N	-0-					158
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	2	N	1	1	1			158
						1	9									
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	N	1	1	1			158
						1	9									
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	65	1	1203	2	N	1	1	1			158
						1	9									
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	62	1	1135	2	N	-0-					158
07	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	59	1	1097	2	N	5					163
						6	9									
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					163
09	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	55	1	1019	2	N	-0-					163
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	2	N	-0-					163
*11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	56	1	1043	2	N	-0-					163
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	52	1	1024	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11246 - 11323						
01	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	142	1	2759	2	N	1	1	1			153
						1	9									
02	2813 X	2776	-0-	-37	-0-	130	1	2642	2	N	4	1	1			156
						4	9									
03	2976 N	2954	-0-	-22	-0-	167	1	2780	2	N	6	1	1			161
						7	9									
04	2820 N	2811	-0-	-9	-0-	163	1	2647	2	N	1	1	1			161
						1	9									
05	2976 N	2896	-0-	-80	-0-	148	1	2739	2	N	8	1	1			168
						9	9									
06	2850 N	2715	-0-	-135	-0-	139	1	2556	2	N	18	3	0	1 1		182
						20	9									
07	2914 N	2879	-0-	-35	-0-	146	1	2729	2	N	4	4	0	12 1		170
						4	9									
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	150	1	2723	2	N	9	3	0	2 1		174
						10	9									
09	2730 N	2680	-0-	-50	-0-	137	1	2531	2	N	11	2	0	9 1		174
						12	9									
10	2883 N	2804	-0-	-79	-0-	145	1	2648	2	N	10	7	1			177
						11	9									
11	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	139	1	2619	2	N	15	10	1			182
						17	9									
*12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	141	1	2770	2	N	13	9	1			186
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2306	2	N	14	15	107
						15	9						
02	2233 N	2161	-0-	-72	-0-	100	1	2029	2	N	29	15	121
						32	9						
03	2635 N	2195	-0-	-440	-0-	123	1	2039	2	N	30	28	123
						33	9						
04	2370 N	2103	-0-	-267	-0-	120	1	1952	2	N	28	28	123
						31	9						
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	2	N	27	33	117
						30	9						
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	117	1	2158	2	N	6	3	108
						7	9				12	1	
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	122	1	2288	2	N	18	6	116
						20	9				4	1	
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	2	N	30	11	127
						33	9				8	1	
09	2280 N	2239	-0-	-41	-0-	113	1	2084	2	N	38	7	132
						42	9				26	1	
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	119	1	2179	2	N	21	20	133
						23	9						
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2154	2	N	33	30	136
						36	9						
12	2325 N	2049	-0-	-276	-0-	97	1	1918	2	N	31	26	141
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		27,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		305							

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004				TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	213	1	4124	2	N	36	16	182
						40	9						
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	187	1	3809	2	N	20	19	183
						22	9						
03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	227	1	3773	2	N	34	19	198
						37	9						
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	225	1	3653	2	N	28	19	207
						31	9						
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	208	1	3829	2	N	23	22	208
						25	9						
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	196	1	3603	2	N	25	4	221
						28	9				8	1	
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	192	1	3599	2	N	9	5	39
						10	9				186	1	
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	177	1	3223	2	N	1	2	34
						1	9				4	1	
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	173	1	3180	2	N	8	1	41
						9	9						
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3117	2	N	1	1	41
						1	9						
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	221	1	4149	2	N	21	4	58
						23	9						
*12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	209	1	4113	2	N	13	9	62
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		46,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		219							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	258	-0-	-982	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			49
02	1073 N	389	-0-	-684	-0-	18	1	364	2	Y	6			55
						7	9							
03	992 N	378	-0-	-614	-0-	21	1	354	2	Y	3			58
						3	9							
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-			58
05	403 N	251	-0-	-152	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			58
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	11	1	206	2	Y	-0-			58
07	T. A.	311	-0-	311	311	16	1	295	2	Y	-0-			58
08	T. A.	327	-0-	327	638	17	1	310	2	Y	-0-			58
09	T. A.	252	-0-	252	890	13	1	239	2	Y	-0-	43	1	15
10	T. A.	263	-0-	263	1153	14	1	249	2	Y	-0-			15
11	2057 X	904	-0-	-1153	-0-	46	1	858	2	Y	-0-			15
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	2	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,696		TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

MITCHELL 9		WELL #:		10	RRCID ->	208398	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.11070	- 11643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,033		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MITCHELL 8		WELL #:		8	RRCID ->	211093	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11106	- 11692		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,044		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174				
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	15128 X	13175	-0-	-1953	-0-	645	1	12495	2	N	32		131
02	14152 X	11773	-0-	-2379	-0-	35	9	551	1	11204	2	N	147
03	15128 X	13180	-0-	-1948	-0-	18	9	747	1	12433	2	N	147
04	14640 X	11413	-0-	-3227	-0-	19	9	660	1	10734	2	N	164
05	14384 X	13297	-0-	-1087	-0-	33	9	682	1	12582	2	N	194
06	12750 X	11504	-0-	-1246	-0-	23	9	592	1	10889	2	N	215
07	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	32	9	636	1	11913	2	N	244
08	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	25	9	665	1	12087	2	N	91
09	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	25	9	663	1	12212	2	N	114
10	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	14	9	600	1	10938	2	N	127
11	10950 X	9168	-0-	-1782	-0-	29	9	462	1	8677	2	N	153
12	11315 X	9425	-0-	-1890	-0-	25	9	454	1	8946	2	N	176
TOTAL GAS PROD:		142,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		253							

RAMTEX ENERGY LLC		690225											
MITCHELL G.K.		WELL #: 1		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974			TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	412	1	7301	2	N	20		105
02	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	22	9	370	1	6942	2	N	134
03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	32	9	490	1	7423	2	N	166
04	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	35	9	473	1	7003	2	N	191
05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	28	9	420	1	7098	2	N	221
06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	33	9	411	1	6954	2	N	241
07	7750 X	7723	-0-	-27	-0-	22	9	425	1	7298	2	N	241
08	7750 X	7528	-0-	-222	-0-	425	1	7103	2	N	-0-		241
09	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7	9	431	1	7305	2	N	64
10	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	455	1	7622	2	N	15		79
11	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	17	9	420	1	7255	2	N	106
12	7750 X	7704	-0-	-46	-0-	30	9	395	1	7281	2	N	131
TOTAL GAS PROD:		91,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

PAKENHAM (THRUSTED) THOMPSON, J. CLEO MITCHELL-STATE 10		//CONT.//	68460 380 855610	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																		
WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MITCHELL-STATE 10		WELL #:	2	RRCID ->	154808	COMPL. DATE	06/17/1995	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11245 - 11388							
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	Y	-0-		7							
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		7							
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	Y	-0-		7							
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		7							
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2	Y	-0-		7							
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2	Y	-0-		7							
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		7							
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	Y	-0-		7							
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		7							
*10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	Y	-0-		7							
*11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	Y	-0-		7							
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		7							
-----																		
TOTAL GAS PROD:		1,796															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MITCHELL STATE 10		WELL #:	3-L	RRCID ->	158252	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9763 - 11286							
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3 9	Y	3	2 8	36						
02	1479 N	1466	-0-	-13	-0-	1451	2	15 9	Y	14		50						
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-		50						
04	1260 N	710	-0-	-550	-0-	707	2	3 9	Y	3		53						
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-		53						
06	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2		Y	-0-		53						
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-		53						
08	1581 N	1210	-0-	-371	-0-	1210	2		Y	-0-		53						
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-		53						
*10	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1158	2		Y	-0-		53						
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-		53						
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-		53						
-----																		
TOTAL GAS PROD:		15,579															TOTAL CONDENSATE PROD: 20	



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	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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 167741		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662					
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	EOM BALANCE
01	4619 X	3334	-0-	-1285	-0-	169	1	3165	3	N	-0-		146
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	267	1	3697	3	N	19		165
						21	9						
03	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	165	1	3149	3	N	17		182
						19	9						
04	3510 X	2870	-0-	-640	-0-	133	1	2715	3	N	20		202
						22	9						
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	244	1	4777	3	N	30		232
						33	9						
06	4110 X	3288	-0-	-822	-0-	162	1	3109	3	N	15	185 1	62
						17	9						
07	4247 X	4012	-0-	-235	-0-	189	1	3811	3	N	11		73
						12	9						
08	5053 X	3716	-0-	-1337	-0-	174	1	3508	3	N	31		104
						34	9						
09	4890 X	3631	-0-	-1259	-0-	173	1	3439	3	N	17		121
						19	9						
10	5053 X	3259	-0-	-1794	-0-	164	1	3067	3	N	25		146
						28	9						
11	3870 X	3602	-0-	-268	-0-	184	1	3397	3	N	19		165
						21	9						
*12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	203	1	3893	3	N	28		193
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		44,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		232					

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (UPPER STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, MARY 1		//CONT.// //CONT.//	68460 700 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL			
		WELL #:	2	RRCID -> 171685	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10798 - 11722		
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	EOM BALANCE	
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	122 1 31 9	2284 3	N 28	156
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	186 1 41 9	2583 3	N 37	193
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	143 1 24 9	2741 3	N 22	215
04	2130 X	1930	-0-	-200	-0-	89 1 26 9	1815 3	N 24	184 1 55
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	192 1 17 9	3764 3	N 15	70
06	3000 N	5541	-0-	2541	2541	272 1 55 9	5214 3	N 50	120
07	3100 N	5763	-0-	2663	5204	271 1 43 9	5449 3	N 39	159
08	9518 X	4314	-0-	-5204	-0-	202 1 31 9	4081 3	N 28	187
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	182 1 29 9	3616 3	N 26	179 1 34
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	148 1 9 9	2767 3	N 8	42
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	132 1 24 9	2430 3	N 22	64
*12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	240 1 50 9	4602 3	N 45	109
TOTAL GAS PROD:		43,905					TOTAL CONDENSATE PROD:	344	

CREEK RANCH 1		WELL #:	2	RRCID -> 175184	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10748 - 10913	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.//		68460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CREEK RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	184988	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12026	PERF.10246 - 11998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	165	1	3082	3	N	17			165
						19	9							
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	240	1	3329	3	N	20			185
						22	9							
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	185	1	3537	3	N	5			190
						6	9							
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	149	1	3038	3	N	44	186	1	48
						48	9							
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	205	1	4029	3	N	22			70
						24	9							
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	195	1	3745	3	N	42			112
						46	9							
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	192	1	3863	3	N	31			143
						34	9							
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	191	1	3850	3	N	36			179
						40	9							
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	188	1	3733	3	N	31			210
						34	9							
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	201	1	3743	3	N	35	183	1	62
						39	9							
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	194	1	3580	3	N	14			76
						15	9							
*12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	150	1	2887	3	N	30			106
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		45,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

PAKENHAM (WOLFCAMP)		68460 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
MITCHELL, MARY 1		WELL #:		1	RRCID ->	151757	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 7740 - 8184			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	104	1	1957	3	N	-0-			307
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	155	1	2149	3	N	-0-			307
03	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	104	1	1984	3	N	-0-	185	1	122
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	3	N	-0-			122
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	121	1	2371	3	N	-0-			122
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	111	1	2126	3	N	-0-			122
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2053	3	N	-0-			122
08	2480 N	2174	-0-	-306	-0-	103	1	2071	3	N	-0-			122
09	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	103	1	2049	3	N	-0-			122
10	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	105	1	1957	3	N	-0-			122
11	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	104	1	1911	3	N	-0-			122
12	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	109	1	2085	3	N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		25,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAKENHAM (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// //CONT.//	68460 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
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		73 N	73	-0-	-0-		2 1	30 3		N	37	174 1				81
02		63 N	63	-0-	-0-		41 9									81
03		69 N	69	-0-	-0-		4 1	59 3		N	-0-					90
04		60 N	-0-	-0-	-60		3 1	56 3		N	9					93
05		90 N	90	-0-	-0-		10 9				3					101
06		270 N	270	-0-	-0-		4 1	77 3		N	8					129
07		60 N	60	-0-	-0-		9 9	227 3		N	28					129
08		93 N	15	-0-	-78		12 1	14 3		N	-0-					129
09		270 N	24	-0-	-246		31 9	23 3		N	-0-					129
10		208 N	208	-0-	-0-		3 1	157 3		N	39					168
11		30 N	30	-0-	-0-		8 1				-0-					168
12		31 N	16	-0-	-15		43 9	28 3		N	-0-					168
TOTAL GAS PROD:			918	TOTAL CONDENSATE PROD:			124									

LEGACY RESERVES OPERATING LP CULBERTSON 18		495445	WELL #:	1	RRCID ->	154785	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9362 -	9624			
01		124 N	92	-0-	-32		89 3	3 9		N	3		44			
02		94 N	94	-0-	-0-		94 3			N	-0-		44			
03		105 N	105	-0-	-0-		92 3	13 9		N	12		56			
04		102 N	102	-0-	-0-		96 3	6 9		N	5		61			
05		93 N	85	-0-	-8		79 3	6 9		N	5		66			
06		90 N	80	-0-	-10		80 3			N	-0-		66			
07		93 N	-0-	-0-	-93					N	4		70			
08		93 N	64	-0-	-29		58 3	6 9		N	5		75			
09		90 N	62	-0-	-28		56 3	6 9		N	5		80			
10		96 N	96	-0-	-0-		95 3	1 9		N	1		81			
11		124 N	124	-0-	-0-		118 3	6 9		N	5		86			
*12		106 N	106	-0-	-0-		105 3	1 9		N	1		87			
TOTAL GAS PROD:			1,010	TOTAL CONDENSATE PROD:			46									

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	140	1	437	3	N	3	4	1	90
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	109	1	363	3	N	-0-			90
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	131	1	424	3	N	2			92
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	129	1	408	3	N	-0-			92
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	136	1	414	3	N	3	4	1	91
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	123	1	355	3	N	2			93
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	27	1	410	3	N	2	4	1	91
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	28	1	417	3	N	2			93
09	480 N	412	-0-	-68	-0-	26	1	382	3	N	4	4	1	93
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6	4	1	95
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	N	7			102
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	14	1	273	3	N	85	73	1	114
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		5,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9287 - 9839		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-			30
02	174 N	19	-0-	-155	-0-	16	3	3	9	N	3			33
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	N	32			65
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	2			67
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	15	55	1	27
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-			27
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-			27
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-			27
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	3			30
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	9	7	1	N	3			33
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	3	1	61	3	N	5			38
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	8			46
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		1,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
				630591									
				WELL #:	1	RRCID ->	063177	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7406 - 7465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	727	-0-	-79	-0-	36 1	691 2	Y	-0-			1
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	Y	-0-			1
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	698 2	Y	-0-			1
04		690 N	649	-0-	-41	-0-	38 1	611 2	Y	-0-			1
05		806 N	732	-0-	-74	-0-	38 1	694 2	Y	-0-			1
06		720 N	653	-0-	-67	-0-	34 1	619 2	Y	-0-			1
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1	651 2	Y	-0-			1
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	32 1	581 2	Y	-0-			1
09		660 N	539	-0-	-121	-0-	28 1	511 2	Y	-0-			1
10		682 N	561	-0-	-121	-0-	29 1	532 2	Y	-0-			1
11		600 N	578	-0-	-22	-0-	29 1	549 2	Y	-0-			1
*12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	559 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		7,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 1A				WELL #:	1	RRCID ->	140019	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	19093	PERF.	7605 - 10320
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	61 1	1184 2	Y	-0-			-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	54 1	1099 2	Y	-0-			-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	69 1	1157 2	Y	-0-			-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	59 1	965 2	Y	-0-			-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59 1	1091 2	Y	-0-			-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	61 1	1115 2	Y	-0-			-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63 1	1184 2	Y	-0-			-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62 1	1127 2	Y	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59 1	1094 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	56 1	1024 2	Y	-0-			-0-
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 2	Y	-0-			-0-
*12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	58 1	1149 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31				WELL #:	1	RRCID ->	141362	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7164 - 8422
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	11 1	209 2	Y	-0-			-0-
02		232 N	189	-0-	-43	-0-	9 1	180 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	173	-0-	-106	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	Y	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	5	5 8		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 2	Y	-0-			-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-			-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	Y	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 2	Y	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	Y	-0-			-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					



OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
PAKENHAM 51		WELL #:		1	RRCID ->	143525	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 7565 -	7629		
M	O	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		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-				-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-				-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	-0-				-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-				-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-				-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	56	-0-	-68	-0-	3 1	53 2	Y	-0-				-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-				-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-				-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 68		WELL #:		3	RRCID ->	143742	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7419 -	7859		
01		806 N	707	-0-	-99	-0-	35 1	672 2	Y	-0-		43		
02		696 N	658	-0-	-38	-0-	31 1	627 2	Y	-0-		43		
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	41 1	674 2	Y	-0-		43		
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	39 1	637 2	Y	-0-		43		
05		713 N	705	-0-	-8	-0-	36 1	669 2	Y	-0-		43		
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	36 1	654 2	Y	-0-		43		
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	44 1	820 2	Y	-0-		43		
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	46 1	833 2	Y	-0-		43		
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	41 1	763 2	Y	-0-		43		
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	42 1	771 2	Y	-0-		43		
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	Y	-0-		43		
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	36 1	706 2	Y	-0-		42		
TOTAL GAS PROD:		8,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	144100	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	10988	PERF. 7794 -	10500		
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-		4		
02		145 N	84	-0-	-61	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		4		
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	10 1	172 2	Y	-0-		4		
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	10 1	164 2	Y	-0-		4		
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-		4		
06		180 N	143	-0-	-37	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		4		
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	135 2	Y	-0-		6		
							2 9							
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		6		
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	6 1	103 2	Y	-0-		6		
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		6		
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		6		
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		6		
TOTAL GAS PROD:		1,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		778 N	778	-0-	-0-	38 1	740 2	Y	-0-			-0-	
02		725 N	712	-0-	-13	33 1	679 2	Y	-0-			-0-	
03		775 N	756	-0-	-19	43 1	713 2	Y	-0-			-0-	
04		750 N	735	-0-	-15	43 1	692 2	Y	-0-			-0-	
05		782 N	782	-0-	-0-	40 1	742 2	Y	-0-			-0-	
06		787 N	787	-0-	-0-	41 1	746 2	Y	-0-			-0-	
07		822 N	822	-0-	-0-	41 1	773 2	Y	7	2 0		5	
						8 9							
08		824 N	824	-0-	-0-	43 1	781 2	Y	-0-	1 0	2 1	2	
09		767 N	767	-0-	-0-	39 1	728 2	Y	-0-			2	
10		803 N	803	-0-	-0-	42 1	761 2	Y	-0-			2	
11		808 N	808	-0-	-0-	41 1	767 2	Y	-0-			2	
*12		813 N	813	-0-	-0-	39 1	774 2	Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			9,387	TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844				
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		1473 N	1473	-0-	-0-	71 1	1378 2	Y	22	1 1		21	
						24 9							
02		995 N	995	-0-	-0-	47 1	948 2	Y	-0-	2 1		19	
03		1240 N	893	-0-	-347	51 1	842 2	Y	-0-			19	
04		1200 N	742	-0-	-458	43 1	699 2	Y	-0-			19	
05		1429 N	1429	-0-	-0-	73 1	1356 2	Y	-0-			19	
06		870 N	756	-0-	-114	39 1	717 2	Y	-0-			19	
07		1025 N	1025	-0-	-0-	52 1	973 2	Y	-0-			19	
08		1511 N	1511	-0-	-0-	79 1	1432 2	Y	-0-			19	
09		978 N	978	-0-	-0-	50 1	928 2	Y	-0-			19	
10		1023 N	1009	-0-	-14	52 1	957 2	Y	-0-			19	
11		1228 N	1228	-0-	-0-	62 1	1166 2	Y	-0-			19	
*12		1358 N	1358	-0-	-0-	66 1	1292 2	Y	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			13,397	TOTAL CONDENSATE PROD:						22			

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708				
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		1651 N	1651	-0-	-0-	81 1	1570 2	N	-0-	1 0		60	
02		1538 N	1538	-0-	-0-	72 1	1465 2	N	1			61	
						1 9							
03		1643 N	1380	-0-	-263	78 1	1301 2	N	1	1 1		61	
						1 9							
04		1590 N	1273	-0-	-317	74 1	1198 2	N	1	1 1		61	
						1 9							
05		1643 N	1627	-0-	-16	84 1	1542 2	N	1	1 1		61	
						1 9							
06		1460 N	1460	-0-	-0-	75 1	1385 2	N	-0-			61	
07		1521 N	1521	-0-	-0-	77 1	1444 2	N	-0-			61	
08		1645 N	1645	-0-	-0-	86 1	1559 2	N	-0-			61	
09		1470 N	1465	-0-	-5	75 1	1389 2	N	1	1 1		61	
						1 9							
10		1519 N	1305	-0-	-214	68 1	1236 2	N	1	1 1		61	
						1 9							
11		1590 N	1422	-0-	-168	72 1	1349 2	N	1	1 1		61	
						1 9							
12		1519 N	1407	-0-	-112	68 1	1338 2	N	1	1 1		61	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:			17,694	TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MITCHELL 68		WELL #:		1A	RRCID ->	145910	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	7537	-	7640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	72 1	1393 2	N	-0-				-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	67 1	1355 2	N	-0-				-0-
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	86 1	1429 2	N	-0-				-0-
04		1410 N	1409	-0-	-1	-0-	82 1	1327 2	N	-0-				-0-
05		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	75 1	1391 2	N	-0-				-0-
06		1470 N	1402	-0-	-68	-0-	72 1	1330 2	N	-0-				-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75 1	1404 2	N	-0-				-0-
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	76 1	1374 2	N	-0-				-0-
09		1410 N	1383	-0-	-27	-0-	71 1	1312 2	N	-0-				-0-
10		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	73 1	1340 2	N	-0-				-0-
11		1410 N	1266	-0-	-144	-0-	64 1	1202 2	N	-0-				-0-
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70 1	1383 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,123			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM 51		WELL #:		2	RRCID ->	145945	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	7716	-	7923
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	393 2	Y	-0-				-0-
02		261 N	168	-0-	-93	-0-	8 1	160 2	Y	-0-				-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1	467 2	Y	-0-				-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	Y	-0-				-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	23 1	432 2	Y	-0-				-0-
06		480 N	352	-0-	-128	-0-	18 1	334 2	Y	-0-				-0-
07		434 N	245	-0-	-189	-0-	12 1	233 2	Y	-0-				-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	18 1	322 2	Y	-0-				-0-
09		360 N	257	-0-	-103	-0-	13 1	244 2	Y	-0-				-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	16 1	307 2	Y	-0-				-0-
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,222			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 6		WELL #:		3	RRCID ->	146402	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7494	-	8060
01		1488 N	1411	-0-	-77	-0-	69 1	1342 2	Y	-0-				1
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	62 1	1259 2	Y	1				2
							1 9							
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	82 1	1358 2	Y	-0-	1 1			1
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	82 1	1341 2	Y	-0-				1
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	74 1	1363 2	Y	-0-				1
06		1380 N	663	-0-	-717	-0-	34 1	629 2	Y	-0-				1
07		1302 N	822	-0-	-480	-0-	42 1	780 2	Y	-0-				1
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	55 1	993 2	Y	-0-				1
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	53 1	974 2	Y	-0-				1
10		837 N	500	-0-	-337	-0-	26 1	474 2	Y	-0-				1
11		1020 N	679	-0-	-341	-0-	34 1	645 2	Y	-0-				1
12		1054 N	675	-0-	-379	-0-	33 1	642 2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		12,447			TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1C		//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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							5	RRCID -> 147466	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7843	-	8468	
01		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	60	1	1166	2	Y	1	1 1	1
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	2	Y	1	1 1	1
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	71	1	1182	2	Y	1	1 1	1
04		1200 N	1138	-0-	-62	-0-	66	1	1071	2	Y	1	1 1	1
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	1	1 1	1
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	Y	1		2
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1227	2	Y	1	1 0	1 1
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-		1
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1117	2	Y	1	1 1	1
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	Y	1	1 1	1
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1065	2	Y	1	1 1	1
12		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	55	1	1089	2	Y	2	1 1	2
TOTAL GAS PROD:			14,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

MITCHELL 1C		WELL #:	4	RRCID -> 147479	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7941	-	8436					
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	Y	-0-	-0-	
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-	-0-	
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-	-0-	
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	-0-	-0-	
05		434 N	325	-0-	-109	-0-	17	1	308	2	Y	-0-	-0-	
06		420 N	218	-0-	-202	-0-	11	1	207	2	Y	-0-	-0-	
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-	-0-	
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-	-0-	
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-	-0-	
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	Y	-0-	-0-	
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-	-0-	
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	21	1	418	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL 6		WELL #:	4	RRCID -> 147537	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7589	-	8156					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			49				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305																
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	40 1	770 2	N		-0-					58
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	34 1	685 2	N		-0-					58
03		744 N	660	-0-	-84	-0-	37 1	623 2	N		-0-					58
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	50 1	818 2	N		-0-					58
05		744 N	738	-0-	-6	-0-	38 1	700 2	N		-0-					58
06		630 N	571	-0-	-59	-0-	29 1	542 2	N		-0-					58
07		744 N	613	-0-	-131	-0-	31 1	582 2	N		-0-					58
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	N		-0-					58
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	29 1	538 2	N		-0-					58
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	32 1	586 2	N		-0-					58
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	40 1	745 2	N		-0-					58
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	781 2	N		-0-					58
TOTAL GAS PROD:			8,381											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MITCHELL 5B		WELL #:	4	RRCID ->	148079	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7973 - 8427				
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y		-0-	-0-				
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1 1	16 2	Y		-0-	-0-				
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y		-0-	-0-				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y		-0-	-0-				
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y		-0-	-0-				
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y		-0-	-0-				
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y		-0-	-0-				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		-0-	-0-				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y		-0-	-0-				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y		-0-	-0-				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y		-0-	-0-				
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y		-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			395											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL 5A		WELL #:	1	RRCID ->	148161	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7810 - 8347				
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35 1	670 2	Y		-0-	10				
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32 1	645 2	Y		-0-	10				
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40 1	666 2	Y		-0-	10				
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39 1	637 2	Y		-0-	10				
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34 1	624 2	Y		-0-	10				
06	630 N	170	-0-	-460	-0-	9 1	160 2	Y	1	10 0	1				
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29 1	550 2	Y		-0-	1				
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	Y		-0-	1				
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23 1	431 2	Y		-0-	1				
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	25 1	457 2	Y		-0-	1				
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41 1	767 2	Y		-0-	1				
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65 1	1282 2	Y	1		2				
TOTAL GAS PROD:			7,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8190 - 8437						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	7	-0-	-80	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7787 - 8132						
01	930 N	680	-0-	-250	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	420	-0-	-392	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	456	-0-	-443	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	41	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7971 - 8660						
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	133	1	2578	2	Y	160	143	1			179
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	176	9	2655	2	Y	190	144	1			225
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	131	1	2582	2	Y	200	185	1			240
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	209	9	2371	2	Y	207	189	1			258
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	155	1	2789	2	Y	194	225	1			227
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	228	9	2648	2	Y	194	44	0	80	1	297
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	144	1	3056	2	Y	186	182	0	134	1	167
08	2821 X	2647	-0-	-174	-0-	213	9	2326	2	Y	175	82	0	86	1	174
09	2730 X	2214	-0-	-516	-0-	128	1	2010	2	Y	86	17	0	137	1	106
10	2821 X	1940	-0-	-881	-0-	193	9	1764	2	Y	72	51	1			127
11	2730 X	875	-0-	-1855	-0-	109	1	806	2	Y	24	66	1			85
12	2821 X	988	-0-	-1833	-0-	95	9	931	2	Y	9	14	1			80
TOTAL GAS PROD:		29,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,697								

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 7886 - 7935				
M	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	1054 N	702	-0-	-352	-0-	34	1	668	2	N	-0-			25
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-			25
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	-0-			25
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	-0-			25
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	N	-0-			25
06	1320 N	1136	-0-	-184	-0-	59	1	1077	2	N	-0-			25
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	60	1	1130	2	N	-0-			25
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	N	-0-			25
09	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	53	1	985	2	N	-0-			25
10	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	57	1	1031	2	N	-0-			25
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	55	1	1038	2	N	-0-			25
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		13,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7844 - 8294				
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	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	179	1	3471	2	Y	44	61	0	47
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	48	9	3367	2	Y	46	36	1	57
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	51	9	3613	2	Y	54	46	1	65
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	217	1	3433	2	Y	52	47	1	70
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	57	9	3697	2	Y	48	56	1	62
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	200	1	3518	2	Y	49	11	0	80
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	53	9	3677	2	Y	46	22	0	71
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	191	1	3607	2	Y	47	21	0	75
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	54	9	3358	2	Y	57	12	0	77
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	182	1	3445	2	Y	40	34	1	83
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	63	9	3445	2	Y	60	51	1	92
*12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	189	1	3520	2	Y	54	91	1	55
TOTAL GAS PROD:		45,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		597								

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8095 - 8287				
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	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	815	2	Y	-0-			-0-
02	783 N	227	-0-	-556	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	365	-0-	-472	-0-	21	1	344	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	274	-0-	-536	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	179	-0-	-181	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 149452	COMPL. DATE 03/21/1994	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7915	-	8605			
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	1273 2	N	7	7 1		16
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49 1 10 9	1000 2	N	9	7 1		18
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	88 1 10 9	1473 2	N	9	9 1		18
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	82 1 10 9	1338 2	N	9	9 1		18
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	75 1 10 9	1375 2	N	9	11 1		16
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	71 1 11 9	1307 2	N	10	2 0	4 1	20
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	73 1 10 9	1360 2	N	9	4 0	7 1	18
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	74 1 9 9	1350 2	N	8	4 0	4 1	18
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	68 1 12 9	1245 2	N	11	2 0	9 1	18
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	71 1 9 9	1299 2	N	8	7 1		19
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69 1 11 9	1299 2	N	10	10 1		19
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	69 1 12 9	1368 2	N	11	9 1		21
TOTAL GAS PROD:		16,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

MITCHELL 4		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37 1 7 9	723 2	N	6	6 1		115
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	35 1 25 9	708 2	N	23	3 1		135
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1 11 9	733 2	N	10	1 1		144
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	43 1 10 9	703 2	N	9	1 1		152
05	806 N	725	-0-	-81	-0-	37 1 4 9	684 2	N	4	1 1		155
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	34 1 30 9	629 2	N	27	3 0	1 1	178
07	775 N	591	-0-	-184	-0-	29 1 17 9	545 2	N	15	6 0	13 1	174
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	597 2	N	5	2 0	4 1	173
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	32 1 15 9	585 2	N	14	1 0	1 1	185
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1 14 9	694 2	N	13	3 1		195
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1 19 9	757 2	N	17	10 1		202
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	38 1 19 9	754 2	N	17	9 1		210
TOTAL GAS PROD:		8,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202							
M	O	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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	1	0	-0-	
02	232 N	102	-0-	-130	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-			-0-	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-			-0-	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-			-0-	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-	
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-	
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-			-0-	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-			-0-	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-			-0-	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	Y	-0-			-0-	
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198							
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-	
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454						
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	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	115	1	1636	2	Y	6	7	1	42		
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	7	9	1443	2	Y	9	7	1	44		
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	10	9	1434	2	Y	9	9	1	44		
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	107	1	977	2	Y	10	9	1	45		
05	1147 N	702	-0-	-445	-0-	11	9	646	2	Y	9	11	1	43		
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	2	Y	9	2	0	4	1	46
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	10	9	1402	2	Y	9	4	0	7	1	44
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	8	4	0	4	1	44
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	Y	-0-	6	1		38	
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	9	9	1887	2	Y	-0-				38	
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	Y	-0-				38	
12	992 N	686	-0-	-306	-0-	66	1	649	2	Y	-0-				38	
TOTAL GAS PROD:		15,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		69										

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//CONT.// //CONT.//	68460 800 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	51	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	1015 N	971	-0-	-44	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	59	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	54	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	49	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL 68		WELL #:	6	RRCID ->	150364	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7853	-	7993			
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		-0-			
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-		-0-			
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-		-0-			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-		-0-			
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-		-0-			
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-		-0-			
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-			
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-			
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-		-0-			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-			
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL 2		WELL #:	4	RRCID ->	150837	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	7911	-	8234			
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	-0-		-0-			
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	Y	-0-		-0-			
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	42	1	698	2	Y	-0-		-0-			
04	720 N	670	-0-	-50	-0-	39	1	631	2	Y	-0-		-0-			
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	-0-		-0-			
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	36	1	657	2	Y	-0-		-0-			
07	682 N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	2	Y	-0-		-0-			
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-		-0-			
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	33	1	616	2	Y	-0-		-0-			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	-0-		-0-			
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	33	1	616	2	Y	-0-		-0-			
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	31	1	613	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	2	Y	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	1			1
						1	9							
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		4,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	8	1	1	133
						9	9							
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	Y	1	1	1	133
						1	9							
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	8	1	1	140
						9	9							
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	6	1	1	145
						7	9							
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	2	1	1	146
						2	9							
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	26	1	478	2	Y	-0-			146
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	5	1	1	150
						6	9							
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	10			160
						11	9							
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	1	1	1	160
						1	9							
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	1	1	1	160
						1	9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	1	1	1	160
						1	9							
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	6	1	1	165
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		6,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	40	1	770	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	643	-0-	-163	-0-	36	1	607	2	Y	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	42	1	780	2	Y	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	Y	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	38	1	694	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	35	1	631	2	Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	Y	-0-			-0-
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
PAKENHAM 67		WELL #:		2	RRCID ->	153514	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7650 - 7756		
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		869 N	869	-0-	-0-	-0-	43 1	826 2	Y	-0-				-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	708 2	Y	-0-				-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	40 1	667 2	Y	-0-				-0-
04		840 N	584	-0-	-256	-0-	34 1	550 2	Y	-0-				-0-
05		806 N	630	-0-	-176	-0-	32 1	598 2	Y	-0-				-0-
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	41 1	759 2	Y	-0-				-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	37 1	693 2	Y	-0-				-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	-0-				-0-
09		750 N	623	-0-	-127	-0-	32 1	591 2	Y	-0-				-0-
10		744 N	660	-0-	-84	-0-	34 1	626 2	Y	-0-				-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	625 2	Y	-0-				-0-
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	654 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAKENHAM 51		WELL #:		5	RRCID ->	153884	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7655 - 7930		
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	15 1	290 2	Y	-0-		-0-		
02		290 N	255	-0-	-35	-0-	12 1	243 2	Y	-0-		-0-		
03		310 N	188	-0-	-122	-0-	11 1	177 2	Y	-0-		-0-		
04		300 N	204	-0-	-96	-0-	12 1	192 2	Y	-0-		-0-		
05		279 N	219	-0-	-60	-0-	11 1	208 2	Y	-0-		-0-		
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-		-0-		
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	Y	-0-		-0-		
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		-0-		
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	9 1	165 2	Y	-0-		-0-		
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	6 1	113 2	Y	-0-		-0-		
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	39 1	736 2	Y	-0-		-0-		
*12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	53 1	1051 2	Y	1		1		
TOTAL GAS PROD:		3,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MITCHELL 68		WELL #:		7	RRCID ->	155054	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7467 - 7562		
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	72 1	1392 2	N	-0-		15		
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	66 1	1344 2	N	-0-		15		
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	84 1	1403 2	N	-0-		15		
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	82 1	1329 2	N	-0-		15		
05		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	72 1	1324 2	N	-0-		15		
06		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	74 1	1361 2	N	-0-		15		
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	75 1	1407 2	N	-0-		15		
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	75 1	1363 2	N	-0-		15		
09		1440 N	1336	-0-	-104	-0-	69 1	1267 2	N	-0-		15		
10		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	75 1	1365 2	N	-0-		15		
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	73 1	1372 2	N	-0-		15		
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	74 1	1451 2	N	-0-		15		
TOTAL GAS PROD:		17,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214						
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		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	58 1	1123 2	Y	-0-				1
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54 1	1093 2	Y	-0-				1
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	67 1	1112 2	Y	-0-				1
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	70 1	1135 2	Y	-0-				1
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	75 1	1377 2	Y	-0-				1
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	59 1	1087 2	Y	-0-				1
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82 1	1528 2	Y	-0-	1 0			-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	68 1	1239 2	Y	-0-				-0-
09		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	57 1	1057 2	Y	-0-				-0-
10		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	53 1	967 2	Y	-0-				-0-
11		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	56 1	1044 2	Y	-0-				-0-
12		1147 N	813	-0-	-334	-0-	39 1	774 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728						
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	610	-0-	-10	-0-	30 1	578 2	Y	2	1 1			11
							2 9							
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	29 1	593 2	Y	2	1 1			12
							2 9							
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	35 1	591 2	Y	2	1 1			13
							2 9							
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	622 2	Y	1	1 1			13
							1 9							
05		682 N	668	-0-	-14	-0-	34 1	632 2	Y	2	12 1			3
							2 9							
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	36 1	665 2	Y	1				4
							1 9							
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	36 1	676 2	Y	1	1 1			4
							1 9							
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	662 2	Y	-0-				4
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	33 1	609 2	Y	2	1 1			5
							2 9							
10		682 N	676	-0-	-6	-0-	35 1	639 2	Y	2	1 1			6
							2 9							
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	34 1	630 2	Y	1	1 1			6
							1 9							
*12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	33 1	654 2	Y	1	1 1			6
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		7,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1B		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 156355	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 7570	-	7600							
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1101 2	Y	5	4 1						5
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54 1	1091 2	Y	5	4 1						6
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	68 1	1128 2	Y	5	5 1						6
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66 1	1079 2	Y	6	5 1						7
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	57 1	1059 2	Y	5	6 1						6
06	1050 N	891	-0-	-159	-0-	46 1	839 2	Y	5	1 0		2 1				8
07	961 N	867	-0-	-94	-0-	44 1	821 2	Y	2	4 0		3 1				3
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	45 1	822 2	Y	1	1 0		1 1				2
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	50 1	924 2	Y	1	1 1						2
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	54 1	981 2	Y	1	1 1						2
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	46 1	869 2	Y	1	1 1						2
12	961 N	501	-0-	-460	-0-	24 1	475 2	Y	2	1 1						3
TOTAL GAS PROD:		11,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

MITCHELL 5B		WELL #: 6	RRCID -> 156397	COMPL. DATE 09/29/1995	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7930	-	7966								
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	29 1	568 2	Y	1	1 0		1 1				1
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	26 1	526 2	Y	1	1 1						1
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	35 1	577 2	Y	1	1 1						1
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	30 1	488 2	Y	1	1 1						1
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	1	1 1						1
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	26 1	483 2	Y	1							2
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1	651 2	Y	-0-	1 1						1
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	279 2	Y	-0-							1
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	61 1	1124 2	Y	6	1 0		2 1				4
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	59 1	1083 2	Y	4	3 1						5
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	46 1	870 2	Y	6	5 1						6
12	651 N	511	-0-	-140	-0-	24 1	481 2	Y	5	6 1						5
TOTAL GAS PROD:		8,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	9 1	191 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	12 1	200 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	12 1	193 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	11 1	202 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	10 1	189 2	Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	Y	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	Y	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-		-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		29
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		29
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		29
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		29
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		29
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		29
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		29
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		29
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		29
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		29
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		29
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	61 1	1186 2	Y	1		9
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56 1	1142 2	Y	1	1 1	9
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	71 1	1187 2	Y	1	1 1	9
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	71 1	1147 2	Y	2	1 1	10
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65 1	1207 2	Y	1	1 1	10
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62 1	1138 2	Y	-0-		10
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64 1	1204 2	Y	-0-		10
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66 1	1194 2	Y	-0-		10
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	60 1	1114 2	Y	1	1 1	10
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	64 1	1165 2	Y	1	1 1	10
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62 1	1159 2	Y	2	1 1	11
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61 1	1207 2	Y	2	1 1	12
TOTAL GAS PROD:		14,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69 1	1342 2	Y	1	1	1	1	1		3
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	61 1	1240 2	Y	1	1	1	1	1		3
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	79 1	1316 2	Y	2	1	1	1	1		4
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	78 1	1272 2	Y	1	1	1	1	1		4
05	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	63 1	1162 2	Y	1	1	1	1	1		4
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69 1	1274 2	Y	1						5
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	72 1	1351 2	Y	1	1	1	1	1		5
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72 1	1309 2	Y	-0-						5
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	66 1	1218 2	Y	1	1	1	1	1		5
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69 1	1262 2	Y	1	1	1	1	1		5
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65 1	1227 2	Y	2	1	1	1	1		6
*12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65 1	1274 2	Y	2	1	1	1	1		7
TOTAL GAS PROD:		16,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632						
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	62 1	1204 2	Y	-0-						2
02	1305 N	1287	-0-	-18	-0-	60 1	1227 2	Y	-0-	1	0				1
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	77 1	1286 2	Y	-0-						1
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1	1243 2	Y	-0-						1
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	69 1	1279 2	Y	-0-						1
06	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	63 1	1163 2	Y	-0-						1
07	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	65 1	1209 2	Y	-0-						1
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	65 1	1183 2	Y	-0-						1
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	59 1	1087 2	Y	-0-						1
10	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	62 1	1133 2	Y	-0-						1
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	60 1	1118 2	Y	-0-						1
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	66 1	1305 2	Y	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		15,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	930 N	530	-0-	-400	-0-	26	1	504	2	Y	-0-				2	
02	696 N	362	-0-	-334	-0-	17	1	345	2	Y	-0-				2	
03	1023 N	282	-0-	-741	-0-	16	1	266	2	Y	-0-				2	
04	510 N	182	-0-	-328	-0-	11	1	171	2	Y	-0-				2	
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	17	1	309	2	Y	-0-				2	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-				2	
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	2	Y	-0-				2	
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1064	2	Y	12	3	0		11	
						13	9									
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	967	2	Y	21	2	0	13	1	17
						23	9									
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	11	7	1			21
						12	9									
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	16	10	1			27
						18	9									
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	2	Y	16	9	1			34
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		8,026		TOTAL CONDENSATE PROD:				76								

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7750 - 8254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-				-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-				-0-	
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-				-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-				-0-	
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	Y	-0-				-0-	
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	2	Y	-0-				-0-	
07	279 N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-				-0-	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-				-0-	
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,664		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7558 - 7588						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-	1	0		-0-	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	-0-				-0-	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-				-0-	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-				-0-	
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	Y	-0-				-0-	
06	690 N	414	-0-	-276	-0-	21	1	393	2	Y	-0-				-0-	
07	620 N	371	-0-	-249	-0-	19	1	352	2	Y	-0-				-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-				-0-	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-				-0-	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-				-0-	
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	16	1	310	2	Y	-0-				-0-	
12	620 N	534	-0-	-86	-0-	26	1	508	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,675		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 8		WELL #:		3	RRCID ->	158506	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7956 - 7988
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			479	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL 2		WELL #:		5	RRCID ->	158516	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7766 - 7990
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		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	2	Y	80
							88	9				71
							89	1	1806	2	Y	95
							105	9				72
03		2077 N	1915	-0-	-162	-0-	102	1	1703	2	Y	100
							110	9				93
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	117	1	1898	2	Y	105
							116	9				95
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	Y	96
							106	9				112
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	104	1	1911	2	Y	97
							107	9				22
07		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	99	1	1853	2	Y	93
							102	9				92
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	101	1	1835	2	Y	72
							79	9				37
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	107	1	1971	2	Y	117
							129	9				23
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	109	1	1988	2	Y	60
							66	9				67
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	61
							67	9				66
12		2108 N	2083	-0-	-25	-0-	98	1	1923	2	Y	56
							62	9				43
TOTAL GAS PROD:			25,241	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,032					

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	60	1	1159	2	Y	11	6	0	12	1	9
02	1363 N	1047	-0-	-316	-0-	49	1	998	2	Y	-0-	5	1			4
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	Y	2	1	1			5
04	1200 N	929	-0-	-271	-0-	54	1	874	2	Y	1	1	1			5
05	1116 N	888	-0-	-228	-0-	46	1	842	2	Y	-0-	1	1			4
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	42	1	780	2	Y	1					5
07	961 N	739	-0-	-222	-0-	37	1	701	2	Y	1	1	1			5
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					5
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	37	1	688	2	Y	1	1	1			5
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	32	1	592	2	Y	1	1	1			5
11	810 N	623	-0-	-187	-0-	31	1	591	2	Y	1	1	1			5
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	31	1	605	2	Y	1	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		10,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862								
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	479	-0-	-241	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	-0-					-0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		88		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540			
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	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	23	1	379	2	Y	-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	Y	-0-
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	20	1	372	2	Y	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	2	Y	-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	20	1	367	2	Y	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912			
01	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	75	1	1461	2	Y	-0-
02	1479 N	1359	-0-	-120	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-
03	1581 N	668	-0-	-913	-0-	38	1	630	2	Y	-0-
04	1500 N	600	-0-	-900	-0-	35	1	565	2	Y	-0-
05	1457 N	562	-0-	-895	-0-	29	1	533	2	Y	-0-
06	660 N	575	-0-	-85	-0-	30	1	545	2	Y	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972			
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	943	2	Y	-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	2	Y	-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	40	1	729	2	Y	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	932	2	Y	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-
09	780 N	635	-0-	-145	-0-	33	1	602	2	Y	-0-
10	930 N	621	-0-	-309	-0-	32	1	589	2	Y	-0-
11	900 N	531	-0-	-369	-0-	27	1	504	2	Y	-0-
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65 1	1265 2	Y	1	1 1	9
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58 1	1174 2	Y	1		10
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	78 1	1306 2	Y	2	1 1	11
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	77 1	1253 2	Y	2	1 1	12
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	74 1	1373 2	Y	2	11 1	3
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69 1	1265 2	Y	1		4
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	63 1	1174 2	Y	1	1 1	4
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	63 1	1142 2	Y	-0-		4
09	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	58 1	1070 2	Y	1	1 1	4
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	63 1	1141 2	Y	3	1 1	6
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1137 2	Y	1	1 1	6
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	62 1	1212 2	Y	1	1 1	6
TOTAL GAS PROD:		15,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774		
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	38 1	741 2	Y	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	34 1	696 2	Y	-0-		-0-
03	899 N	676	-0-	-223	-0-	38 1	638 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	42 1	687 2	Y	-0-		-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	44 1	805 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	450	-0-	-210	-0-	23 1	427 2	Y	-0-		-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44 1	827 2	Y	7	2 0	5
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37 1	679 2	Y	-0-	1 0	2
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39 1	725 2	Y	-0-	2 1	2
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41 1	746 2	Y	-0-		2
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38 1	718 2	Y	-0-		2
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38 1	750 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		8,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775		
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	25 1	481 2	Y	-0-		3
02	464 N	134	-0-	-330	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		3
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	18 1	294 2	Y	-0-		3
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 1	481 2	Y	-0-		3
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 2	Y	-0-		3
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	Y	-0-	3 0	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26 1	478 2	Y	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	24 1	434 2	Y	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26 1	475 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	23 1	426 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	266	-0-	-199	-0-	13 1	253 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1333 N	243	-0-	-1090	-0-	12 1	230 2	Y	1	1 1	19	
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	996 2	Y	-0-		19	
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	95 1	1580 2	Y	-0-		19	
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	78 1	1272 2	Y	-0-		19	
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69 1	1265 2	Y	1	17 1	3	
06	1500 N	1243	-0-	-257	-0-	64 1	1178 2	Y	1		4	
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	64 1	1195 2	Y	1	1 1	4	
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72 1	1315 2	Y	1		5	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	66 1	1216 2	Y	-0-	1 1	4	
10	1240 N	536	-0-	-704	-0-	28 1	508 2	Y	-0-		4	
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70 1	1315 2	Y	1		5	
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	74 1	1450 2	Y	4	2 1	7	
TOTAL GAS PROD:		14,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688			
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	31 1	610 2	Y	-0-		-0-	
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	29 1	599 2	Y	-0-		-0-	
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	40 1	662 2	Y	-0-		-0-	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39 1	638 2	Y	-0-		-0-	
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	30 1	549 2	Y	-0-		-0-	
06	690 N	529	-0-	-161	-0-	27 1	502 2	Y	-0-		-0-	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	Y	-0-		-0-	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34 1	627 2	Y	-0-		-0-	
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	26 1	486 2	Y	-0-		-0-	
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34 1	613 2	Y	-0-		-0-	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32 1	598 2	Y	-0-		-0-	
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33 1	652 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630			
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	28 1	551 2	Y	-0-		-0-	
02	551 N	550	-0-	-1	-0-	26 1	524 2	Y	-0-		-0-	
03	589 N	454	-0-	-135	-0-	26 1	428 2	Y	-0-		-0-	
04	570 N	417	-0-	-153	-0-	24 1	393 2	Y	-0-		-0-	
05	589 N	410	-0-	-179	-0-	21 1	389 2	Y	-0-		-0-	
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	17 1	305 2	Y	-0-		-0-	
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	14 1	260 2	Y	-0-		-0-	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	Y	-0-		-0-	
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	15 1	276 2	Y	-0-		-0-	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	-0-		-0-	
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	17 1	325 2	Y	-0-		-0-	
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
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	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	60 1	1166 2	Y	-0-	-0-
02	1160 N	837	-0-	-323	-0-	39 1	798 2	Y	-0-	-0-
03	1240 N	552	-0-	-688	-0-	31 1	521 2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	158	-0-	-1042	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-
05	899 N	551	-0-	-348	-0-	28 1	523 2	Y	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32 1	588 2	Y	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29 1	552 2	Y	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	561 2	Y	-0-	-0-
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	28 1	521 2	Y	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 2	Y	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	Y	-0-	-0-
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37 1	720 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 7866 - 7886	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	Y	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 2	Y	-0-	-0-	
03	341 N	89	-0-	-252	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	161	-0-	-169	-0-	9 1	152 2	Y	-0-	-0-	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26 1	487 2	Y	-0-	-0-	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20 1	376 2	Y	-0-	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	Y	-0-	-0-	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-	-0-	
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	13 1	239 2	Y	-0-	-0-	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	Y	-0-	-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27 1	499 2	Y	-0-	-0-	
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31 1	614 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7750 - 7770	
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69 1	1335 2	Y	7	7 1	7
02	1450 N	1292	-0-	-158	-0-	8 9 60 1	1221 2	Y	10	7 1	10
03	1488 N	833	-0-	-655	-0-	11 9 47 1	776 2	Y	9	9 1	10
04	1380 N	687	-0-	-693	-0-	10 9 39 1	637 2	Y	10	9 1	11
05	1395 N	595	-0-	-800	-0-	11 9 30 1	555 2	Y	9	11 1	9
06	810 N	329	-0-	-481	-0-	10 9 16 1	299 2	Y	13	2 0	4 1
07	527 N	112	-0-	-415	-0-	14 9 5 1	100 2	Y	6	3 0	7 1
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7 9 12 1	212 2	Y	-0-	1 0	2 1
09	330 N	163	-0-	-167	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		9
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-		9
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27 1	511 2	Y	-0-		9
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	35 1	699 2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		7,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		64					

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		651 N	649	-0-	-2	-0-	32	1	617	2	Y	-0-				-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-				-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-				-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-				-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-				-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-				-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	-0-				-0-
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-				-0-
09		570 N	200	-0-	-370	-0-	10	1	190	2	Y	-0-				-0-
10		589 N	377	-0-	-212	-0-	20	1	357	2	Y	-0-				-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-				-0-
*12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,761													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-				-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-				-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-				-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-				-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-				-0-
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	2	Y	-0-				-0-
07		620 N	534	-0-	-86	-0-	27	1	507	2	Y	-0-				-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-				-0-
09		570 N	486	-0-	-84	-0-	25	1	461	2	Y	-0-				-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	-0-				-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-				-0-
*12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,255													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

01		620 N	325	-0-	-295	-0-	16	1	309	2	Y	-0-				-0-
02		580 N	230	-0-	-350	-0-	11	1	219	2	Y	-0-				-0-
03		527 N	134	-0-	-393	-0-	8	1	126	2	Y	-0-				-0-
04		300 N	167	-0-	-133	-0-	10	1	157	2	Y	-0-				-0-
05		248 N	137	-0-	-111	-0-	7	1	130	2	Y	-0-				-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-				-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-				-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	2	Y	-0-				-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,746													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1426 N	798	-0-	-628	-0-	39	1	759	2	Y	-0-				-0-
02		1363 N	853	-0-	-510	-0-	40	1	813	2	Y	-0-				-0-
03		1116 N	904	-0-	-212	-0-	51	1	853	2	Y	-0-				-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	Y	-0-				-0-
05		899 N	787	-0-	-112	-0-	40	1	747	2	Y	-0-				-0-
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-				-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-				-0-
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	Y	-0-				-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-				-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	Y	-0-				-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-				-0-
*12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-	1			1
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

01		992 N	740	-0-	-252	-0-	36	1	704	2	Y	-0-				5
02		899 N	855	-0-	-44	-0-	40	1	815	2	Y	-0-				5
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	Y	-0-				5
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	-0-				5
05		899 N	767	-0-	-132	-0-	39	1	728	2	Y	-0-				5
06		930 N	629	-0-	-301	-0-	32	1	597	2	Y	-0-				5
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-				5
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	Y	-0-				5
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-				5
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	Y	-0-				5
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	-0-				5
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	2	Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	-0-				49
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	-0-				49
03		775 N	559	-0-	-216	-0-	32	1	527	2	Y	-0-				49
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	Y	-0-				49
05		682 N	474	-0-	-208	-0-	24	1	450	2	Y	-0-				49
06		540 N	352	-0-	-188	-0-	18	1	334	2	Y	-0-				49
07		775 N	365	-0-	-410	-0-	19	1	346	2	Y	-0-				49
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				49
09		360 N	265	-0-	-95	-0-	14	1	251	2	Y	-0-				49
10		372 N	289	-0-	-83	-0-	15	1	274	2	Y	-0-				49
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-				49
*12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-				49

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	3	1	1			2
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-	1	1			1
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					1
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	29	1	535	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	450	-0-	-90	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	408	-0-	-150	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746								
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	2	Y	5	1	1			38
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	9	1	1			46
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1486	2	Y	5	1	1			50
04	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	80	1	1301	2	Y	7	1	1			56
05	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	68	1	1261	2	Y	7	1	1			62
06	1410 N	1037	-0-	-373	-0-	53	1	976	2	Y	7					69
07	1240 N	949	-0-	-291	-0-	48	1	890	2	Y	10	1	1			78
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	10					88
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	3	1	1			90
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	10	1	1			99
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	2	Y	5	1	1			103
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1589	2	Y	9	1	1			111
TOTAL GAS PROD:		16,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		87										

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578								
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698		
M	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	558 N	554	-0-	-4	-0-	27 1	527 2	Y	-0-	39
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	503 2	Y	-0-	39
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32 1	540 2	Y	-0-	39
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	31 1	506 2	Y	-0-	39
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	28 1	509 2	Y	-0-	39
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	555 2	Y	-0-	39
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	Y	-0-	39
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25 1	463 2	Y	-0-	39
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	Y	-0-	39
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	448 2	Y	-0-	39
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 2	Y	-0-	39
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	20 1	402 2	Y	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		6,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393		
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	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 2	Y	-0-	22
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	Y	-0-	22
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	-0-	22
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2	Y	-0-	22
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	Y	-0-	22
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	Y	-0-	22
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	Y	-0-	22
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	Y	-0-	22
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	Y	-0-	22
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 1	414 2	Y	-0-	22
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	-0-	22
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		5,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153		
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	806 N	568	-0-	-238	-0-	28 1	540 2	Y	-0-	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1	683 2	Y	-0-	-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43 1	719 2	Y	-0-	-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41 1	665 2	Y	-0-	-0-
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	34 1	620 2	Y	-0-	-0-
06	750 N	402	-0-	-348	-0-	21 1	381 2	Y	-0-	-0-
07	744 N	254	-0-	-490	-0-	13 1	241 2	Y	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	454 2	Y	-0-	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46 1	844 2	Y	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30 1	540 2	Y	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 2	Y	-0-	-0-
12	744 N	636	-0-	-108	-0-	31 1	605 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 1		//CONT.// 68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		//CONT.// 630591										
		WELL #:	17	RRCID ->	176877	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	7732 - 7990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	101 1	1960 2	Y	16	14 1		23
						18 9						
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	99 1	2002 2	Y	18	14 1		27
						20 9						
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	126 1	2096 2	Y	21	19 1		29
						23 9						
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	124 1	2013 2	Y	21	19 1		31
						23 9						
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	120 1	2209 2	Y	19	22 1		28
						21 9						
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	103 1	1890 2	Y	19	4 0	8 1	35
						21 9						
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	103 1	1936 2	Y	18	22 0	13 1	18
						20 9						
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	105 1	1913 2	Y	19	8 0	9 1	20
						21 9						
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	94 1	1726 2	Y	23	5 0	17 1	21
						25 9						
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	99 1	1810 2	Y	17	14 1		24
						19 9						
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	92 1	1727 2	Y	24	20 1		28
						26 9						
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	99 1	1960 2	Y	23	17 1		34
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		24,769			TOTAL CONDENSATE PROD:		238					

MITCHELL UNIT 6		WELL #:	6	RRCID ->	177074	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7881 - 7936	
01	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	99 1	1923 2	Y	-0-	1 0	-0-	
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	92 1	1868 2	Y	-0-		-0-	
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	122 1	2029 2	Y	-0-		-0-	
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	115 1	1865 2	Y	-0-		-0-	
05	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	104 1	1918 2	Y	-0-		-0-	
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	108 1	1982 2	Y	2		2	
						2 9						
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	105 1	1967 2	Y	7	2 0	1 1	6
						8 9						
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	113 1	2051 2	Y	-0-	1 0	2 1	3
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	105 1	1934 2	Y	-0-			3
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	106 1	1929 2	Y	-0-			3
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	104 1	1951 2	Y	-0-			3
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	103 1	2022 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		24,725			TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8055 - 8195		
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	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58 1	1130 2	Y	9	10 0	7 1	9	
						10 9							
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	53 1	1081 2	Y	9	7 1		11	
						10 9							
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	68 1	1126 2	Y	10	9 1		12	
						11 9							
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	67 1	1084 2	Y	10	9 1		13	
						11 9							
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	62 1	1141 2	Y	10	11 1		12	
						11 9							
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60 1	1104 2	Y	9	2 0	4 1	15	
						10 9							
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	54 1	1018 2	Y	10	4 0	7 1	14	
						11 9							
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55 1	998 2	Y	8	4 0	4 1	14	
						9 9							
09	1140 N	991	-0-	-149	-0-	50 1	928 2	Y	12	2 0	9 1	15	
						13 9							
10	1085 N	990	-0-	-95	-0-	51 1	930 2	Y	8	7 1		16	
						9 9							
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	48 1	895 2	Y	12	10 1		18	
						13 9							
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	46 1	915 2	Y	11	18 1		11	
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		13,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

MITCHELL 2		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7953 - 8099	
01	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	63 1	1222 2	Y	-0-			-0-
02	1305 N	1285	-0-	-20	-0-	60 1	1225 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	80 1	1328 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	68 1	1112 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	997	-0-	-367	-0-	51 1	946 2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	65 1	1196 2	Y	-0-			-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65 1	1208 2	Y	-0-			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	60 1	1092 2	Y	-0-			-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	70 1	1291 2	Y	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	76 1	1380 2	Y	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	72 1	1352 2	Y	-0-			-0-
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	69 1	1360 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7637 - 7710	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	Y	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	26 1	435 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	26 1	419 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	23 1	429 2	Y	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	23 1	420 2	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24 1	445 2	Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	22 1	401 2	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 2	Y	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	449 2	Y	-0-			-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	506 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	114	1	2210	2	Y	24	22 1	30
						26	9						
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2137	2	Y	48	28 1	50
						53	9						
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	136	1	2257	2	Y	50	46 1	54
						55	9						
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	134	1	2180	2	Y	52	47 1	59
						57	9						
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	122	1	2252	2	Y	48	56 1	51
						53	9						
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	2	Y	48	11 0	68
						53	9					20 1	
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	124	1	2324	2	Y	46	41 0	40
						51	9					33 1	
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	125	1	2278	2	Y	47	21 0	44
						52	9					22 1	
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	59	12 0	48
						65	9					43 1	
10	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	117	1	2130	2	Y	41	34 1	55
						45	9						
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	112	1	2107	2	Y	61	51 1	65
						67	9						
*12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	110	1	2159	2	Y	56	43 1	78
						62	9						
TOTAL GAS PROD:		28,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		580							

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820			
01	T. A.	559	-0-	559	559	27	1	532	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	440	-0-	440	999	21	1	419	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	388	-0-	388	1387	22	1	366	2	Y	-0-	-0-
04	1708 X	321	-0-	-1387	-0-	19	1	302	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	15	1	277	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	168	-0-	-222	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 2		//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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	89 1 1 9	1725 2	N	1	1	1		38
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9	1836 2	N	1	1	1		38
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	127 1 1 9	2109 2	N	1	1	1		38
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	126 1 1 9	2054 2	N	1	1	1		38
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	103 1 1 9	1902 2	N	1	1	1		38
06	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	81 1	1484 2	N	-0-				38
07	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	89 1 1 9	1657 2	N	1	1	1		38
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	95 1	1732 2	N	-0-				38
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9	1574 2	N	1	1	1		38
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94 1 1 9	1720 2	N	1	1	1		38
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9	1737 2	N	1	1	1		38
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	1933 2	N	1	1	1		38
TOTAL GAS PROD:			22,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

MITCHELL 5A		WELL #:	14	RRCID ->	178605	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	8161	-	8275	
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57 1 10 9	1107 2	Y	9	10	0	7 1 9	
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	114 1	2325 2	Y	-0-	4	1	5	
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	1969 2	Y	1	1	1	5	
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	107 1 1 9	1735 2	Y	1	1	1	5	
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9	1675 2	Y	1	1	1	5	
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	76 1 1 9	1406 2	Y	1			6	
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	85 1	1587 2	Y	-0-	1	1	5	
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	1584 2	Y	1			6	
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	1448 2	Y	1	1	1	6	
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	72 1 1 9	1321 2	Y	1	1	1	6	
11	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	58 1 1 9	1086 2	Y	1	1	1	6	
12	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	61 1	1200 2	Y	-0-	5	1	1	
TOTAL GAS PROD:			19,466	TOTAL CONDENSATE PROD:			17							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8105 - 8199						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	Y	-0-				-0-	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-				-0-	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	-0-				-0-	
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	23	1	378	2	Y	-0-				-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-				-0-	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-				-0-	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-				-0-	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-				-0-	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	5	1	0	1	1	3
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	8	3	1			8
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	12	10	1			10
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	10	10	1			10
TOTAL GAS PROD:		6,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2728 N	2583	-0-	-145	-0-	126	1	2436	2	Y	19	7	1		115	
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	119	1	2415	2	Y	13	7	1		121	
03	2728 N	2589	-0-	-139	-0-	146	1	2422	2	Y	19	9	1		131	
04	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	142	1	2317	2	Y	12	8	1		135	
05	2728 N	2679	-0-	-49	-0-	137	1	2519	2	Y	21	123	1		33	
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	12	2	0	4	1	39
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2612	2	Y	9	4	0	7	1	37
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	15	4	0	4	1	44
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	116	1	2141	2	Y	13	2	0	9	1	46
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	137	1	2501	2	Y	18	7	1			57
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	130	1	2441	2	Y	11	10	1			58
*12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	119	1	2349	2	Y	11	9	1			60
TOTAL GAS PROD:		30,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		173										

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65 1	1261 2	Y	14	7 1		29
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	15 9	1572 2	Y	10	7 1		32
03	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	77 1	1639 2	Y	13	9 1		36
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	11 9	1414 2	Y	13	9 1		40
05	1767 N	854	-0-	-913	-0-	98 1	798 2	Y	12	11 1		41
06	1680 N	1188	-0-	-492	-0-	14 9	1116 2	Y	10	2 0	4 1	45
07	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	87 1	1176 2	Y	6	3 0	7 1	41
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	13 9	1071 2	Y	8	3 0	2 1	44
09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	61 1	947 2	Y	11	2 0	9 1	44
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	11 9	1156 2	Y	10	7 1		47
11	1110 N	978	-0-	-132	-0-	63 1	910 2	Y	18	10 1		55
*12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	20 9	1177 2	Y	20	9 1		66
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		15,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062			
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	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43 1	827 2	Y	2	1 1		8
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	2 9	844 2	Y	1	1 1		8
03	3100 N	4097	-0-	997	997	42 1	3863 2	Y	2	1 1		9
04	3000 N	3717	-0-	717	1714	1 9	3501 2	Y	1	1 1		9
05	2622 N	908	-0-	-1714	-0-	232 1	860 2	Y	1	1 1		9
06	1200 X	832	-0-	-368	-0-	2 9	789 2	Y	-0-			9
07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	47 1	1279 2	Y	1	1 1		9
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	1 9	747 2	Y	-0-			9
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	43 1	611 2	Y	1	1 1		9
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	68 1	699 2	Y	2	1 1		10
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	1 9	625 2	Y	1	1 1		10
*12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	33 1	715 2	Y	3	1 1		12
						1 9						
						36 1						
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		16,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101									
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	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-	
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-	
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011									
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-	
04	660 N	500	-0-	-160	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-	
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	2	Y	-0-					-0-	
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-	
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-	
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-	
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849									
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	2	1	1			9	
02	1363 N	1157	-0-	-206	-0-	54	1	1102	2	Y	1	1	1			9	
03	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	74	1	1231	2	Y	2	1	1			10	
04	1260 N	997	-0-	-263	-0-	58	1	938	2	Y	1	1	1			10	
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	2	Y	3	2	1			11	
06	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	53	1	966	2	Y	1	1	1			11	
07	1023 N	866	-0-	-157	-0-	44	1	821	2	Y	1	1	1			11	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	Y	-0-					11	
09	1020 N	979	-0-	-41	-0-	50	1	928	2	Y	1	1	1			11	
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	1	1	1			11	
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	2	1	1			12	
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	2	Y	2	1	1			13	
TOTAL GAS PROD:		13,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

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	1550 N	833	-0-	-717	-0-	40	1	783	2	Y	9	11 0	7 1	9
						10	9							
02	1218 N	1130	-0-	-88	-0-	53	1	1067	2	Y	9	7 1		11
						10	9							
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1728	2	Y	11	9 1		13
						12	9							
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	99	1	1603	2	Y	10	9 1		14
						11	9							
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	80	1	1472	2	Y	9	11 1		12
						10	9							
06	1500 N	1057	-0-	-443	-0-	54	1	992	2	Y	10	2 0	4 1	16
						11	9							
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	9	4 0	7 1	14
						10	9							
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	2	Y	9	4 0	4 1	15
						10	9							
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	Y	11	2 0	9 1	15
						12	9							
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	Y	8	7 1		16
						9	9							
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	11	10 1		17
						12	9							
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	Y	-0-	15 1		2
TOTAL GAS PROD:		15,693				TOTAL CONDENSATE PROD:			106					

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	2	1 1		3
						2	9							
02	870 N	717	-0-	-153	-0-	34	1	682	2	Y	1	1 1		3
						1	9							
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1	974	2	Y	2	1 1		4
						2	9							
04	810 N	689	-0-	-121	-0-	40	1	648	2	Y	1	1 1		4
						1	9							
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	Y	1	1 1		4
						1	9							
06	990 N	916	-0-	-74	-0-	47	1	868	2	Y	1			5
						1	9							
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	1	1 1		5
						1	9							
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	2	Y	-0-			5
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	45	1	834	2	Y	1	1 1		5
						1	9							
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	46	1	833	2	Y	1	1 1		5
						1	9							
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	41	1	771	2	Y	2	1 1		6
						2	9							
12	899 N	835	-0-	-64	-0-	40	1	793	2	Y	2	1 1		7
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		10,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			15					



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7708 - 7803		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	961 N	813	-0-	-148	-0-	40 1	773 2	Y	-0-			1
02	841 N	665	-0-	-176	-0-	31 1	634 2	Y	-0-			1
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	42 1	702 2	Y	-0-			1
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	50 1	809 2	Y	-0-			1
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48 1	882 2	Y	-0-			1
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	831 2	Y	-0-			1
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	47 1	878 2	Y	-0-			1
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34 1	617 2	Y	-0-			1
09	780 N	633	-0-	-147	-0-	33 1	600 2	Y	-0-			1
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53 1	960 2	Y	-0-			1
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	Y	-0-			1
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	48 1	938 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		9,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7952 - 8064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	Y	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	Y	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	511 2	Y	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29 1	479 2	Y	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2	Y	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	Y	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	25 1	453 2	Y	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	472 2	Y	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 1	464 2	Y	-0-			-0-
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	479 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 7711 - 7803		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43 1	826 2	Y	1			3
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	866 2	Y	1	1 1	3
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	1 9	46 1	769 2	Y	2	1 1	4
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	2 9	41 1	659 2	Y	1	1 1	4
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	1 9	40 1	733 2	Y	1	1 1	4
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	1 9	40 1	732 2	Y	1		5
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	1 9	45 1	842 2	Y	1	1 1	5
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	1 9	50 1	912 2	Y	-0-		5
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	801 2	Y	1	1 1	5
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	1 9	43 1	778 2	Y	1	1 1	5
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	1 9	40 1	750 2	Y	2	1 1	6
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	2 9	38 1	755 2	Y	2	1 1	7
TOTAL GAS PROD:		9,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

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 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	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42 1	820 2	Y	-0-	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31 1	640 2	Y	-0-	-0-
03	868 N	730	-0-	-138	-0-	41 1	689 2	Y	-0-	-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	53 1	865 2	Y	-0-	-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	39 1	720 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	561	-0-	-159	-0-	29 1	532 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	552	-0-	-223	-0-	28 1	524 2	Y	-0-	-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	45 1	822 2	Y	-0-	-0-
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	26 1	473 2	Y	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37 1	677 2	Y	-0-	-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	34 1	631 2	Y	-0-	-0-
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	602 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769		
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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	Y	-0-	-0-
02	435 N	226	-0-	-209	-0-	11 1	215 2	Y	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	400 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	18 1	301 2	Y	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	21 1	393 2	Y	-0-	-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	-0-	-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408 2	Y	-0-	-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	21 1	379 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	22 1	396 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	16 1	307 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	19 1	383 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548		
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	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	61 1	1185 2	Y	-0-	2
02	1160 N	1108	-0-	-52	-0-	52 1	1055 2	Y	1	3
						1 9				
03	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	69 1	1148 2	Y	1	3
						1 9				
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	68 1	1103 2	Y	2	4
						2 9				
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	65 1	1200 2	Y	-0-	3
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62 1	1139 2	Y	1	4
						1 9				
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1216 2	Y	1	4
						1 9				
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	54 1	988 2	Y	-0-	4
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	63 1	1159 2	Y	1	4
						1 9				
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	61 1	1116 2	Y	1	4
						1 9				
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 2	Y	2	5
						2 9				
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61 1	1198 2	Y	2	6
						2 9				
TOTAL GAS PROD:		14,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	69 1	1332 2	Y	16	14 1			16
						18 9							
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58 1	1181 2	Y	14	13 1			17
						15 9							
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	74 1	1233 2	Y	10	12 1			15
						11 9							
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	69 1	1116 2	Y	10	9 1			16
						11 9							
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65 1	1195 2	Y	9	11 1			14
						10 9							
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58 1	1064 2	Y	10	2 0	4 1		18
						11 9							
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	60 1	1127 2	Y	9	11 0	7 1		9
						10 9							
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58 1	1055 2	Y	9	4 0	4 1		10
						10 9							
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56 1	1026 2	Y	12	2 0	9 1		11
						13 9							
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	59 1	1072 2	Y	8	7 1			12
						9 9							
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1030 2	Y	12	10 1			14
						13 9							
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54 1	1058 2	Y	12	9 1			17
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		14,368		TOTAL CONDENSATE PROD:					131				

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	970 2	Y	1				3
						1 9							
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	832 2	Y	1	1 1			3
						1 9							
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	48 1	799 2	Y	-0-				3
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	41 1	672 2	Y	-0-				3
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	38 1	707 2	Y	1				4
						1 9							
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	36 1	657 2	Y	-0-				4
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38 1	703 2	Y	-0-				4
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37 1	674 2	Y	-0-				4
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35 1	641 2	Y	-0-				4
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35 1	642 2	Y	-0-				4
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	Y	-0-				4
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40 1	791 2	Y	1				4
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		8,938		TOTAL CONDENSATE PROD:					4				

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 30		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	3			17
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	3	9	26	1	535	2	Y	-0-	17
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	39	1	644	2	Y	-0-			17
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	-0-			17
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	-0-			17
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-			17
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-			17
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	-0-			17
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	Y	-0-			17
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-			17
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	2	Y	-0-			17
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		8,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH 8093		PERF. 7947 - 8054		
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-			6
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-			6
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			6
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			6
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-			6
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			6
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-			6
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			6
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-			6
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			6
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			6
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		4,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7787 - 7871		
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	2	1	1	3
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	1	1	1	3
03	682 N	615	-0-	-67	-0-	35	1	579	2	Y	1	1	1	3
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	2	1	1	4
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	31	1	577	2	Y	1	1	1	4
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-			4
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-			4
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-			4
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	Y	1	1	1	4
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	Y	2	1	1	5
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	1	1	1	5
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	2	1	1	6
TOTAL GAS PROD:		8,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PAKENHAM 67		WELL #:		15	RRCID ->	185802	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7559 - 7658		
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	1085 N	833	-0-	-252	-0-	41	1	792	2	Y	-0-		1
02	899 N	824	-0-	-75	-0-	39	1	785	2	Y	-0-		1
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-		1
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	45	1	728	2	Y	-0-		1
05	868 N	666	-0-	-202	-0-	34	1	632	2	Y	-0-		1
06	810 N	612	-0-	-198	-0-	32	1	580	2	Y	-0-		1
07	806 N	682	-0-	-124	-0-	35	1	647	2	Y	-0-		1
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-		1
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	30	1	553	2	Y	-0-		1
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-		1
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	Y	-0-		1
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	872	2	Y	-0-		2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		8,717		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

PAKENHAM STATE 52		WELL #:		2	RRCID ->	193796	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7327 - 7385		
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	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	54	1	1040	2	Y	1		54
02	1044 N	1033	-0-	-11	-0-	48	1	983	2	Y	2		56
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	60	1	994	2	Y	2		58
04	1050 N	982	-0-	-68	-0-	57	1	925	2	Y	-0-		58
05	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	52	1	961	2	Y	-0-		58
06	1020 N	841	-0-	-179	-0-	43	1	798	2	Y	-0-		58
07	992 N	627	-0-	-365	-0-	32	1	595	2	Y	-0-		58
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	Y	1		59
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	-0-		59
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-		59
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	47	1	874	2	Y	-0-		59
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	46	1	899	2	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		11,419		TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 7		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
		WELL #:	3	RRCID -> 193797	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7715 - 7781					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62 1	877 2	Y	4	4 1		27
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	4 9	831 2	Y	4	4 1		27
03	899 N	811	-0-	-88	-0-	55 1	748 2	Y	6	5 1		28
04	900 N	496	-0-	-404	-0-	4 9	455 2	Y	5	5 1		28
05	961 N	696	-0-	-265	-0-	56 1	644 2	Y	5	6 1		27
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	6 9	780 2	Y	4	1 0	2 1	28
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	4 9	728 2	Y	4	2 0	3 1	27
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	56 1	789 2	Y	5	2 0	2 1	28
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	6 9	796 2	Y	5	1 0	4 1	28
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52 1	842 2	Y	3	3 1		28
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	46 1	766 2	Y	5	5 1		28
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	3 9	729 2	Y	5	4 1		29
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		9,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

MITCHELL 2		WELL #:	13	RRCID -> 193799	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8121 - 8215					
01	1767 N	670	-0-	-1097	-0-	33 1	637 2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	519	-0-	-844	-0-	24 1	495 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	510	-0-	-327	-0-	29 1	481 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	457	-0-	-203	-0-	26 1	431 2	Y	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50 1	918 2	Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43 1	783 2	Y	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42 1	789 2	Y	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43 1	777 2	Y	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50 1	912 2	Y	-0-			-0-
10	837 N	667	-0-	-170	-0-	35 1	632 2	Y	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41 1	763 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	39 1	761 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	2	Y	2	5
						2	9			1	1
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	2	Y	1	5
						1	9			1	1
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	2	Y	1	5
						1	9			1	1
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	80	1	2	Y	-0-	5
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	2	Y	1	6
						1	9				
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	67	1	2	Y	-0-	6
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	2	Y	1	6
						1	9			1	1
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	2	Y	-0-	6
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	2	Y	-0-	6
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	72	1	2	Y	-0-	6
*11	1200 N	919	-0-	-281	-0-	46	1	2	Y	1	7
						1	9				
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	72	1	2	Y	2	7
						2	9			1	1
TOTAL GAS PROD:		16,381		TOTAL CONDENSATE PROD:						9	

MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	163	1	2	Y	11	120
						12	9			3	1
02	3248 X	3135	-0-	-113	-0-	146	1	2	Y	13	126
						14	9			7	1
03	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	183	1	2	Y	16	133
						18	9			9	1
04	3240 X	3035	-0-	-205	-0-	175	1	2	Y	9	133
						10	9			9	1
05	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	162	1	2	Y	19	141
						21	9			11	1
06	3240 X	2912	-0-	-328	-0-	150	1	2	Y	11	22
						12	9			126	0
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	161	1	2	Y	9	20
						10	9			4	0
08	3038 X	2144	-0-	-894	-0-	111	1	2	Y	8	20
						9	9			4	0
09	2940 X	1066	-0-	-1874	-0-	54	1	2	Y	11	20
						12	9			2	0
10	3038 X	2975	-0-	-63	-0-	154	1	2	Y	9	22
						10	9			7	1
11	2940 X	2880	-0-	-60	-0-	145	1	2	Y	14	26
						15	9			10	1
12	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	145	1	2	Y	14	31
						15	9			9	1
TOTAL GAS PROD:		34,095		TOTAL CONDENSATE PROD:						144	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITHCELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	141	1	2738	2	Y	-0-		12
02	2871 X	2785	-0-	-86	-0-	131	1	2653	2	Y	1		13
03	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	163	1	2706	2	Y	2	1 1	14
04	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	155	1	2524	2	Y	1	1 1	14
05	2976 N	2829	-0-	-147	-0-	145	1	2682	2	Y	2	1 1	15
06	2790 N	2347	-0-	-443	-0-	121	1	2226	2	Y	-0-	13 0	2
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	Y	6	2 0	5
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2389	2	Y	8	3 0	8
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	121	1	2236	2	Y	6	1 0	5
10	2635 N	2544	-0-	-91	-0-	132	1	2412	2	Y	-0-	3 1	2
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	135	1	2535	2	Y	2	1 1	3
*12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	133	1	2621	2	Y	1	1 1	3
TOTAL GAS PROD:		31,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	178	1	3455	2	Y	14	7 1	29
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	166	1	3364	2	Y	10	7 1	32
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	206	1	3431	2	Y	13	9 1	36
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	196	1	3182	2	Y	13	9 1	40
05	3503 X	3209	-0-	-294	-0-	164	1	3032	2	Y	12	11 1	41
06	3390 X	2926	-0-	-464	-0-	150	1	2765	2	Y	10	2 0	45
07	3255 X	3002	-0-	-253	-0-	152	1	2839	2	Y	10	4 0	44
08	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	165	1	3009	2	Y	9	4 0	45
09	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	153	1	2814	2	Y	10	2 0	44
10	3224 X	3184	-0-	-40	-0-	165	1	3008	2	Y	10	7 1	47
11	3090 X	2417	-0-	-673	-0-	121	1	2278	2	Y	16	9 1	54
12	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	145	1	2862	2	Y	20	8 1	66
TOTAL GAS PROD:		38,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							



PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 6		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 12	RRCID -> 203109	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7764 - 7829						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	84 1	1623 2	Y	-0-			17
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	76 1	1543 2	Y	1			18
						1 9						
03	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	97 1	1622 2	Y	1	1 1		18
						1 9						
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	92 1	1502 2	Y	1	1 1		18
						1 9						
05	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	75 1	1388 2	Y	-0-	1 1		17
06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	77 1	1424 2	Y	2			19
						2 9						
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	121 1	2261 2	Y	7	2 0	1 1	23
						8 9						
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	95 1	1721 2	Y	-0-	1 0	2 1	20
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	94 1	1730 2	Y	-0-			20
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	95 1	1727 2	Y	1			21
						1 9						
*11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	89 1	1672 2	Y	1	1 1		21
						1 9						
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	87 1	1717 2	Y	2	1 1		21
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		21,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

MITCHELL 7		WELL #: 4	RRCID -> 203110	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7788 - 8056						
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	23 1	453 2	Y	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	478 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	28 1	466 2	Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 2	Y	-0-			-0-
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	25 1	466 2	Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26 1	471 2	Y	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27 1	503 2	Y	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27 1	499 2	Y	-0-			-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42 1	766 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	21 1	380 2	Y	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y	-0-			-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	450 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7380 - 7444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	163	1	3153	2	Y	14	7	1	34
02	3393 X	2637	-0-	-756	-0-	15	9	2503	2	Y	10	7	1	37
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	123	1	3712	2	Y	13	9	1	41
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	11	9	3402	2	Y	13	9	1	45
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	209	1	3515	2	Y	12	11	1	46
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	14	9	3399	2	Y	10	2	0	50
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3589	2	Y	10	4	0	49
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	11	9	3465	2	Y	9	4	0	50
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	191	1	3173	2	Y	11	2	0	50
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	10	9	3330	2	Y	10	7	1	53
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	172	1	3278	2	Y	17	10	1	60
*12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	2	Y	21	9	1	72
						11	9							
						174	1							
						19	9							
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		42,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		150								

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7359 - 7402			
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	2	Y	-0-		83
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-		83
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-		83
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-		83
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	25	1	458	2	Y	-0-		83
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-		83
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	Y	-0-		83
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-		83
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	Y	-0-		83
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	2	Y	-0-		83
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	Y	-0-		83
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		5,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7451 - 7486			
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-		-0-
02	580 N	570	-0-	-10	-0-	27	1	543	2	Y	-0-		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	30	1	489	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	27	1	498	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	26	1	480	2	Y	-0-		-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	Y	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-		-0-
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989					
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-	7				Y	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955					
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	55	1	1072	2	Y	-0-		5
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-		5
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	65	1	1085	2	Y	1	1	5
						1	9						
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1042	2	Y	1	1	5
						1	9						
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	Y	1	1	5
						1	9						
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	57	1	1041	2	Y	1		6
						1	9						
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	7	2	10
						8	9						
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	1	1	8
						1	9					2	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	2	Y	1	1	8
						1	9						
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	1	1	8
						1	9						
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	1	1	8
						1	9						
*12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	2	1	9
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		13,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742								
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	201 1	3900 2	Y	89	71 1						73
						98 9										
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	184 1	3738 2	Y	89	68 1						94
						98 9										
03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	235 1	3915 2	Y	112	84 1						122
						123 9										
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	233 1	3799 2	Y	56	77 1						101
						62 9										
05	3968 X	2349	-0-	-1619	-0-	120 1	2214 2	Y	14	34 1						81
						15 9										
06	3840 X	2094	-0-	-1746	-0-	107 1	1973 2	Y	13	2 0	4 1					88
						14 9										
07	4309 X	900	-0-	-3409	-0-	45 1	842 2	Y	12	4 0	7 1					89
						13 9										
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	228 1	4141 2	Y	9	4 0	4 1					90
						10 9										
09	4080 X	3889	-0-	-191	-0-	200 1	3682 2	Y	6	1 0	87 1					8
						7 9										
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	218 1	3979 2	Y	5	3 1						10
						6 9										
11	4230 X	4196	-0-	-34	-0-	212 1	3976 2	Y	7	5 1						12
						8 9										
12	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	206 1	4060 2	Y	7	4 1						15
						8 9										

TOTAL GAS PROD: 42,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686								
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	3 1						20
02	87 N	18	-0-	-69	-0-	1 1	17 2	Y	-0-							20
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		Y	-0-							20
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-							20
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-							20
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-							20
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-							20
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-							20
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	15 1						5
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-							5
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-							5
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-							5

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	9	5 1	8	
						10	9							
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	10	7 1	11	
						11	9							
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1531	2	Y	11	9 1	13	
						12	9							
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	Y	12	9 1	16	
						13	9							
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	87	1	1610	2	Y	13	11 1	18	
						14	9							
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	Y	13	2 0	4 1	25
						14	9							
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	13	4 0	7 1	27
						14	9							
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	11	4 0	4 1	30
						12	9							
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	14	2 0	31 1	11
						15	9							
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	Y	11	7 1		15
						12	9							
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2010	2	Y	14	10 1		19
						15	9							
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1	1355	2	Y	14	9 1		24
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		18,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			145					

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	Y	16	14 1	24	
						18	9							
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1461	2	Y	24	14 1	34	
						26	9							
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	Y	20	19 1	35	
						22	9							
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	120	1	1958	2	Y	38	19 1	54	
						42	9							
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	Y	20	22 1	52	
						22	9							
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	20	4 0	8 1	60
						22	9							
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1430	2	Y	19	9 0	13 1	57
						21	9							
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	2	Y	17	8 0	9 1	57
						19	9							
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	107	1	1971	2	Y	22	5 0	17 1	57
						24	9							
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	Y	17	14 1		60
						19	9							
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	94	1	1763	2	Y	53	20 1		93
						58	9							
*12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	2	Y	29	78 0	17 1	27
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		21,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			295					

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 217161	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7426	-	7628							
01	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	64	1	1242	2	Y	9	7	1			8
02	1334 N	1319	-0-	-15	-0-	10	9	61	1	1247	2	Y	10	7	1	11
03	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	11	9	72	1	1203	2	Y	5	7	1	9
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	6	9	79	1	1284	2	Y	-0-	3	1	6
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	89	1	1649	2	Y	-0-			6
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	11	9	90	1	1650	2	Y	-0-			6
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	104	1	104	1	1953	2	Y	-0-			6
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	90	1	1643	2	Y	-0-			6
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	97	1	97	1	1792	2	Y	-0-	6	1	-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	96	1	1754	2	Y	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	94	1	94	1	1767	2	Y	-0-			-0-
*12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	87	1	87	1	1712	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MITCHELL 7		WELL #: 8	RRCID -> 218128	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 10212	PERF. 7556	-	7822								
01	1798 N	1429	-0-	-369	-0-	94	1	1335	2	Y	-0-					21
02	2146 N	1421	-0-	-725	-0-	89	1	1332	2	Y	-0-					21
03	2294 N	1526	-0-	-768	-0-	106	1	1420	2	Y	-0-					21
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					21
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	162	1	2288	2	Y	-0-					21
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	163	1	2291	2	Y	-0-					21
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	Y	-0-					21
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	168	1	2382	2	Y	-0-					21
09	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	173	1	2632	2	Y	-0-					21
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	2	Y	-0-					21
11	2340 N	1930	-0-	-410	-0-	102	1	1828	2	Y	-0-					21
12	2418 N	1368	-0-	-1050	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 24,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 11		WELL #: 6	RRCID -> 219241	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 10076	PERF. 7956	-	8010								
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	2	Y	9	7	1			8
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	122	1	2484	2	Y	10	7	1			11
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	157	1	2606	2	Y	11	9	1			13
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	144	1	2346	2	Y	12	9	1			16
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	13	11	1			18
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	118	1	2179	2	Y	13	2	0	4	1	25
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	2	Y	13	4	0	7	1	27
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	122	1	2211	2	Y	11	4	0	4	1	30
09	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	108	1	1998	2	Y	14	2	0	31	1	11
10	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	115	1	2096	2	Y	11	7	1			15
11	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	108	1	2022	2	Y	14	10	1			19
12	2201 N	1545	-0-	-656	-0-	74	1	1456	2	Y	14	9	1			24

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//	68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
RIO-TEX, INC.			712930									
PAKENHAM (STATE)		WELL #:	5001	RRCID ->	146069	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7568 - 7612	
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		375 N	375	-0-	-0-	-0-	46 1	329 2	N	-0-		45
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	41 1	328 2	N	-0-		45
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	44 1	344 2	N	-0-		45
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	45 1	368 2	N	-0-		45
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	48 1	387 2	N	-0-		45
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	46 1	345 2	N	-0-		45
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	46 1	363 2	N	-0-		45
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	44 1	332 2	N	-0-		45
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	49 1	355 2	N	-0-		45
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	44 1	335 2	N	-0-		45
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	51 1	331 2	N	-0-		45
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	67 1	326 2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			4,714			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PAKENHAM		WELL #:	6901	RRCID ->	146615	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	7026 - 7048	
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	29 1	207 2	N	-0-		24
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	23 1	180 2	N	-0-		24
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	24 1	187 2	N	-0-		24
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	34 1	276 2	N	-0-		24
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	297 2	N	-0-		24
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	36 1	271 2	N	-0-		24
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	37 1	290 2	N	-0-		24
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	37 1	274 2	N	-0-		24
09		0	159	-0-	159	159	19 1	140 2	N	-0-		24
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		24
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		24
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16												
TOTAL GAS PROD:			2,398			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PAKENHAM STATE		WELL #:	5002	RRCID ->	147436	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7992 - 8060	
01		527 N	520	-0-	-7	-0-	64 1	456 2	N	-0-		27
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	58 1	456 2	N	-0-		27
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	63 1	497 2	N	-0-		27
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	56 1	463 2	N	-0-		27
05		558 N	550	-0-	-8	-0-	61 1	489 2	N	-0-		27
06		540 N	491	-0-	-49	-0-	57 1	434 2	N	-0-		27
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	60 1	478 2	N	-0-		27
08		558 N	488	-0-	-70	-0-	58 1	430 2	N	-0-		27
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	62 1	450 2	N	-0-		27
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	94 1	721 2	N	-0-		27
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 2	N	-0-		27
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	88 1	427 2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			6,523			TOTAL CONDENSATE PROD:						-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	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		1364 N	1215	-0-	-149	-0-	149 1	1066	2	N	-0-					100
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	152 1	1199	2	N	-0-					100
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	160 1	1261	2	N	-0-					100
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	170 1	1391	2	N	-0-					100
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	162 1	1307	2	N	-0-					100
06		1380 N	1374	-0-	-6	-0-	161 1	1213	2	N	-0-					100
07		1612 N	1354	-0-	-258	-0-	152 1	1202	2	N	-0-					100
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	177 1	1321	2	N	-0-	99	1			1
09		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	150 1	1101	2	N	-0-					1
10		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	132 1	1009	2	N	-0-					1
11		1440 N	1244	-0-	-196	-0-	166 1	1078	2	N	-0-					1
*12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	235 1	1149	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		16,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729								
01		775 N	723	-0-	-52	-0-	88 1	635	2	N	-0-					21
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	82 1	648	2	N	-0-					21
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	85 1	674	2	N	-0-					21
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	77 1	629	2	N	-0-					21
05		775 N	726	-0-	-49	-0-	80 1	646	2	N	-0-					21
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	86 1	647	2	N	-0-					21
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	81 1	639	2	N	-0-					21
08		713 N	686	-0-	-27	-0-	81 1	605	2	N	-0-					21
09		720 N	692	-0-	-28	-0-	83 1	609	2	N	-0-					21
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	84 1	644	2	N	-0-					21
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	88 1	574	2	N	-0-					21
12		713 N	696	-0-	-17	-0-	118 1	578	2	N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		8,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY		WELL #: 3102		RRCID -> 151476		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080								
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	36 1	259	2	N	-0-					63
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	28 1	224	2	N	-0-					63
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	31 1	245	2	N	-0-					63
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	32 1	267	2	N	-0-					63
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	35 1	285	2	N	-0-					63
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	35 1	264	2	N	-0-					63
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	280	2	N	-0-					63
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	34 1	252	2	N	-0-					63
09		0	111	-0-	111	-0-	13 1	98	2	N	-0-					63
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	111			N	-0-					63
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	111			N	-0-					63
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	111			N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		2,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - PLUGGED 09/15/16





PAKENHAM (WOLF CAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610										
MITCHELL 87		WELL #:		2	RRCID ->	149142	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7655 - 7675		
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		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	28 1	975 2	Y	-0-				18
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	29 1	817 2	Y	-0-				18
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	21 1	759 2	Y	-0-				18
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	20 1	621 2	Y	-0-				18
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	28 1	722 2	Y	-0-				18
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	35 1	747 2	Y	-0-				18
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	26 1	634 2	Y	-0-				18
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	36 1	834 2	Y	-0-				18
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	34 1	804 2	Y	-0-				18
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	40 1	1035 2	Y	-0-				18
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	66 1	1766 2	Y	-0-				18
*12		3100 N	5736	-0-	2636	2636	257 1	5479 2	Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		15,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 87		WELL #:		3	RRCID ->	149466	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7583 - 7709		
01		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	155 1	5488 2	Y	-0-				19
02		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	234 1	6468 2	Y	-0-				19
03		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	195 1	6936 2	Y	-0-				19
04		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	224 1	7065 2	Y	-0-				19
05		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	280 1	7114 2	Y	-0-				19
06		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	273 1	5879 2	Y	-0-				19
07		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	255 1	6143 2	Y	-0-				19
08		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	259 1	6070 2	Y	-0-				19
09		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	229 1	5434 2	Y	-0-				19
10		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	187 1	4867 2	Y	-0-				19
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	173 1	4672 2	Y	-0-				19
*12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	167 1	3572 2	Y	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		72,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POULTER		WELL #:		4902	RRCID ->	149467	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6447 - 6920		
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9	Y	3				22
02		522 N	469	-0-	-53	-0-	463 2	6 9	Y	5				27
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	562 2	2 9	Y	2				29
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	520 2	2 9	Y	2				31
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	523 2	4 9	Y	4	29 1			6
06		540 N	450	-0-	-90	-0-	442 2	8 9	Y	7				13
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 2	3 9	Y	3				16
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 2	1 9	Y	1				17
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	Y	1				18
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	652 2	6 9	Y	5				23
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	705 2	7 9	Y	6				29
*12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	638 2	2 9	Y	2				31
TOTAL GAS PROD:		6,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) THOMPSON, J. CLEO POULTER		//CONT.// //CONT.//	68460 800 855610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL		
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
		WELL #: 4903		RRCID -> 151246	COMPL. DATE 08/27/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6582 - 7630	
01	549 N	549	-0-	-0-	546 2	3 9	Y	22
02	493 N	413	-0-	-80	407 2	6 9	Y	27
03	527 N	422	-0-	-105	420 2	2 9	Y	29
04	510 N	376	-0-	-134	374 2	2 9	Y	31
05	434 N	424	-0-	-10	420 2	4 9	Y	5
06	420 N	401	-0-	-19	393 2	8 9	Y	12
07	390 N	390	-0-	-0-	388 2	2 9	Y	14
08	412 N	412	-0-	-0-	411 2	1 9	Y	15
09	455 N	455	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	16
10	586 N	586	-0-	-0-	580 2	6 9	Y	21
11	594 N	594	-0-	-0-	586 2	8 9	Y	28
*12	493 N	493	-0-	-0-	492 2	1 9	Y	29
TOTAL GAS PROD:		5,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		40		

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475	COMPL. DATE 09/26/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6971 - 7367	
01	279 N	220	-0-	-59	216 2	4 9	Y	22
02	513 N	513	-0-	-0-	505 2	8 9	Y	27
03	310 N	310	-0-	-0-	308 2	2 9	Y	29
04	486 N	486	-0-	-0-	480 2	6 9	Y	31
05	404 N	404	-0-	-0-	398 2	6 9	Y	7
06	351 N	351	-0-	-0-	343 2	8 9	Y	14
07	496 N	404	-0-	-92	397 2	7 9	Y	17
08	403 N	378	-0-	-25	376 2	2 9	Y	19
09	448 N	448	-0-	-0-	448 2		Y	19
10	403 N	328	-0-	-75	321 2	7 9	Y	25
11	382 N	382	-0-	-0-	375 2	7 9	Y	31
12	465 N	320	-0-	-145	319 2	1 9	Y	32
TOTAL GAS PROD:		4,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		51		

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6742 - 7796	
01	641 N	641	-0-	-0-	637 2	4 9	Y	27
02	871 N	871	-0-	-0-	865 2	6 9	Y	32
03	1049 N	1049	-0-	-0-	1047 2	2 9	Y	34
04	975 N	975	-0-	-0-	973 2	2 9	Y	36
05	942 N	942	-0-	-0-	938 2	4 9	Y	10
06	958 N	958	-0-	-0-	950 2	8 9	Y	17
07	872 N	872	-0-	-0-	870 2	2 9	Y	19
08	897 N	897	-0-	-0-	896 2	1 9	Y	20
09	716 N	716	-0-	-0-	715 2	1 9	Y	21
10	871 N	871	-0-	-0-	865 2	6 9	Y	26
11	774 N	774	-0-	-0-	766 2	8 9	Y	33
*12	763 N	763	-0-	-0-	762 2	1 9	Y	34
TOTAL GAS PROD:		10,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		41		

OIL AND GAS DIVISION

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	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		405 N	405	-0-	-0-	402 2	3 9	Y	3			24
02		500 N	500	-0-	-0-	494 2	6 9	Y	5			29
03		539 N	539	-0-	-0-	537 2	2 9	Y	2			31
04		537 N	537	-0-	-0-	535 2	2 9	Y	2			33
05		527 N	492	-0-	-35	488 2	4 9	Y	4	29 1		8
06		510 N	504	-0-	-6	496 2	8 9	Y	7			15
07		558 N	419	-0-	-139	416 2	3 9	Y	3			18
08		496 N	494	-0-	-2	493 2	1 9	Y	1			19
09		510 N	478	-0-	-32	477 2	1 9	Y	1			20
10		606 N	606	-0-	-0-	600 2	6 9	Y	5			25
11		578 N	578	-0-	-0-	570 2	8 9	Y	7			32
*12		545 N	545	-0-	-0-	543 2	2 9	Y	2			34
TOTAL GAS PROD:		6,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

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 AMT CODE	BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (CONSOLIDATED)			70279 100		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON				
COG OPERATING LLC			166150									
PEGASUS FIELD UNIT 3			WELL #:	1705	RRCID ->	199408	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	10092 - 10118
M O	ALLOW CODE	GAS 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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16 1	83 3	Y	26	111 1	54	
						29 9						
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	129 3	Y	13		67	
						14 9						
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	153 3	Y	15		82	
						17 9						
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25 1	124 3	Y	26		108	
						29 9						
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29 1	131 3	Y	24		132	
						26 9						
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28 1	194 3	Y	25		157	
						5 4						
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	345 3	20 9	Y	18	139 1	36	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	364 3	23 9	Y	21		57	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	323 3	33 9	Y	30		87	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	307 3	Y	42		129	
						46 9						
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	209 3	21 4	Y	12		141	
						13 9						
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	158 3	8 4	Y	11		152	
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		3,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

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-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11549	- 15122	
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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316	COMPL. DATE 10/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	41032	-0-	41032	130185	32464 2	7451 3	Y 547 597 0 5 1 94
						515 4	602 9	
02	171290 X	41105	-0-	-130185	-0-	34573 2	5663 3	Y 582 623 0 53
						229 4	640 9	
03	53289 X	49398	-0-	-3891	-0-	39306 2	9497 3	Y 541 426 0 168
						595 9		
04	51327 X	51327	-0-	-0-	-0-	40125 2	10371 3	Y 755 783 0 140
						831 9		
05	50258 X	50258	-0-	-0-	-0-	40938 2	8364 3	Y 869 868 0 141
						956 9		
06	47820 X	40384	-0-	-7436	-0-	30301 2	7271 3	Y 455 584 0 12
						2311 4	501 9	
07	53041 X	52253	-0-	-788	-0-	43609 2	8086 3	Y 507 505 0 14
						558 9		
08	53041 X	50223	-0-	-2818	-0-	41360 2	8180 3	Y 621 587 0 48
						683 9		
09	51330 X	42957	-0-	-8373	-0-	35004 2	7371 3	Y 360 362 0 14 1 32
						186 4	396 9	
10	52266 X	50358	-0-	-1908	-0-	37797 2	11006 3	Y 395 403 0 24
						1120 4	435 9	
11	50040 X	42850	-0-	-7190	-0-	35533 2	6781 3	Y 487 461 0 50
						536 9		
*12	51708 X	47566	-0-	-4142	-0-	35701 2	10944 3	Y 792 663 0 179
						50 4	871 9	

TOTAL GAS PROD: 559,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,911

TIPPETT, JUNE		WELL #: 47 U		RRCID -> 158155	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11838	- 11934
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200						
TIPPETT, JUNE		WELL #: 2		RRCID -> 171185	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 13232	PERF.11950	- 11970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 12695	PERF.11617	- 15511				
01	6014 X	5970	-0-	-44	-0-	5902 3	68 9	Y	62	61 0		37
02	5626 X	4435	-0-	-1191	-0-	4347 3	88 9	Y	80	94 0		23
03	5363 X	4451	-0-	-912	-0-	4378 3	73 9	Y	66	27 0		62
04	5790 X	5010	-0-	-780	-0-	4855 3	155 9	Y	141	136 0		67
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 3		Y	-0-	67 0		-0-
06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3		Y	-0-			-0-
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 3		Y	-0-			-0-
08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5821 3	15 9	Y	14	8 0		6
09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4712 3	56 9	Y	51	36 0	3 1	18
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5256 3	48 9	Y	44	51 0		11
11	5640 X	3182	-0-	-2458	-0-	3156 3	26 9	Y	24	23 0		12
12	5828 X	4796	-0-	-1032	-0-	4750 3	46 9	Y	42	32 0		22

TOTAL GAS PROD: 60,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 15738	PERF.11774	- 15738				
01	3720 X	89	-0-	-3631	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
02	3480 X	121	-0-	-3359	-0-	112 3		Y	8	6 0		2
03	3720 X	380	-0-	-3340	-0-	344 3	36 9	Y	33	4 0		31
04	2400 X	469	-0-	-1931	-0-	364 3	105 9	Y	95	81 0		45
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	294 3	223 9	Y	203	179 0		69
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	265 3	72 9	Y	65	97 0		37
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	298 3	75 9	Y	68	88 0		17
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	284 3	61 9	Y	55	49 0		23
*09	330 N	174	-0-	-156	-0-	174 3		Y	-0-	12 0	11 1	-0-
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	242 3	1 9	Y	1			1
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	151 3		Y	-0-			1
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200						
TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11656	- 13677
M	O	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043	COMPL. DATE 09/18/1999	TOTAL DEPTH 12081	PERF.11786	- 15110
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	30 3	33 9	N 30 40 0 18
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	25 3	32 9	N 29 39 0 8
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	31 3	36 9	N 33 10 0 31
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	33 3	105 9	N 95 81 0 45
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27 3	223 9	N 203 179 0 69
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24 3	72 9	N 65 97 0 37
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	27 3	75 9	N 68 88 0 17
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	227 3	61 9	N 55 49 0 23
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N -0- 12 0 11 1 -0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1128 3	8 9	N 7 5 0 2
11	3000 N	3841	-0-	841	841	3659 3	182 9	N 165 86 0 81
*12	1783 N	942	-0-	-841	-0-	881 3	61 9	N 55 107 0 29

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 12011	PERF.11765	- 14096							
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-				-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.	260	-0-	260	3056	257	3	3	9	N	3	1	0			2		
02	3827 X	771	-0-	-3056	-0-	740	3	31	9	N	28	22	0			8		
03	1736 X	975	-0-	-761	-0-	920	3	55	9	N	50	11	0			47		
04	1470 X	1039	-0-	-431	-0-	884	3	155	9	N	141	121	0			67		
05	837 N	408	-0-	-429	-0-	408	3			N	-0-	67	0			-0-		
06	900 N	385	-0-	-515	-0-	385	3			N	-0-					-0-		
07	930 N	490	-0-	-440	-0-	490	3			N	-0-					-0-		
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-		
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-		
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-		
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-		
*12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1653	3	51	9	N	46	22	0			24		
TOTAL GAS PROD:		10,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		268												

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2183	3	29	9	N	26	38	0			16		
02	1885 N	1479	-0-	-406	-0-	1479	3			N	-0-	16	0			-0-		
03	2015 N	1554	-0-	-461	-0-	1554	3			N	-0-					-0-		
04	1950 N	1257	-0-	-693	-0-	1257	3			N	-0-					-0-		
05	3100 N	4531	-0-	1431	1431	4531	3			N	-0-					-0-		
06	3000 N	4334	-0-	1334	2765	4334	3			N	-0-					-0-		
07	3100 N	3622	-0-	522	3287	3622	3			N	-0-					-0-		
08	5153 X	1866	-0-	-3287	-0-	1866	3			N	-0-					-0-		
09	1950 X	1325	-0-	-625	-0-	1312	3			N	12	8	0			4		
10	2015 X	1415	-0-	-600	-0-	1272	3	143	9	N	130	102	0			32		
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-	32	0			-0-		
12	2015 X	1418	-0-	-597	-0-	1416	3	2	9	N	2	1	0			1		
TOTAL GAS PROD:		27,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		170												

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-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BOULTINGHOUSE, M. T. "11"		WELL #:		1D	RRCID -> 195655	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 15663	PERF.12293	- 15663			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	T. A.	595	-0-	595	1651	595 3		Y	-0-		-0-	
02	2144 X	493	-0-	-1651	-0-	493 3		Y	-0-		-0-	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		-0-	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-		-0-	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		-0-	
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 3		Y	-0-		-0-	
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3		Y	-0-		-0-	
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		Y	-0-		-0-	
09	480 N	298	-0-	-182	-0-	298 3		Y	-0-		-0-	
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 3		Y	-0-		-0-	
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259 3		Y	-0-		-0-	
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #:		503H	RRCID -> 247644	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12897	- 15154	
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3688 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-		-0-	
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-		-0-	
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3433 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-		-0-	
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-		-0-	
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3688 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3413 2	13 9	N	12	12 8	-0-	
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2896 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3115 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
11	2550 X	2363	-0-	-187	-0-	2363 2		N	-0-		-0-	
*12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
WILSON, T. R. 46		WELL #:		1H	RRCID -> 255857	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL	DEPTH	11972	PERF.12250	- 15800				
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		13659 X	13659	-0-	-0-	13464	2	195	9	N	177	173	1	4	8	151
02		12701 X	12701	-0-	-0-	12501	2	200	9	N	182	182	1			151
03		14211 X	14211	-0-	-0-	13805	2	406	9	N	369	353	1	16	8	151
04		12450 X	11029	-0-	-1421	11025	2	4	9	N	4	4	8			151
05		13764 X	8952	-0-	-4812	8723	2	229	9	N	208	185	1	23	8	151
06		13320 X	8117	-0-	-5203	7915	2	202	9	N	184	184	1			151
07		13764 X	8290	-0-	-5474	8072	2	218	9	N	198	189	1	9	8	151
08		13764 X	9444	-0-	-4320	9431	2	13	9	N	12	12	8			151
09		11040 X	9997	-0-	-1043	9764	2	233	9	N	212	175	1	21	8	167
10		10161 X	10161	-0-	-0-	9946	2	215	9	N	195	188	1	7	8	167
11		9150 X	9003	-0-	-147	8906	2	97	9	N	88	182	1			73
12		10323 X	9768	-0-	-555	9573	2	195	9	N	177	177	1			73
TOTAL GAS PROD:		125,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,006										

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2109H		RRCID -> 263663		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701							
01		11439 X	7621	-0-	-3818	7621	2			N	-0-					1
02		10701 X	8646	-0-	-2055	8646	2			N	-0-					1
03		11036 X	8543	-0-	-2493	8541	2	2	9	N	2	2	8			1
04		9683 X	9683	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					1
05		9858 X	7319	-0-	-2539	7313	2	6	9	N	5	5	8			1
06		8940 X	7848	-0-	-1092	7848	2			N	-0-					1
07		10013 X	8601	-0-	-1412	8601	2			N	-0-					1
08		10013 X	7929	-0-	-2084	7917	2	12	9	N	11	6	1			6
09		9690 X	6968	-0-	-2722	6945	2	23	9	N	21	22	1			5
10		8715 X	8715	-0-	-0-	8691	2	24	9	N	22	23	1			4
11		8310 X	7791	-0-	-519	7755	2	36	9	N	33	30	1			7
12		8587 X	7052	-0-	-1535	7000	2	52	9	N	47	47	1			7
TOTAL GAS PROD:		96,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #: 4407HR		RRCID -> 263664		COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552							
01		11408 X	10071	-0-	-1337	9477	2	594	9	N	540	613	1			139
02		10672 X	10505	-0-	-167	9919	2	586	9	N	533	466	1			206
03		11919 X	11919	-0-	-0-	10998	2	921	9	N	837	876	1			167
04		11370 X	11370	-0-	-0-	10501	2	869	9	N	790	783	1			174
05		11470 X	11446	-0-	-24	10713	2	733	9	N	666	679	1			161
06		11520 X	10035	-0-	-1485	9659	2	376	9	N	342	442	1			61
07		11904 X	10221	-0-	-1683	10043	2	178	9	N	162	147	1			71
08		11904 X	10741	-0-	-1163	10194	2	547	9	N	497	333	1	5	8	235
09		11370 X	10079	-0-	-1291	9289	2	790	9	N	718	795	1			158
10		11439 X	10381	-0-	-1058	9550	2	831	9	N	755	769	1			144
11		9600 X	9461	-0-	-139	8760	2	701	9	N	637	651	1			130
*12		10261 X	10261	-0-	-0-	9339	2	922	9	N	838	844	1			124
TOTAL GAS PROD:		126,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,315										



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
FIELDS "13"				WELL #:	1	RRCID ->	185774	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342	- 14174
M	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	1550 N	359	-0-	-1191	-0-	349 3	10 9	N	9				206
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1123 3	9 9	N	8				214
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1657 3	44 9	N	40	171	1		83
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1500 3	43 9	N	39				122
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1190 3	35 9	N	32				154
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1368 3	46 9	N	42				196
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1503 3	47 9	N	43	177	1		62
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1466 3	42 9	N	38		2 8		98
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1235 3	40 9	N	36		2 8		132
10	1302 N	604	-0-	-698	-0-	567 3	37 9	N	34				166
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1278 3	40 9	N	36				202
12	1302 N	633	-0-	-669	-0-	591 3	42 9	N	38	167	1		73
TOTAL GAS PROD:		14,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		395					

XTO ENERGY INC.				945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	108	RRCID ->	019147	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	12263	PERF.11838	- 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
PEGASUS (DEVONIAN)			//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #:		704	RRCID ->	019155	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	13069	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	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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #:		1301	RRCID ->	019158	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	13064	PERF.11786 - 12068
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.	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #:		2501	RRCID ->	019163	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	12922	PERF.11668 - 11758
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.	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		2505	RRCID ->	019164	COMPL. DATE	01/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11839 - 12038
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		903	RRCID ->	019169	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12263	PERF.11734 - 12000
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

M	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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

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 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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 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	* 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3020		RRCID -> 124721	COMPL. DATE 05/30/1987	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11929	- 12241	
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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5001		RRCID -> 133386	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12069	- 12175	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

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 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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

M	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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

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-		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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1614		RRCID -> 145386	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11756	- 12834	
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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2523		RRCID -> 145840	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 12380	PERF.11813	- 12107	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

M	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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1612		RRCID -> 146955	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 12185	PERF.11539	- 11868	
M	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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL "R"		WELL #: 4		RRCID -> 148778	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 12665	PERF.12069	- 12326	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD		WELL #:		1		RRCID -> 151315		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		315645 X	315645	-0-	-0-	-0-	310340 3	5305 9	Y	4823	5001 0			1141
02		292223 X	292223	-0-	-0-	-0-	287702 3	4521 9	Y	4110	3829 0			1422
03		276428 X	276428	-0-	-0-	-0-	272207 3	4221 9	Y	3837	3892 0	400 6		967
04		273436 X	273436	-0-	-0-	-0-	269562 3	3874 9	Y	3522	3474 0			1015
05		265815 X	265815	-0-	-0-	-0-	262568 3	3247 9	Y	2952	2949 0			1018
06		304192 X	304192	-0-	-0-	-0-	300324 3	3868 9	Y	3516	3565 0			969
07		289011 X	289011	-0-	-0-	-0-	285617 3	3394 9	Y	3085	2771 0	265 1		1018
08		277794 X	277794	-0-	-0-	-0-	274542 3	3252 9	Y	2956	2919 0			1055
09		246487 X	246487	-0-	-0-	-0-	243887 3	2600 9	Y	2364	2623 0			796
10		254763 X	254763	-0-	-0-	-0-	251681 3	3082 9	Y	2802	2457 0			1141
11		227927 X	227927	-0-	-0-	-0-	224859 3	3068 9	Y	2789	2918 0	165 6		847
*12		230274 X	230274	-0-	-0-	-0-	225045 3	1875 4	Y	3049	3198 0			698
							3354 9							

TOTAL GAS PROD: 3,253,995

TOTAL CONDENSATE PROD: 39,805

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

M	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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 813		RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850	- 12140		
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-		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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2106		RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234		
M	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-		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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2001		RRCID -> 171868	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11710	- 11932		
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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801		RRCID -> 171879	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 13063	PERF.11914	- 12110		
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

M	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

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 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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

M	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 AMT CODE	BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		722H	RRCID ->	250933	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11515 - 14953
M	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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PEGASUS (ELLENBURGER)			70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.			945936											
PEGASUS ELLENBURGER UNIT			WELL #: 720		RRCID -> 187937		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13097		PERF.12544 - 12717	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
PEGASUS ELLENBURGER UNIT			WELL #: 1601		RRCID -> 188695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12600 - 13189	
-----														
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-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD			WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
-----														
01	3037	3037	-0-	-0-	-0-	2917	3	120	9	Y	109	109	0	6
02	2654	2654	-0-	-0-	-0-	2555	3	99	9	Y	90	90	0	6
03	3626	3626	-0-	-0-	-0-	3465	3	161	9	Y	146	141	0	11
04	3247	3247	-0-	-0-	-0-	3062	3	185	9	Y	168	170	0	9
05	25013	25013	-0-	-0-	-0-	24790	3	223	9	Y	203	198	0	14
06	4239	4239	-0-	-0-	-0-	4079	3	160	9	Y	145	150	0	9
07	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4163	3	142	9	Y	129	129	0	9
08	4993	4993	-0-	-0-	-0-	4795	3	198	9	Y	180	178	0	11
09	2163	2163	-0-	-0-	-0-	2041	3	122	9	Y	111	109	0	13
10	2600	2600	-0-	-0-	-0-	2513	3	87	9	Y	79	83	0	9
11	2882	2882	-0-	-0-	-0-	2766	3	116	9	Y	105	103	0	11
*12	2889	2889	-0-	-0-	-0-	2726	3	163	9	Y	148	145	0	14
TOTAL GAS PROD:			61,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,613							

-----

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 13169	PERF.12940	- 13169	
M	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-		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	177	-0-	-877	-0-	142	2	35	9	Y	32	44
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	893	2	24	9	Y	22	37
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	3	24	9	Y	22	11
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	3	20	9	Y	18	29
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	740	3	12	9	Y	11	40
06	1020 N	142	-0-	-878	-0-	121	3	21	9	Y	19	38
07	DLQ G-10	353	-0-	353	353	318	3	35	9	Y	32	70
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1365	972	3	40	9	Y	36	52
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2536	1161	3	10	9	Y	9	61
10	DLQ G-10	911	-0-	911	3447	878	3	33	9	Y	30	41
11	2900 N	1159	-0-	-1741	1706	1138	3	21	9	Y	19	36
*12	2856 N	1150	-0-	-1706	-0-	1093	3	57	9	Y	52	56
TOTAL GAS PROD:		9,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		302						

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	9
02	1073 N	991	-0-	-82	-0-	991	2	N	-0-	9
03	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2	N	-0-	9
04	1020 N	964	-0-	-56	-0-	964	2	N	-0-	9
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	10
06	960 N	501	-0-	-459	-0-	501	2	N	-0-	10
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	10
08	1240 N	743	-0-	-497	-0-	743	2	N	-0-	10
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	10
10	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895	2	N	-0-	10
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	10
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		10,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

-----

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BAKER RESOURCES //CONT.// 044365  
 PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

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		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			57
02		232 N	229	-0-	-3	-0-	229 2		N	-0-			57
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			57
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			57
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			57
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-			57
07		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-			57
08		248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2		N	-0-			57
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			57
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			57
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			57
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-			-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3			N	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1078	-0-	-332	-0-	1078 3			N	-0-			-0-
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3			N	-0-			-0-
06	1560 N	1175	-0-	-385	-0-	1175 3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3			N	-0-			-0-
08	1767 N	904	-0-	-863	-0-	904 3			N	-0-			-0-
09	1170 N	373	-0-	-797	-0-	373 3			N	-0-			-0-
10	1023 N	382	-0-	-641	-0-	382 3			N	-0-			-0-
11	870 N	421	-0-	-449	-0-	421 3			N	-0-			-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1298	-0-	-65	-0-	1298 3			N	-0-			-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280 3			N	-0-			-0-
06	1470 N	629	-0-	-841	-0-	629 3			N	-0-			-0-
07	1550 N	651	-0-	-899	-0-	651 3			N	-0-			-0-
08	1271 N	548	-0-	-723	-0-	548 3			N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3			N	-0-			-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3			N	-0-			-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3			N	-0-			-0-
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
UNIVERSITY 33-13 S		WELL #:		1	RRCID ->	100387	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8658 - 8958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		353 N	353	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
02		348 N	161	-0-	-187	161	3	N	-0-		-0-
03		310 N	256	-0-	-54	256	3	N	-0-		-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
07		775 N	571	-0-	-204	571	3	N	-0-		-0-
08		651 N	530	-0-	-121	530	3	N	-0-		-0-
09		450 N	379	-0-	-71	379	3	N	-0-		-0-
10		558 N	502	-0-	-56	502	3	N	-0-		-0-
11		510 N	385	-0-	-125	385	3	N	-0-		-0-
12		403 N	312	-0-	-91	312	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WTG EXPLORATION				945220	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
UNIVERSITY "33-9"		WELL #:		1	RRCID ->	198960	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8584 - 8689
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		4350 X	4350	-0-	-0-	4350	2	N	-0-		41
02		5294 X	5294	-0-	-0-	5294	2	N	-0-		41
03		3654 X	3654	-0-	-0-	3654	2	N	-0-		41
04		2700 X	1752	-0-	-948	1752	2	N	-0-		41
05		7115 X	7115	-0-	-0-	7115	2	N	-0-		41
06		2700 X	1490	-0-	-1210	1490	2	N	-0-		41
07		5677 X	5677	-0-	-0-	5677	2	N	-0-		41
08		2790 X	1900	-0-	-890	1900	2	N	-0-		41
09		5528 X	5528	-0-	-0-	5528	2	N	-0-		41
10		2790 X	2571	-0-	-219	2571	2	N	-0-		41
11		4597 X	4597	-0-	-0-	4597	2	N	-0-		41
*12		5381 X	5381	-0-	-0-	5381	2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		49,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER RANCH (SIMPSON)				70627 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES				044365							
PERNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	043432	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	9490	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		35 N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		199 N	199	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
06		180 N	151	-0-	-29	151	3	N	-0-		-0-
07		62 N	41	-0-	-21	41	3	N	-0-		-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		151 N	151	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER RANCH (SIMPSON)		//CONT.//		70627 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365								
PERNER RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049072	COMPL. DATE	10/25/1970	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A	
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	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERNER RANCH (STRAWN)		70627 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320										
UNIVERSITY LAND "8-33"		WELL #:		26	RRCID ->	096877	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8433 - 8523	
M	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	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
02	2088 N	2071	-0-	-17	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
08	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
09	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
*11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETE ADAMS (HARKEY SD.)		70830 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589										
ADAMS, ELLA - 534		WELL #:		1	RRCID ->	076615	COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2701 - 2404	
M	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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05	403 N	61	-0-	-342	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						





OIL AND GAS DIVISION

-----																	
PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)			//CONT.//	71285 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON						
BYRD OPERATING COMPANY			//CONT.//	118748													
HUNT 36			WELL #:	1	RRCID ->	092918	COMPL. DATE	02/09/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	093515	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5635 - 5760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
FLORENCE 32			WELL #:	2	RRCID ->	094343	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5569 - 5751					
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
-----																	
01		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02		377 N	258	-0-	-119	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10		279 N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12		279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748									
HUNT 36		WELL #:		2	RRCID ->	094528	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5675 - 5799		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06		150 N	89	-0-	-61	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORENCE 31		WELL #:		1	RRCID ->	094890	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	6089	PERF. 5551 - 5653		
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02		435 N	393	-0-	-42	-0-	393 2		N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		N	-0-			-0-
05		434 N	353	-0-	-81	-0-	353 2		N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
09		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2		N	-0-			-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
11		420 N	132	-0-	-288	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORENCE 28		WELL #:		1	RRCID ->	094949	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF. 5473 - 5624		
01		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
03		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-			-0-
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2		N	-0-			-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	648	-0-	-654	-0-	648 2		N	-0-			-0-
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
10		651 N	207	-0-	-444	-0-	207 2		N	-0-			-0-
11		810 N	151	-0-	-659	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

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		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02		754 N	576	-0-	-178	-0-	576	2		N	-0-			-0-
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1582	-0-	-158	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	799	-0-	-1091	-0-	799	2		N	-0-			-0-
*12		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,284			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

01		713 N	415	-0-	-298	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02		522 N	463	-0-	-59	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09		510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11		540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,231			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

01		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11		330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,502			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M	O	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		651 N	359	-0-	-292	-0-	359	2	N	-0-			-0-
02		551 N	191	-0-	-360	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03		341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04		360 N	190	-0-	-170	-0-	190	2	N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12		248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,637	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,740	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			371	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748										
FLORENCE 24		WELL #:		1	RRCID -> 098818	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5532	- 5693					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORENCE 29		WELL #:		1	RRCID -> 098819	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5464	- 5557					
01	837 N	566	-0-	-271	-0-	566 2	N	-0-		-0-				
02	667 N	481	-0-	-186	-0-	481 2	N	-0-		-0-				
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 2	N	-0-		-0-				
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 2	N	-0-		-0-				
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-				
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2	N	-0-		-0-				
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-				
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2	N	-0-		-0-				
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-				
10	589 N	294	-0-	-295	-0-	294 2	N	-0-		-0-				
11	480 N	322	-0-	-158	-0-	322 2	N	-0-		-0-				
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORENCE 88		WELL #:		1	RRCID -> 098820	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5506	- 5704					
01	1240 N	935	-0-	-305	-0-	935 2	N	-0-		-0-				
02	1044 N	835	-0-	-209	-0-	835 2	N	-0-		-0-				
03	961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2	N	-0-		-0-				
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2	N	-0-		-0-				
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-				
06	840 N	797	-0-	-43	-0-	797 2	N	-0-		-0-				
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-				
08	961 N	739	-0-	-222	-0-	739 2	N	-0-		-0-				
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2	N	-0-		-0-				
10	930 N	367	-0-	-563	-0-	367 2	N	-0-		-0-				
11	720 N	384	-0-	-336	-0-	384 2	N	-0-		-0-				
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		9,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	261	N	196	-0-	-65	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

01	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-	
02		261 N	243	-0-	-18	-0-	243	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
04		390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
05		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
07		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,138											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

01		1705 N	984	-0-	-721	-0-	984	2		N	-0-			-0-	
02		1189 N	887	-0-	-302	-0-	887	2		N	-0-			-0-	
03		1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2		N	-0-			-0-	
04		960 N	799	-0-	-161	-0-	799	2		N	-0-			-0-	
05		961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2		N	-0-			-0-	
06		900 N	743	-0-	-157	-0-	743	2		N	-0-			-0-	
07		837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2		N	-0-			-0-	
08		899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2		N	-0-			-0-	
09		750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
10		806 N	415	-0-	-391	-0-	415	2		N	-0-			-0-	
11		720 N	565	-0-	-155	-0-	565	2		N	-0-			-0-	
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,324											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-	
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
04		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-	
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-	
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-	
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-	
09		570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2		N	-0-			-0-	
10		558 N	359	-0-	-199	-0-	359	2		N	-0-			-0-	
11		570 N	381	-0-	-189	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
*12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,947											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		217 N	112	-0-	-105	-0-		112 2		N	-0-			-0-	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-			-0-	
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-			-0-	
04		120 N	87	-0-	-33	-0-		87 2		N	-0-			-0-	
05		155 N	114	-0-	-41	-0-		114 2		N	-0-			-0-	
06		150 N	93	-0-	-57	-0-		93 2		N	-0-			-0-	
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-			-0-	
08		124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2		N	-0-			-0-	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-			-0-	
10		155 N	36	-0-	-119	-0-		36 2		N	-0-			-0-	
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2		N	-0-			-0-	
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,592											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

01		403 N	244	-0-	-159	-0-		244 2		N	-0-			-0-	
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2		N	-0-			-0-	
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-			-0-	
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		N	-0-			-0-	
05		248 N	210	-0-	-38	-0-		210 2		N	-0-			-0-	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2		N	-0-			-0-	
07		279 N	233	-0-	-46	-0-		233 2		N	-0-			-0-	
08		217 N	155	-0-	-62	-0-		155 2		N	-0-			-0-	
09		300 N	151	-0-	-149	-0-		151 2		N	-0-			-0-	
10		248 N	237	-0-	-11	-0-		237 2		N	-0-			-0-	
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-	
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,631											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

01		279 N	270	-0-	-9	-0-		270 2		N	-0-			-0-	
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2		N	-0-			-0-	
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-			-0-	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2		N	-0-			-0-	
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N	-0-			-0-	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-			-0-	
07		341 N	165	-0-	-176	-0-		165 2		N	-0-			-0-	
08		248 N	242	-0-	-6	-0-		242 2		N	-0-			-0-	
09		270 N	189	-0-	-81	-0-		189 2		N	-0-			-0-	
10		155 N	129	-0-	-26	-0-		129 2		N	-0-			-0-	
11		240 N	141	-0-	-99	-0-		141 2		N	-0-			-0-	
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,990											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	443	-0-	-270	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04		420 N	356	-0-	-64	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07		372 N	293	-0-	-79	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08		372 N	267	-0-	-105	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09		330 N	249	-0-	-81	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11		270 N	191	-0-	-79	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03		527 N	442	-0-	-85	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07		465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09		510 N	465	-0-	-45	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
10		403 N	250	-0-	-153	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		480 N	133	-0-	-347	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748							
FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	101660	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5656 - 5758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-		41 2	N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-		29 2	N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-		49 2	N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8		22 2	N	-0-		-0-
05		31 N	24	-0-	-7		24 2	N	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-		221 2	N	-0-		-0-
07		608 N	608	-0-	-0-		608 2	N	-0-		-0-
08		889 N	889	-0-	-0-		889 2	N	-0-		-0-
09		841 N	841	-0-	-0-		841 2	N	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0-		811 2	N	-0-		-0-
11		870 N	599	-0-	-271		599 2	N	-0-		-0-
12		868 N	607	-0-	-261		607 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-POWELL 34		WELL #:		1	RRCID ->	101759	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5789 - 5879
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		713 N	105	-0-	-608		105 2	N	-0-		-0-
02		131 N	131	-0-	-0-		131 2	N	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-		177 2	N	-0-		-0-
04		98 N	98	-0-	-0-		98 2	N	-0-		-0-
05		155 N	114	-0-	-41		114 2	N	-0-		-0-
06		180 N	141	-0-	-39		141 2	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-		222 2	N	-0-		-0-
08		142 N	142	-0-	-0-		142 2	N	-0-		-0-
09		150 N	119	-0-	-31		119 2	N	-0-		-0-
10		217 N	121	-0-	-96		121 2	N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-		167 2	N	-0-		-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-		157 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORENCE 38		WELL #:		1	RRCID ->	102222	COMPL. DATE	09/13/1982	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 5412 - 5473
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		1147 N	461	-0-	-686		461 2	N	-0-		-0-
02		522 N	467	-0-	-55		467 2	N	-0-		-0-
03		527 N	487	-0-	-40		487 2	N	-0-		-0-
04		450 N	429	-0-	-21		429 2	N	-0-		-0-
05		496 N	460	-0-	-36		460 2	N	-0-		-0-
06		480 N	411	-0-	-69		411 2	N	-0-		-0-
07		434 N	432	-0-	-2		432 2	N	-0-		-0-
08		465 N	447	-0-	-18		447 2	N	-0-		-0-
09		454 N	454	-0-	-0-		454 2	N	-0-		-0-
10		434 N	195	-0-	-239		195 2	N	-0-		-0-
11		420 N	78	-0-	-342		78 2	N	-0-		-0-
12		465 N	333	-0-	-132		333 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748							
MASTERTSON 37		WELL #:		1	RRCID ->	102223	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 4650 - 4691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-	-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-	-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-	-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2	N	-0-	-0-	-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-	-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-	-0-	-0-
08		496 N	304	-0-	-192	-0-	304 2	N	-0-	-0-	-0-
09		600 N	336	-0-	-264	-0-	336 2	N	-0-	-0-	-0-
10		558 N	281	-0-	-277	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,736	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 23		WELL #:		4	RRCID ->	102656	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	6189	PERF. 5494 - 5601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-
03		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-	-0-	-0-
07		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-	-0-	-0-
10		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,746	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 24		WELL #:		2	RRCID ->	102657	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5611 - 5686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-	-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-	-0-	-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02		87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			972											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11		150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,392											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08		403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09		390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10		496 N	141	-0-	-355	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11		300 N	41	-0-	-259	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,078											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748														
POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774								
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

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		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
04		540 N	226	-0-	-314	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	316	-0-	-924	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11		300 N	30	-0-	-270	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		434 N	117	-0-	-317	-0-	117	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,168	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

01	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	151	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	292	141	2		N	-0-			-0-
03		430 N	138	-0-	-292	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,304	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										



OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
02		174 N	140	-0-	-34	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
07		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,587											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-	
02		1595 N	965	-0-	-630	-0-	965	2		N	-0-			-0-	
03		1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2		N	-0-			-0-	
04		1710 N	1362	-0-	-348	-0-	1362	2		N	-0-			-0-	
05		1023 N	719	-0-	-304	-0-	719	2		N	-0-			-0-	
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-	
07		1395 N	938	-0-	-457	-0-	938	2		N	-0-			-0-	
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-	
09		1230 N	761	-0-	-469	-0-	761	2		N	-0-			-0-	
10		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-			-0-	
11		1050 N	412	-0-	-638	-0-	412	2		N	-0-			-0-	
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,221											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

01		341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2		N	-0-			-0-	
02		232 N	192	-0-	-40	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-	
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			-0-	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
10		341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
*12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,407											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-	
02		870 N	794	-0-	-76	-0-	794	2		N	-0-			-0-	
03		961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2		N	-0-			-0-	
04		660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
05		837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2		N	-0-			-0-	
06		810 N	695	-0-	-115	-0-	695	2		N	-0-			-0-	
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-	
08		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-	
10		651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
11		660 N	110	-0-	-550	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
12		744 N	439	-0-	-305	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,261											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-	
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-	
06		300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
10		310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2		N	-0-			-0-	
11		270 N	126	-0-	-144	-0-	126	2		N	-0-			-0-	
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,001											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			638											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748							
FLORENCE 88		WELL #:		2	RRCID ->	113084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 5453 - 5576
M	O	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		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
08		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			223	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT 36		WELL #:		5	RRCID ->	114091	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4434 - 5770
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		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
03		279 N	18	-0-	-261	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04		210 N	19	-0-	-191	-0-	19 2	N	-0-		-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2	N	-0-		-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	N	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2	N	-0-		-0-
11		270 N	148	-0-	-122	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 28		WELL #:		2	RRCID ->	117466	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5485 - 5663
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	437	-0-	-152	-0-	437 2	N	-0-		-0-
02		493 N	467	-0-	-26	-0-	467 2	N	-0-		-0-
03		496 N	392	-0-	-104	-0-	392 2	N	-0-		-0-
04		420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	N	-0-		-0-
05		496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2	N	-0-		-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
10		558 N	333	-0-	-225	-0-	333 2	N	-0-		-0-
11		480 N	64	-0-	-416	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219	2	N	-0-			-0-
03		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
05		248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07		248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2	N	-0-			-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
09		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,777	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,316	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
02		667 N	245	-0-	-422	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03		713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2	N	-0-			-0-
04		480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
06		510 N	347	-0-	-163	-0-	347	2	N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
10		558 N	192	-0-	-366	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11		570 N	193	-0-	-377	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,765	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
10		217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,378											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

01		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
04		330 N	121	-0-	-209	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
05		279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
12		248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,115											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

01		403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-	
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-	
05		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
06		330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-			-0-	
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
10		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,140											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	102	-0-	102	177	102	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	101	-0-	101	278	101	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	72	-0-	72	350	72	2		N	-0-			-0-
11		434 X	84	-0-	-350	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*12		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			628		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

01		434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10		403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11		360 N	58	-0-	-302	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02		203 N	202	-0-	-1	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10		279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11		240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,535		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 MASTERTSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

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		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		N	-0-			-0-	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N	-0-			-0-	
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2		N	-0-			-0-	
04		240 N	173	-0-	-67	-0-		173 2		N	-0-			-0-	
05		248 N	182	-0-	-66	-0-		182 2		N	-0-			-0-	
06		270 N	84	-0-	-186	-0-		84 2		N	-0-			-0-	
07		186 N	75	-0-	-111	-0-		75 2		N	-0-			-0-	
08		186 N	145	-0-	-41	-0-		145 2		N	-0-			-0-	
09		90 N	60	-0-	-30	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-			-0-	
11		150 N	60	-0-	-90	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,899											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

01		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		N	-0-			-0-	
02		29 N	19	-0-	-10	-0-		19 2		N	-0-			-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-			-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2		N	-0-			-0-	
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		N	-0-			-0-	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-	
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			-0-	
08		124 N	56	-0-	-68	-0-		56 2		N	-0-			-0-	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		47 2		N	-0-			-0-	
10		62 N	21	-0-	-41	-0-		21 2		N	-0-			-0-	
11		60 N	21	-0-	-39	-0-		21 2		N	-0-			-0-	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			489											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

01		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2		N	-0-			-0-	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2		N	-0-			-0-	
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2		N	-0-			-0-	
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 2		N	-0-			-0-	
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 2		N	-0-			-0-	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-			-0-	
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-			-0-	
08		713 N	451	-0-	-262	-0-		451 2		N	-0-			-0-	
09		510 N	395	-0-	-115	-0-		395 2		N	-0-			-0-	
10		434 N	2	-0-	-432	-0-		2 2		N	-0-			-0-	
11		450 N	14	-0-	-436	-0-		14 2		N	-0-			-0-	
12		403 N	125	-0-	-278	-0-		125 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,066											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KING OPERATING CORPORATION 465296  
 SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	252	1	131	2	N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	251	1	133	2	N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	235	1	183	2	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	233	1	165	2	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	261	1	147	2	N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	233	1	152	2	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	260	1	151	2	N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	216	1	126	2	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	179	1	114	2	N	-0-			-0-
10	403 N	293	-0-	-110	-0-	224	1	69	2	N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	66	1	62	2	N	-0-			-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	180	1	122	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,145				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296										
SUTTON		WELL #:		2901	RRCID ->	098306	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5469 - 5545		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	111	1	57	2	N	-0-		-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	108	1	58	2	N	-0-		-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	99	1	77	2	N	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	100	1	71	2	N	-0-		-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	112	1	64	2	N	-0-		-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	97	1	64	2	N	-0-		-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	108	1	63	2	N	-0-		-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	101	1	59	2	N	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	87	1	56	2	N	-0-		-0-
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	109	1	34	2	N	-0-		-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-		-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	106	1	71	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #:		3003	RRCID ->	099896	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5378 - 5418		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #:		3004	RRCID ->	100128	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5336 - 5401		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	14	2	N	-0-	6	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	15	2	N	-0-	6	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	N	-0-	6	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	20	2	N	-0-	6	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	N	-0-	6	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	19	2	N	-0-	6	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	-0-	6	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	15	2	N	-0-	6	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	12	2	N	-0-	6	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	-0-	6	
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-	6	
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	17	2	N	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:		462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327													
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				496	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				496	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				993	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			496				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
BYRD OPERATING COMPANY 118748  
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	214	-0-	-220 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02		319 N	285	-0-	-34 B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
07		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
08		341 N	225	-0-	-116 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
09		330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
10		372 N	114	-0-	-258 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
11		210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748  
 POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			563	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

01		682 N	715	-0-	33 B	-2892	715	2		N	-0-			-0-
02		609 N	584	-0-	-25 B	-2892	584	2		N	-0-			-0-
03		713 N	652	-0-	-61 B	-2892	652	2		N	-0-			-0-
04		690 N	563	-0-	-127 B	-2892	563	2		N	-0-			-0-
05		620 N	533	-0-	-87 B	-2892	533	2		N	-0-			-0-
06		630 N	378	-0-	-252 B	-2892	378	2		N	-0-			-0-
07		589 N	418	-0-	-171 B	-2892	418	2		N	-0-			-0-
08		527 N	508	-0-	-19 B	-2892	508	2		N	-0-			-0-
09		390 N	615	-0-	225 B	-2667	615	2		N	-0-			-0-
10		403 N	275	-0-	-128 B	-2667	275	2		N	-0-			-0-
11		480 N	300	-0-	-180 B	-2667	300	2		N	-0-			-0-
12		651 N	936	-0-	285 B	-2382	936	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,477	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

01		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	67	1	1035	3	N	-0-		-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	65	1	952	3	N	-0-		-0-
03		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	66	1	1020	3	N	-0-		-0-
04		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	64	1	981	3	N	-0-		-0-
05		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	66	1	1010	3	N	-0-		-0-
06		1050 N	1032	-0-	-18 B	-0-	66	1	966	3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	59	1	991	3	N	-0-		-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	70	1	1013	3	N	-0-		-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	66	1	942	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	70	1	967	3	N	-0-		-0-
*11		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	67	1	931	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,534	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW 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	496 #	884	-0-	388 B	-2967	884	3			N	-0-				-0-
02	464 #	1157	-0-	693 B	-2274	1157	3			N	-0-				-0-
03	496 #	957	-0-	461 B	-1813	957	3			N	-0-				-0-
04	870 #	823	-0-	-47 B	-1860	823	3			N	-0-				-0-
05	1240 #	778	-0-	-462 B	-2322	778	3			N	-0-				-0-
06	1200 #	671	-0-	-529 B	-2851	671	3			N	-0-				-0-
07	1240 #	630	-0-	-610 B	-3461	630	3			N	-0-				-0-
08	961 #	610	-0-	-351 B	-3812	610	3			N	-0-				-0-
09	810 #	580	-0-	-230 B	-4042	580	3			N	-0-				-0-
10	775 #	316	-0-	-459 B	-4501	316	3			N	-0-				-0-
11	660 #	496	-0-	-164 B	-4665	496	3			N	-0-				-0-
12	620 #	546	-0-	-74 B	-4739	546	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,448													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -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	251	-0-	251	7315	251	2			Y	-0-				66
02	DLQ G-10	219	-0-	219	7534	219	2			Y	-0-				66
03	DLQ G-10	249	-0-	249	7783	249	2			Y	-0-				66
04	DLQ G-10	194	-0-	194	7977	194	2			Y	-0-				66
05	DLQ G-10	216	-0-	216	8193	216	2			Y	-0-				66
06	DLQ G-10	243	-0-	243	8436	243	2			Y	-0-				66
07	DLQ G-10	255	-0-	255	8691	253	2	2	9	Y	2				68
08	DLQ G-10	222	-0-	222	8913	221	2	1	9	Y	1				69
09	DLQ G-10	217	-0-	217	9130	217	2			Y	-0-				69
10	DLQ G-10	226	-0-	226	9356	226	2			Y	-0-				69
11	DLQ G-10	236	-0-	236	9592	236	2			Y	-0-				69
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9592					Y	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:		2,528													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

01	DLQ G-10	17	-0-	17	579	17	2			Y	-0-				6
02	DLQ G-10	17	-0-	17	596	17	2			Y	-0-				6
03	DLQ G-10	15	-0-	15	611	15	2			Y	-0-				6
04	DLQ G-10	15	-0-	15	626	15	2			Y	-0-				6
05	DLQ G-10	16	-0-	16	642	16	2			Y	-0-				6
06	DLQ G-10	17	-0-	17	659	17	2			Y	-0-				6
07	DLQ G-10	19	-0-	19	678	19	2			Y	-0-				6
08	DLQ G-10	16	-0-	16	694	16	2			Y	-0-				6
09	DLQ G-10	15	-0-	15	709	15	2			Y	-0-				6
10	DLQ G-10	15	-0-	15	724	15	2			Y	-0-				6
11	DLQ G-10	15	-0-	15	739	15	2			Y	-0-				6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	739					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		177													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEAN & BEAN INC.		//CONT.//		059966									
BEAN, JOE F.		WELL #:		2	RRCID -> 082690	COMPL. DATE 05/04/1979	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 6010	- 6900				
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	DLQ G-10	13	-0-	13	394	13	2		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	10	-0-	10	404	10	2		Y	-0-			3
03	DLQ G-10	17	-0-	17	421	17	2		Y	-0-			3
04	DLQ G-10	11	-0-	11	432	11	2		Y	-0-			3
05	DLQ G-10	14	-0-	14	446	14	2		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	10	-0-	10	456	10	2		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	16	-0-	16	472	16	2		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	12	-0-	12	484	12	2		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	15	-0-	15	499	15	2		Y	-0-			3
10	DLQ G-10	12	-0-	12	511	12	2		Y	-0-			3
11	DLQ G-10	10	-0-	10	521	10	2		Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	521				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN, JOE F.		WELL #:		2 A	RRCID -> 083918	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH 8061	PERF. 6415	- 6911				
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	DLQ G-10	145	-0-	145	4043	145	2		Y	-0-			38
02	DLQ G-10	292	-0-	292	4335	292	2		Y	-0-			38
03	DLQ G-10	147	-0-	147	4482	147	2		Y	-0-			38
04	DLQ G-10	124	-0-	124	4606	124	2		Y	-0-			38
05	DLQ G-10	136	-0-	136	4742	136	2		Y	-0-			38
06	DLQ G-10	144	-0-	144	4886	144	2		Y	-0-			38
07	DLQ G-10	158	-0-	158	5044	157	2	1 9	Y	1			39
08	DLQ G-10	126	-0-	126	5170	126	2		Y	-0-			39
09	DLQ G-10	137	-0-	137	5307	137	2		Y	-0-			39
10	DLQ G-10	113	-0-	113	5420	113	2		Y	-0-			39
11	DLQ G-10	133	-0-	133	5553	133	2		Y	-0-			39
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5553				Y	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		1,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BEAN, JOE F. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 093064	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 8052	PERF. 6449	- 7434				
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	DLQ G-10	364	-0-	364	11424	364	2		Y	-0-			90
02	DLQ G-10	130	-0-	130	11554	130	2		Y	-0-			90
03	DLQ G-10	390	-0-	390	11944	390	2		Y	-0-			90
04	DLQ G-10	313	-0-	313	12257	313	2		Y	-0-			90
05	DLQ G-10	353	-0-	353	12610	353	2		Y	-0-			90
06	DLQ G-10	310	-0-	310	12920	310	2		Y	-0-			90
07	DLQ G-10	369	-0-	369	13289	367	2	2 9	Y	2			92
08	DLQ G-10	414	-0-	414	13703	413	2	1 9	Y	1			93
09	DLQ G-10	347	-0-	347	14050	347	2		Y	-0-			93
10	DLQ G-10	338	-0-	338	14388	338	2		Y	-0-			93
11	DLQ G-10	288	-0-	288	14676	288	2		Y	-0-			93
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14676				Y	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		3,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966  
 BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	94	-0-	94	3260	93 2	1 9	Y	1			42
02	DLQ	G-10	87	-0-	87	3347	86 2	1 9	Y	1			43
03	DLQ	G-10	96	-0-	96	3443	94 2	2 9	Y	2			45
04	DLQ	G-10	94	-0-	94	3537	93 2	1 9	Y	1			46
05	DLQ	G-10	113	-0-	113	3650	113 2		Y	-0-			46
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	3742	91 2	1 9	Y	1			47
07	DLQ	G-10	147	-0-	147	3889	147 2		Y	-0-			47
08	DLQ	G-10	123	-0-	123	4012	123 2		Y	-0-			47
09	DLQ	G-10	126	-0-	126	4138	123 2	3 9	Y	3			50
10	DLQ	G-10	159	-0-	159	4297	156 2	3 9	Y	3			53
11	DLQ	G-10	152	-0-	152	4449	149 2	3 9	Y	3			56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4449			Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			1,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

01	DLQ	G-10	178	-0-	178	4977	176 2	2 9	Y	2			60
02	DLQ	G-10	187	-0-	187	5164	185 2	2 9	Y	2			62
03	DLQ	G-10	178	-0-	178	5342	174 2	4 9	Y	4			66
04	DLQ	G-10	159	-0-	159	5501	157 2	2 9	Y	2			68
05	DLQ	G-10	164	-0-	164	5665	164 2		Y	-0-			68
06	DLQ	G-10	193	-0-	193	5858	190 2	3 9	Y	3			71
07	DLQ	G-10	158	-0-	158	6016	158 2		Y	-0-			71
08	DLQ	G-10	177	-0-	177	6193	176 2	1 9	Y	1			72
09	DLQ	G-10	165	-0-	165	6358	161 2	4 9	Y	4			76
10	DLQ	G-10	175	-0-	175	6533	171 2	4 9	Y	4			80
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	6707	171 2	3 9	Y	3			83
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6707			Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:			1,908	TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

01	DLQ	G-10	92	-0-	92	4008	91 2	1 9	Y	1			54
02	DLQ	G-10	87	-0-	87	4095	86 2	1 9	Y	1			55
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	4213	115 2	3 9	Y	3			58
04	DLQ	G-10	94	-0-	94	4307	93 2	1 9	Y	1			59
05	DLQ	G-10	91	-0-	91	4398	91 2		Y	-0-			59
06	DLQ	G-10	100	-0-	100	4498	99 2	1 9	Y	1			60
07	DLQ	G-10	90	-0-	90	4588	90 2		Y	-0-			60
08	DLQ	G-10	130	-0-	130	4718	129 2	1 9	Y	1			61
09	DLQ	G-10	86	-0-	86	4804	84 2	2 9	Y	2			63
10	DLQ	G-10	96	-0-	96	4900	94 2	2 9	Y	2			65
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	4989	87 2	2 9	Y	2			67
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4989			Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			1,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	95	-0-	95	2796		93	2	2	9	Y	2			36
02	DLQ G-10	87	-0-	87	2883		86	2	1	9	Y	1			37
03	DLQ G-10	94	-0-	94	2977		92	2	2	9	Y	2			39
04	DLQ G-10	94	-0-	94	3071		93	2	1	9	Y	1			40
05	DLQ G-10	92	-0-	92	3163		92	2			Y	-0-			40
06	DLQ G-10	92	-0-	92	3255		91	2	1	9	Y	1			41
07	DLQ G-10	67	-0-	67	3322		67	2			Y	-0-			41
08	DLQ G-10	63	-0-	63	3385		63	2			Y	-0-			41
09	DLQ G-10	60	-0-	60	3445		59	2	1	9	Y	1			42
10	DLQ G-10	61	-0-	61	3506		60	2	1	9	Y	1			43
11	DLQ G-10	62	-0-	62	3568		61	2	1	9	Y	1			44
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3568						Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

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			
		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	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	3			Y	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	3			Y	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	3			Y	-0-			-0-
04	720 N	551	-0-	-169	-0-		551	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	285	-0-	-335	-0-		285	3			Y	-0-			-0-
06	600 N	198	-0-	-402	-0-		198	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	632	-0-	632	632		632	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	492	-0-	492	1124		492	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	417	-0-	417	1541		417	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	700	-0-	700	2241		700	3			Y	-0-			-0-
11	2500 N	715	-0-	-1785	456		715	3			Y	-0-			-0-
*12	1085 N	629	-0-	-456	-0-		629	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	145843	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7268 - 7346			
		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	651 N	573	-0-	-78	-0-		569	3	4	9	N	4			184
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		758	3	8	9	N	7			191
03	744 N	726	-0-	-18	-0-		724	3	2	9	N	2			193
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853	3			N	-0-			193
05	806 N	748	-0-	-58	-0-		748	3			N	-0-			193
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-		765	3	2	9	N	2			195
07	868 N	715	-0-	-153	-0-		712	3	3	9	N	3			198
08	744 N	182	-0-	-562	-0-		181	3	1	9	N	1			199
09	780 N	241	-0-	-539	-0-		240	3	1	9	N	1			200
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	3			N	-0-			200
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-		934	3	1	9	N	1			201
*12	772 N	772	-0-	-0-	-0-		768	3	4	9	N	4			205
TOTAL GAS PROD:		8,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									



OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO 855610													
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	53 1	1262 2	N	17			70
02		1276 N	1243	-0-	-33	-0-	19 9	1181 2	N	12			82
03		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	49 1						
04		1290 N	1285	-0-	-5	-0-	13 9	18 9	N	16			98
05		1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1266 2	19 9	N	17			115
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1163 2	14 9	N	13			128
07		1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1257 2	8 9	N	7			135
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1197 2	8 9	N	7			142
09		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1273 2	7 9	N	6			148
10		1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1220 2	8 9	N	7			155
11		1230 N	871	-0-	-359	-0-	1020 2	14 9	N	13			168
12		1271 N	698	-0-	-573	-0-	856 2	15 9	N	14			182
							695 2	3 9	N	3	163 1		22
TOTAL GAS PROD:			13,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			132				

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO													
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164													
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		3565	1819	-0-	-1746	3086	1819 3		N	-0-			-0-
02		3335	841	-0-	-2494	592	841 3		N	-0-			-0-
03		2418 #	1700	-0-	-718	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
04		2010 #	1793	-0-	-217	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
05		2077 #	1548	-0-	-529	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
06		1770 #	1418	-0-	-352	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
07		1860 #	1390	-0-	-470	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
08		1860 #	1318	-0-	-542	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
09		1800 #	1213	-0-	-587	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
10		1550 #	1213	-0-	-337	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
11		1410 #	1130	-0-	-280	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
12		1395 #	1215	-0-	-180	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS													
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911													
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		195 N	195	-0-	-0-	-0-	97 3	98 9	N	89			135
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	96 3	114 9	N	104	184 1		55
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	106 3	87 9	N	79			134
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	82 3	33 9	N	30			164
05		155 N	86	-0-	-69	-0-	82 3	4 9	N	4			168
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			168
07		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-			168
08		93 N	30	-0-	-63	-0-	11 3	19 9	N	17			185
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2 9	N	2			187
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			187
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			187
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	73 3	52 9	N	47	174 1		60
TOTAL GAS PROD:			1,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			372				

OIL AND GAS DIVISION

-----

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
07		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 3		N	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09		240 N	38	-0-	-202	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		72736 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 1		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9780 - 9870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	739	1	13183	2	N	12		167
						13	9						
02	15283 X	13395	-0-	-1888	-0-	708	1	12662	2	N	23		190
						25	9						
03	14973 X	14216	-0-	-757	-0-	789	1	13412	2	N	14	8 1	196
						15	9						
04	14220 X	13554	-0-	-666	-0-	781	1	12740	2	N	30	180 1	46
						33	9						
05	14322 X	13818	-0-	-504	-0-	797	1	13000	2	N	19	8 1	57
						21	9						
06	13860 X	12852	-0-	-1008	-0-	765	1	12080	2	N	6		63
						7	9						
07	14322 X	13815	-0-	-507	-0-	815	1	12997	2	N	3	8 1	58
						3	9						
08	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	850	1	13413	2	N	14		72
						15	9						
09	13560 X	10945	-0-	-2615	-0-	320	1	10622	2	N	3		75
						3	9						
10	13826 X	13783	-0-	-43	-0-	363	1	13403	2	N	15	17 7	73
						17	9						
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT		73
12	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		134,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		139					

POULTER 38		WELL #: 2		RRCID -> 210676		COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034			
01	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	339	1	6047	2	N	84		203
						92	9						
02	7279 X	5658	-0-	-1621	-0-	294	1	5261	2	N	94	64 1	233
						103	9						
03	7657 X	5706	-0-	-1951	-0-	312	1	5302	2	N	84	47 1	270
						92	9						
04	7410 X	5558	-0-	-1852	-0-	316	1	5158	2	N	76	249 1	97
						84	9						
05	7223 X	5921	-0-	-1302	-0-	338	1	5510	2	N	66	47 1	116
						73	9						
06	6270 X	5342	-0-	-928	-0-	313	1	4941	2	N	80		196
						88	9						
07	6045 X	5898	-0-	-147	-0-	342	1	5455	2	N	92	110 1	178
						101	9						
08	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	368	1	5808	2	N	81		259
						89	9						
09	5730 X	5687	-0-	-43	-0-	165	1	5486	2	N	33	188 1	104
						36	9						
10	5921 X	5465	-0-	-456	-0-	286	1	5132	2	N	43	87 7	60
						47	9						
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT		60
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		57,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		733					

OIL AND GAS DIVISION

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	47	1	838	2	N	3		31
						3	9						
02	928 N	814	-0-	-114	-0-	43	1	769	2	N	2	3 1	30
						2	9						
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	47	1	793	2	N	2	2 1	30
						2	9						
04	870 N	777	-0-	-93	-0-	45	1	729	2	N	3	3 1	30
						3	9						
05	868 N	791	-0-	-77	-0-	46	1	744	2	N	1	2 1	29
						1	9						
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	43	1	674	2	N	2		31
						2	9						
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	46	1	729	2	N	2	5 1	28
						2	9						
08	806 N	745	-0-	-61	-0-	44	1	699	2	N	2		30
						2	9						
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	18	1	590	2	N	-0-		30
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	37	1	659	2	N	6	3 1 13 7	20
						7	9						
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		20
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		7,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005				TOTAL DEPTH 10634			PERF.10054 - 10424	
01	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	152	1	2719	2	N	2		47	
						2	9							
02	2900 X	2640	-0-	-260	-0-	140	1	2498	2	N	2	3 1	46	
						2	9							
03	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	155	1	2640	2	N	2	2 1	46	
						2	9							
04	2970 X	2683	-0-	-287	-0-	155	1	2525	2	N	3	3 1	46	
						3	9							
05	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	159	1	2589	2	N	2	2 1	46	
						2	9							
06	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	155	1	2449	2	N	2		48	
						2	9							
07	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	156	1	2484	2	N	2	5 1	45	
						2	9							
08	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	156	1	2456	2	N	1		46	
						1	9							
09	2670 X	2334	-0-	-336	-0-	68	1	2265	2	N	1		47	
						1	9							
10	2759 X	2198	-0-	-561	-0-	115	1	2076	2	N	6	3 1 14 7	36	
						7	9							
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT		36	
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		36	
TOTAL GAS PROD:		26,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	901	-0-	-246	-0-	48	1	851	2	N	2				154
						2	9								
02	1015 N	834	-0-	-181	-0-	44	1	788	2	N	2	3	1		153
						2	9								
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	46	1	789	2	N	2	2	1		153
						2	9								
04	870 N	779	-0-	-91	-0-	45	1	731	2	N	3	3	1		153
						3	9								
05	899 N	731	-0-	-168	-0-	42	1	687	2	N	2	2	1		153
						2	9								
06	810 N	691	-0-	-119	-0-	41	1	649	2	N	1				154
						1	9								
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	45	1	716	2	N	2	5	1		151
						2	9								
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	2				153
						2	9								
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	20	1	661	2	N	1				154
						1	9								
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				154
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				154
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				154
TOTAL GAS PROD:		6,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	3				31
						3	9								
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	6	1	107	2	N	2	3	1		30
						2	9								
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	65	2	N	2	2	1		30
						2	9								
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	3	3	1		30
						3	9								
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	99	2	N	1	2	1		29
						1	9								
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	2				31
						2	9								
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	84	2	N	2	5	1		28
						2	9								
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	76	2	N	2				30
						2	9								
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	N	1				31
						1	9								
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				31
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				31
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

OIL AND GAS DIVISION

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 34		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	311	1	5542	2	N	1		125
						1	9						
02	5858 X	5290	-0-	-568	-0-	280	1	5007	2	N	3		128
						3	9						
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	352	1	5992	2	N	9	7 1	130
						10	9						
04	5670 X	5291	-0-	-379	-0-	304	1	4966	2	N	19		149
						21	9						
05	5859 X	5745	-0-	-114	-0-	331	1	5406	2	N	7	8 1	148
						8	9						
06	6150 X	5649	-0-	-501	-0-	336	1	5309	2	N	4		152
						4	9						
07	6355 X	5867	-0-	-488	-0-	346	1	5518	2	N	3	8 1	147
						3	9						
08	6355 X	5916	-0-	-439	-0-	353	1	5561	2	N	2		149
						2	9						
09	5640 X	5094	-0-	-546	-0-	149	1	4944	2	N	1		150
						1	9						
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT		150
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT		150
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		51,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 9492 - 10050			
01	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	878	1	15667	2	N	38		154
						42	9						
02	17023 X	15358	-0-	-1665	-0-	812	1	14521	2	N	23		177
						25	9						
03	18011 X	16177	-0-	-1834	-0-	898	1	15260	2	N	17	12 1	182
						19	9						
04	17430 X	15940	-0-	-1490	-0-	919	1	15006	2	N	14		196
						15	9						
05	16740 X	16282	-0-	-458	-0-	939	1	15329	2	N	13	12 1	197
						14	9						
06	16050 X	15494	-0-	-556	-0-	921	1	14556	2	N	15		212
						17	9						
07	16461 X	16139	-0-	-322	-0-	952	1	15181	2	N	5	12 1	205
						6	9						
08	16461 X	15843	-0-	-618	-0-	944	1	14896	2	N	3		208
						3	9						
09	15930 X	13646	-0-	-2284	-0-	399	1	13245	2	N	2		210
						2	9						
10	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT		210
11	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT		210
12	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT		210
TOTAL GAS PROD:		141,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	402 1	7179 2	N	35		104
						39 9					
02	7482 X	6813	-0-	-669	-0-	359 1	6420 2	N	31	25 1	110
						34 9					
03	7998 X	6889	-0-	-1109	-0-	381 1	6478 2	N	27	19 1	118
						30 9					
04	7380 X	6390	-0-	-990	-0-	367 1	5989 2	N	31	26 1	123
						34 9					
05	7626 X	6451	-0-	-1175	-0-	371 1	6059 2	N	19	19 1	123
						21 9					
06	7380 X	6449	-0-	-931	-0-	382 1	6039 2	N	25		148
						28 9					
07	7285 X	6580	-0-	-705	-0-	387 1	6176 2	N	15	46 1	117
						17 9					
08	6882 X	6379	-0-	-503	-0-	379 1	5980 2	N	18		135
						20 9					
09	6450 X	5700	-0-	-750	-0-	166 1	5523 2	N	10		145
						11 9					
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT		145
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			N	NO RPT		145
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		145
TOTAL GAS PROD:		59,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		211					

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250		
01	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	147 1	2618 2	N	-0-		127
02	3335 X	2582	-0-	-753	-0-	137 1	2444 2	N	1		128
						1 9					
03	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	150 1	2550 2	N	-0-	2 1	126
04	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	143 1	2326 2	N	6		132
						7 9					
05	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	149 1	2433 2	N	-0-	2 1	130
06	2670 X	2475	-0-	-195	-0-	147 1	2327 2	N	1		131
						1 9					
07	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	145 1	2314 2	N	1	2 1	130
						1 9					
08	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	153 1	2407 2	N	-0-		130
09	2490 X	2220	-0-	-270	-0-	65 1	2155 2	N	-0-		130
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		130
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		130
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		22,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	265	1	4729	2	N	35				157
						39	9								
02	5307 X	4991	-0-	-316	-0-	262	1	4694	2	N	32	16	1		173
						35	9								
03	5456 X	4955	-0-	-501	-0-	273	1	4647	2	N	32	12	1		193
						35	9								
04	5280 X	4699	-0-	-581	-0-	270	1	4406	2	N	21	16	1		198
						23	9								
05	5332 X	4777	-0-	-555	-0-	275	1	4487	2	N	14	12	1	185 5	15
						15	9								
06	5160 X	4266	-0-	-894	-0-	253	1	4001	2	N	11				26
						12	9								
07	5332 X	4634	-0-	-698	-0-	272	1	4342	2	N	18	27	1		17
						20	9								
08	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	278	1	4390	2	N	11				28
						12	9								
09	4710 X	3546	-0-	-1164	-0-	104	1	3439	2	N	3				31
						3	9								
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT				31
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT				31
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		41,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		177									

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500					
01	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	417	1	7438	2	N	10				191
						11	9								
02	8439 X	7585	-0-	-854	-0-	401	1	7176	2	N	7				198
						8	9								
03	8680 X	7469	-0-	-1211	-0-	415	1	7050	2	N	4	2	1		200
						4	9								
04	8400 X	7913	-0-	-487	-0-	457	1	7454	2	N	2				202
						2	9								
05	8122 X	7792	-0-	-330	-0-	450	1	7342	2	N	-0-	2	1		200
06	7860 X	7272	-0-	-588	-0-	433	1	6838	2	N	1				201
						1	9								
07	8184 X	8002	-0-	-182	-0-	471	1	7511	2	N	18	188	1		31
						20	9								
08	8184 X	7561	-0-	-623	-0-	451	1	7109	2	N	1				32
						1	9								
09	7920 X	6297	-0-	-1623	-0-	184	1	6113	2	N	-0-				32
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT				32
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT				32
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:		67,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									



OIL AND GAS DIVISION

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 27		//CONT.// //CONT.//	72736 375 386310	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286														
01		16103 X	16103	-0-	-0-	852 1	15206 2	N			41			161
02		16820 X	14969	-0-	-1851	45 9	791 1	N			25	16 1		170
03		17143 X	16208	-0-	-935	28 9	899 1	N			27	12 1		185
04		16380 X	15626	-0-	-754	30 9	901 1	N			21	16 1		190
05		16308 X	16308	-0-	-0-	23 9	940 1	N			22	12 1		200
06		15690 X	14848	-0-	-842	24 9	882 1	N			34	177 1		57
07		16213 X	15517	-0-	-696	37 9	915 1	N			9	27 1		39
08		16306 X	15105	-0-	-1201	10 9	900 1	N			15			54
09		15780 X	13117	-0-	-2663	17 9	383 1	N			17			71
10		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	19 9		N			NO RPT			71
11		15030 X	NO RPT	-0-	-15030			N			NO RPT			71
12		15531 X	NO RPT	-0-	-15531			N			NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:			137,801	TOTAL CONDENSATE PROD:			211							

POULTER 34		WELL #:	5	RRCID ->	236769	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	10356 - 11066			
01		248 N	238	-0-	-10	13 1	225 2	N			-0-			82
02		290 N	228	-0-	-62	12 1	215 2	N			1			83
03		279 N	240	-0-	-39	1 9	13 1	N			1	2 1		82
04		240 N	234	-0-	-6	1 9	13 1	N			2			84
05		248 N	217	-0-	-31	2 9	13 1	N			-0-	2 1		82
06		240 N	216	-0-	-24	13 1	202 2	N			1			83
07		248 N	217	-0-	-31	1 9	13 1	N			1	2 1		82
08		217 N	216	-0-	-1	1 9	13 1	N			1			83
09		210 N	207	-0-	-3	6 1	201 2	N			-0-			83
10		217 N	NO RPT	-0-	-217			N			NO RPT			83
11		210 N	NO RPT	-0-	-210			N			NO RPT			83
12		217 N	NO RPT	-0-	-217			N			NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:			2,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

OIL AND GAS DIVISION

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 36		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10735 - 10998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	452	1	8060	2	N	80		222
						88	9						
02	7975 X	7818	-0-	-157	-0-	410	1	7330	2	N	71	48 1	245
						78	9						
03	8618 X	7890	-0-	-728	-0-	434	1	7375	2	N	74	228 1	91
						81	9						
04	8340 X	7696	-0-	-644	-0-	440	1	7187	2	N	63	48 1	106
						69	9						
05	8618 X	7907	-0-	-711	-0-	453	1	7389	2	N	59	35 1	130
						65	9						
06	8310 X	7339	-0-	-971	-0-	434	1	6852	2	N	48		178
						53	9						
07	8370 X	7691	-0-	-679	-0-	451	1	7184	2	N	51	82 1	147
						56	9						
08	7967 X	7415	-0-	-552	-0-	438	1	6916	2	N	55		202
						61	9						
09	7710 X	6686	-0-	-1024	-0-	194	1	6453	2	N	35		237
						39	9						
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT		237
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT		237
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT		237
TOTAL GAS PROD:		69,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		536					

POULTER 27		WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 10556			PERF. 9670 - 9904
01	5642 X	4367	-0-	-1275	-0-	231	1	4127	2	N	8		153
						9	9						
02	5278 X	3924	-0-	-1354	-0-	207	1	3709	2	N	7	11 1	149
						8	9						
03	5642 X	4386	-0-	-1256	-0-	243	1	4133	2	N	9	8 1	150
						10	9						
04	5130 X	4164	-0-	-966	-0-	240	1	3909	2	N	14	11 1	153
						15	9						
05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	267	1	4358	2	N	6	8 1	151
						7	9						
06	4230 X	4083	-0-	-147	-0-	243	1	3832	2	N	7		158
						8	9						
07	4371 X	4126	-0-	-245	-0-	243	1	3876	2	N	6	18 1	146
						7	9						
08	4619 X	3845	-0-	-774	-0-	229	1	3608	2	N	7		153
						8	9						
09	4470 X	3523	-0-	-947	-0-	103	1	3417	2	N	3		156
						3	9						
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT		156
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT		156
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		156
TOTAL GAS PROD:		37,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

OIL AND GAS DIVISION

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
POULTER 27		WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	652	1	11640	2	N	10		147
02	11774 X	11113	-0-	-661	-0-	588	1	10521	2	N	4	3 1	148
03	12586 X	11985	-0-	-601	-0-	665	1	11313	2	N	6	2 1	152
04	12180 X	11689	-0-	-491	-0-	674	1	11008	2	N	6	3 1	155
05	12338 X	12119	-0-	-219	-0-	699	1	11413	2	N	6	2 1	159
06	11910 X	11692	-0-	-218	-0-	696	1	10992	2	N	4		163
07	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	725	1	11554	2	N	15	5 1	173
08	12121 X	11704	-0-	-417	-0-	698	1	11004	2	N	2		175
09	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	343	1	11403	2	N	1		176
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT		176
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT		176
12	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT		176
TOTAL GAS PROD:		106,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

POULTER (WOLFCAMP)		72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
POULTER 27		WELL #: 4C		RRCID -> 245967		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450				
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
01	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	1749	3	257	9	Y	234	291 1	95
02	1943 N	1907	-0-	-36	-0-	1645	3	262	9	Y	238	178 1	155
03	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1704	3	142	9	Y	129	178 1	106
04	1950 N	1698	-0-	-252	-0-	1624	3	74	9	Y	67		173
05	2046 N	1613	-0-	-433	-0-	1592	3	21	9	Y	19		192
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1750	3	218	9	Y	198	347 1	43
07	1767 N	1170	-0-	-597	-0-	1090	3	80	9	Y	73		116
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	1947	3	481	9	Y	437	351 1	202
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1927	3	254	9	Y	231	351 1	82
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1818	3	222	9	Y	202		284
11	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1750	3	193	9	Y	175	350 1	109
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		20,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,003					

OIL AND GAS DIVISION

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1	-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
08		T. A.	27	-0-	27	27	3		Y	-0-			64
09		T. A.	29	-0-	29	56	3		Y	-0-			64
10		T. A.	16	-0-	16	72	3		Y	-0-			64
11		T. A.	20	-0-	20	92	3		Y	-0-			64
*12		112 X	20	-0-	-92		3		Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXY USA INC.				630591	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
BELL, CODY 11				WELL #: 2	RRCID -> 189232	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4738 - 4758			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2958 X	2958	-0-	-0-	2939	2	19 9	N	17			67
02		2694 X	2694	-0-	-0-	2691	2	3 9	N	3			70
03		2706 X	2706	-0-	-0-	2703	2	3 9	N	3			73
04		2467 X	2467	-0-	-0-	2465	2	2 9	N	2			75
05		2376 X	2376	-0-	-0-	2369	2	7 9	N	6			81
06		1680 X	905	-0-	-775	905	2		N	-0-			81
07		1811 N	1811	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			81
08		1679 N	1679	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			81
09		2193 N	2193	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			81
10		2199 N	2199	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			81
*11		2017 N	2017	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			81
*12		1866 N	1866	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

PROBANDT (CANYON)				73243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
ELLISON LEASE OPERATING				249390									
PILON "1"				WELL #: 1	RRCID -> 126455	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6310 - 6345			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 #	582	-0-	-69	582	2		N	-0-			83
02		551 #	529	-0-	-22	529	2		N	-0-			83
03		589 #	550	-0-	-39	550	2		N	-0-			83
04		570 #	393	-0-	-177	393	2		N	-0-			83
05		589 #	381	-0-	-208	381	2		N	-0-			83
06		570 #	315	-0-	-255	315	2		N	-0-			83
07		558 #	282	-0-	-276	282	2		N	-0-			83
08		558 #	240	-0-	-318	240	2		N	-0-			83
09		390 #	278	-0-	-112	278	2		N	-0-			83
10		372 #	265	-0-	-107	265	2		N	-0-			83
11		330 #	143	-0-	-187	143	2		N	-0-			83
12		279 #	NO RPT	-0-	-279				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		3,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757  
 PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW 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	651 #	632	-0-	-19	-0-	619	2	13	9	N	12				132
02	609 #	585	-0-	-24	-0-	577	2	8	9	N	7				139
03	651 #	625	-0-	-26	-0-	616	2	9	9	N	8				147
04	600 #	596	-0-	-4	-0-	592	2	4	9	N	4				151
05	620 #	618	-0-	-2	-0-	615	2	3	9	N	3				154
06	600 #	444	-0-	-156	-0-	427	2	17	9	N	15				169
07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8				177
08	620 #	464	-0-	-156	-0-	462	2	2	9	N	2				179
09	600 #	590	-0-	-10	-0-	576	2	14	9	N	13				192
10	682 #	593	-0-	-89	-0-	585	2	8	9	N	7				199
11	660 #	568	-0-	-92	-0-	560	2	8	9	N	7				206
12	682 #	582	-0-	-100	-0-	571	2	11	9	N	10				216
TOTAL GAS PROD:		6,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

MEADCO PROPERTIES 556500  
 U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

01	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-				40
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				40
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-				40
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-				40
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				40
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				40
07	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				40
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				40
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				40
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				40
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-				40
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				120
02	203 #	177	-0-	-26	-0-	177	2			Y	-0-				120
03	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-				120
04	210 #	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-				120
05	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-				120
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-				120
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-				120
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-				120
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-				120
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-				120
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-				120
12	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-				120
TOTAL GAS PROD:		2,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500  
 SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			79	
02		232 #	230	-0-	-2	-0-	230	2		N	-0-			79	
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			79	
04		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			79	
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			79	
06		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			79	
07		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			79	
08		248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			79	
09		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			79	
10		248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			79	
11		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			79	
12		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			79	
TOTAL GAS PROD:			2,890											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

01		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			102	
02		58 #	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			102	
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			102	
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			102	
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			102	
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			102	
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			102	
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			102	
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			102	
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			102	
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			102	
12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			102	
TOTAL GAS PROD:			581											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

01		155 #	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			130	
02		116 #	27	-0-	-89	-0-	27	2		N	-0-			130	
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			130	
04		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			130	
05		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			130	
06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			130	
07		248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			130	
08		248 #	138	-0-	-110	-0-	138	2		N	-0-			130	
09		240 #	77	-0-	-163	-0-	77	2		N	-0-			130	
10		248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			130	
11		210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			130	
*12		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			130	
TOTAL GAS PROD:			1,882											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 7296

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		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			231		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

01		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03		465 #	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04		450 #	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05		465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07		465 #	297	-0-	-168	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08		465 #	80	-0-	-385	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		450 #	79	-0-	-371	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10		434 #	75	-0-	-359	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11		420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12		310 #	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,427		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

01		1085 #	924	-0-	-161	-0-	910	3	14	9	N	13		196
02		1015 #	820	-0-	-195	-0-	818	3	2	9	N	2		198
03		1054 #	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-	172 1	26
04		990 #	687	-0-	-303	-0-	683	3	4	9	N	4		30
05		1023 #	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-		30
06		994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-		30
07		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-		30
08		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1001	3	2	9	N	2		32
09		990 #	958	-0-	-32	-0-	952	3	6	9	N	5		37
10		1023 #	956	-0-	-67	-0-	953	3	3	9	N	3		40
11		990 #	965	-0-	-25	-0-	959	3	6	9	N	5		45
12		1023 #	983	-0-	-40	-0-	977	3	6	9	N	5		50
TOTAL GAS PROD:			11,249		TOTAL CONDENSATE PROD:			39						



OIL AND GAS DIVISION

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 6608

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

01	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
02	1972 #	1120	-0-	-852	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
03	2108 #	1156	-0-	-952	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
04	2040 #	1847	-0-	-193	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
05	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
06	1740 #	1539	-0-	-201	-0-	1537	3	2 9	N	2	8		-0-
07	1922 #	1518	-0-	-404	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
08	1922 #	1472	-0-	-450	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
09	1860 #	1204	-0-	-656	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
10	1829 #	1042	-0-	-787	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
11	1530 #	889	-0-	-641	-0-	889	3		N	-0-			-0-
12	1519 #	904	-0-	-615	-0-	904	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	87	1	961	3	N	6		183
						7	9						
02	1044 #	938	-0-	-106	-0-	81	1	854	3	N	3		186
						3	9						
03	1085 #	996	-0-	-89	-0-	87	1	903	3	N	5		191
						6	9						
04	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	N	2		193
						2	9						
05	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	966	3	N	9	8 8	194
						10	9						
06	1020 #	1019	-0-	-1	-0-	84	1	933	3	N	2	138 1	58
						2	9						
07	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	87	1	974	3	N	-0-		58
08	1085 #	1053	-0-	-32	-0-	87	1	966	3	N	-0-		58
09	1050 #	998	-0-	-52	-0-	84	1	914	3	N	-0-		58
10	1054 #	1019	-0-	-35	-0-	87	1	932	3	N	-0-		58
11	1020 #	972	-0-	-48	-0-	84	1	888	3	N	-0-		58
12	1054 #	974	-0-	-80	-0-	87	1	883	3	N	4		62
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 12,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

01	1860 #	1654	-0-	-206	-0-	87	1	1547	3	N	18	185 1 7 8	74
						20	9						
02	1740 #	1468	-0-	-272	-0-	81	1	1380	3	N	6		80
						7	9						
03	1798 #	1612	-0-	-186	-0-	87	1	1517	3	N	7		87
						8	9						
04	1650 #	1476	-0-	-174	-0-	84	1	1386	3	N	5		92
						6	9						
05	1705 #	1547	-0-	-158	-0-	87	1	1457	3	N	3		95
						3	9						
06	1590 #	1541	-0-	-49	-0-	84	1	1453	3	N	4		99
						4	9						
07	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	87	1	1519	3	N	2		101
						2	9						
08	1612 #	1582	-0-	-30	-0-	87	1	1492	3	N	3		104
						3	9						
09	1530 #	1410	-0-	-120	-0-	84	1	1323	3	N	3		107
						3	9						
10	1612 #	1607	-0-	-5	-0-	87	1	1519	3	N	1	78 1	30
						1	9						
11	1560 #	1482	-0-	-78	-0-	84	1	1398	3	N	-0-		30
12	1612 #	1418	-0-	-194	-0-	87	1	1331	3	N	-0-		30

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1271 #	1171	-0-	-100	-0-	87 1	1067 3	N	15	4 8	170	
02	1189 #	1001	-0-	-188	-0-	17 9	911 3	N	8	1 8	177	
03	1240 #	1091	-0-	-149	-0-	81 1	995 3	N	8	2 8	183	
04	1140 #	1009	-0-	-131	-0-	9 9	916 3	N	8	1 8	190	
05	1178 #	1059	-0-	-119	-0-	87 1	958 3	N	13	5 8	198	
06	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	14 9	928 3	N	6	1 8	203	
07	1085 #	1030	-0-	-55	-0-	84 1	936 3	N	6	1 8	208	
08	1085 #	1031	-0-	-54	-0-	7 9	941 3	N	3		211	
09	1020 #	982	-0-	-38	-0-	3 9	891 3	N	6		217	
10	1054 #	932	-0-	-122	-0-	84 1	837 3	N	7	177 1	47	
11	1020 #	872	-0-	-148	-0-	8 9	788 3	N	-0-		47	
12	1023 #	864	-0-	-159	-0-	87 1	777 3	N	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:		12,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

RICHEY "54A"		WELL #:		5	RRCID ->	279752	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6862 - 6876
01	739 R	739	-0-	-0-	-0-	629 3	110 9	N	100		100	
02	609 #	336	-0-	-273	-0-	323 3	13 9	N	12		112	
03	DELQ PR	578	-0-	578	578	571 3	7 9	N	6		118	
04	1174 R	596	-0-	-578	-0-	596 3		N	-0-		118	
05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	600 3	52 9	N	47		165	
06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	614 3	12 9	N	11	148 1	28	
07	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		28	
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	626 3		N	-0-		28	
09	630 #	611	-0-	-19	-0-	607 3	4 9	N	4		32	
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	627 3	7 9	N	6		38	
11	630 #	621	-0-	-9	-0-	614 3	7 9	N	6		44	
*12	626 R	626	-0-	-0-	-0-	616 3	10 9	N	9		53	
TOTAL GAS PROD:		7,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

SIANA OIL & GAS HILDEBRAND		WELL #:		2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7066 - 7462
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		154	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		154	
06	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1268 3	69 9	N	63	185 1	32	
07	2186 R	2186	-0-	-0-	-0-	1923 3	263 9	N	239	177 1	92	
08	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1688 3	174 9	N	158	177 1	73	
09	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1415 3	229 9	N	208	174 1	107	
10	2201 #	1559	-0-	-642	-0-	1372 3	187 9	N	170	192 1	85	
11	2130 #	1454	-0-	-676	-0-	1289 3	165 9	N	150		235	
12	2201 #	1526	-0-	-675	-0-	1336 3	190 9	N	173	181 1	227	
TOTAL GAS PROD:		11,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,161						

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
 NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		1085 N	716	-0-	-369	-0-	709	2	7	9	N	6	50
02		899 N	603	-0-	-296	-0-	603	2			N	-0-	50
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3	53
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	N	4	57
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9	66
06		900 N	762	-0-	-138	-0-	761	2	1	9	N	1	67
07		1116 N	855	-0-	-261	-0-	852	2	3	9	N	3	70
08		992 N	876	-0-	-116	-0-	874	2	2	9	N	2	72
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3	75
10		868 N	635	-0-	-233	-0-	628	2	7	9	N	6	81
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3	84
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2	86
TOTAL GAS PROD:			10,160										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			42

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1924	2	30	9	N	27	106
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	2	29	9	N	26	132
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1897	2	64	9	N	58	10
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	N	11	21
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12	33
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1774	2	24	9	N	22	55
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	2	15	9	N	14	69
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1752	2	25	9	N	23	92
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	N	8	100
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	N	7	107
*11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11	118
*12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	N	2	120
TOTAL GAS PROD:			21,262										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			221

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360  
 SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
03		403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-	-0-
04		330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3			N	-0-	-0-
05		279 N	54	-0-	-225	-0-	54	3			N	-0-	-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	-0-
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-	-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-
*12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,796										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

Q MAN (CANYON SAND)		//CONT.// 73587 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN		
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.// 068360								
SCOTTISH RITE "127"		WELL #: 1		RRCID -> 211833		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700		
M	O	GAS 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	1209 N	776	-0-	-433	-0-	776 3	N	-0-		74
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		74
03	1457 N	440	-0-	-1017	-0-	440 3	N	-0-		74
04	750 N	460	-0-	-290	-0-	460 3	N	-0-		74
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		74
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		74
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		74
08	992 N	574	-0-	-418	-0-	574 3	N	-0-		74
09	840 N	542	-0-	-298	-0-	542 3	N	-0-		74
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3	N	-0-		74
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 3	N	-0-		74
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		7,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

QUICK (GOEN, UPPER)		73736 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
3-D OIL & GAS		953631								
LANGE, W. F. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 210228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759		
M	O	GAS 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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		11
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		11
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		11
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		11
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		11
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		11
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		11
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		11
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		11
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		2,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RASHAP (PENN)		74770 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
ALLISON, W. M. "22-E"		WELL #: 1		RRCID -> 094416		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372		
M	O	GAS 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	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		6
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		6
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		6
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2	N	-0-		6
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		6
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	640 2	N	-0-		6
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 2	N	-0-		6
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2	N	-0-		6
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2	N	-0-		6
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		6
*11	660 N	555	-0-	-105	-0-	555 2	N	-0-		6
12	620 N	519	-0-	-101	-0-	519 2	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		8,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RASHAP (PENN)		//CONT.//		74770 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ALLISON, W. M. "22-W"		WELL #:		2	RRCID ->	094417	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10235	
M	O	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		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1491	-0-	-309	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
*12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		775 N	775	-0-	-0-	-0-	78 1	697 2	N	-0-			-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	72 1	656 2	N	-0-			-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	82 1	669 2	N	-0-			-0-
04		750 N	740	-0-	-10	-0-	75 1	665 2	N	-0-			-0-
05		775 N	740	-0-	-35	-0-	75 1	665 2	N	-0-			-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	96 1	815 2	N	-0-			-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	94 1	906 2	N	-0-			-0-
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	92 1	883 2	N	-0-			-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	93 1	873 2	N	-0-			-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	97 1	899 2	N	-0-			-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	88 1	855 2	N	-0-			-0-
*12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	97 1	896 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

READ 6		WELL #:		1	RRCID ->	158256	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9027 - 9209	
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		992 N	966	-0-	-26	-0-	97 1	869 2	N	-0-			-0-
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	90 1	811 2	N	-0-			-0-
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	103 1	845 2	N	-0-			-0-
04		930 N	916	-0-	-14	-0-	93 1	823 2	N	-0-			-0-
05		961 N	916	-0-	-45	-0-	93 1	823 2	N	-0-			-0-
06		930 N	862	-0-	-68	-0-	91 1	771 2	N	-0-			-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	137 1	1312 2	N	-0-			-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	133 1	1280 2	N	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	134 1	1265 2	N	-0-			-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	135 1	1250 2	N	-0-			-0-
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	124 1	1201 2	N	-0-			-0-
*12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	135 1	1242 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
READ 1		WELL #:		3	RRCID ->	173591	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9080 - 9108
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		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	117 1	1042 2	N	-0-		-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	108 1	980 2	N	-0-		-0-
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	135 1	1101 2	N	-0-		-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	114 1	1016 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	114 1	1016 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1090	-0-	-110	-0-	115 1	975 2	N	-0-		-0-
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	113 1	1083 2	N	-0-		-0-
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	112 1	1083 2	N	-0-		-0-
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	111 1	1045 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	116 1	1076 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1128	-0-	-42	-0-	105 1	1023 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	116 1	1071 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ 1		WELL #:		4	RRCID ->	174961	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9090 - 9196
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	128 1	1138 2	N	-0-		-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	118 1	1070 2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	134 1	1092 2	N	-0-		-0-
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	122 1	1087 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	122 1	1087 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	124 1	1051 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1000	-0-	-240	-0-	94 1	906 2	N	-0-		-0-
08		1209 N	999	-0-	-210	-0-	94 1	905 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	966	-0-	-204	-0-	93 1	873 2	N	-0-		-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	97 1	899 2	N	-0-		-0-
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	87 1	847 2	N	-0-		-0-
12		992 N	988	-0-	-4	-0-	97 1	891 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ 4		WELL #:		1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9180 - 9327
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1153 1	129 2	N	-0-		18
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	120 1	1084 2	N	-0-		18
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	138 1	1129 2	N	-0-		18
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124 1	1101 2	N	-0-		18
05		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	124 1	1101 2	N	-0-		18
06		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	123 1	1031 2	N	-0-		18
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	119 1	1147 2	N	-0-		18
08		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	115 1	1114 2	N	-0-		18
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	113 1	1065 2	N	-0-		18
10		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	118 1	1098 2	N	-0-		18
11		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	109 1	1060 2	N	-0-		18
*12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	118 1	1093 2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		14,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741							
READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9190 - 9278
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		806 N	702	-0-	-104	-0-	71 1	631 2	N	-0-	-0-
02		725 N	719	-0-	-6	-0-	72 1	647 2	N	-0-	-0-
03		775 N	759	-0-	-16	-0-	83 1	676 2	N	-0-	-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	71 1	636 2	N	-0-	-0-
05		775 N	707	-0-	-68	-0-	71 1	636 2	N	-0-	-0-
06		720 N	468	-0-	-252	-0-	50 1	418 2	N	-0-	-0-
07		744 N	657	-0-	-87	-0-	62 1	595 2	N	-0-	-0-
08		713 N	641	-0-	-72	-0-	60 1	581 2	N	-0-	-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	56 1	522 2	N	-0-	-0-
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	58 1	538 2	N	-0-	-0-
11		630 N	564	-0-	-66	-0-	53 1	511 2	N	-0-	-0-
12		589 N	587	-0-	-2	-0-	57 1	530 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOGO III LLC		800311		WELL #:		1	RRCID ->	208189	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9084 - 9318
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 3	N	-0-	-0-		
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	19 1	310 3	N	-0-	-0-		
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	19 1	312 3	N	-0-	-0-		
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	21 1	344 3	N	-0-	-0-		
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	367 3	N	-0-	-0-		
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 3	N	-0-	-0-		
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	20 1	322 3	N	-0-	-0-		
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	409 3	N	-0-	-0-		
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	19 1	317 3	N	-0-	-0-		
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 3	N	-0-	-0-		
11		420 N	352	-0-	-68	-0-	20 1	332 3	N	-0-	-0-		
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	19 1	309 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REAGAN (11,500)		75035 600		WELL #:		1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11538 - 11554
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN					
BRANCH													
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	3		N	-0-			25
02	377 #	290	-0-	-87	-0-	290	3		N	-0-			25
03	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			25
04	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	3		N	-0-			25
05	310 #	182	-0-	-128	-0-	182	3		N	-0-			25
06	300 #	214	-0-	-86	-0-	214	3		N	-0-			25
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			25
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			25
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			25
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-			25
11	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	3		N	-0-			25
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		3,263								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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) 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	-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) 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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			15
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			15
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		187								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PERMIAN RESOURCES, LLC		655836		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
HUGHES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 147118		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392						
01	589 #	562	-0-	-27	-0-	550	2	12	9	Y	11			58
02	580 #	563	-0-	-17	-0-	555	2	8	9	Y	7			65
03	620 #	612	-0-	-8	-0-	595	2	17	9	Y	15			80
04	600 #	537	-0-	-63	-0-	529	2	8	9	Y	7			87
05	589 #	245	-0-	-344	-0-	245	2			Y	-0-			87
06	600 #	283	-0-	-317	-0-	283	2			Y	-0-	62	1	25
07	620 #	278	-0-	-342	-0-	275	2	3	9	Y	3			28
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4			32
09	540 #	264	-0-	-276	-0-	262	2	2	9	Y	2			34
10	279 #	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-			34
11	330 #	143	-0-	-187	-0-	136	2	7	9	Y	6			40
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		3,970								TOTAL CONDENSATE PROD:				55

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)		75581 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404												
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 6		RRCID -> 202645		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151						
01	775 #	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-			-0-
02	754 #	716	-0-	-38	-0-	716	3			N	-0-			-0-
03	806 #	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-			-0-
04	780 #	713	-0-	-67	-0-	713	3			N	-0-			-0-
05	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
06	750 #	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-			-0-
07	775 #	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-			-0-
08	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
09	750 #	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-			-0-
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-			-0-
11	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,259								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ROACH (FUSSELMAN) APACHE CORPORATION TURNER		77099 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN										
		027200															
		WELL #:	1	RRCID ->	186684	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	11443 - 14005						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2108 #	1698	-0-	-410	-0-	1684	3	14	9	N	13					214
02		1972 #	1561	-0-	-411	-0-	1542	3	19	9	N	17					231
03		2108 #	1595	-0-	-513	-0-	1595	3			N	-0-					231
04		1680 #	1594	-0-	-86	-0-	1575	3	19	9	N	17					248
05		1736 #	1596	-0-	-140	-0-	1573	3	23	9	N	21	189	1			80
06		1650 #	1597	-0-	-53	-0-	1571	3	26	9	N	24					104
07		1674 #	1432	-0-	-242	-0-	1421	3	11	9	N	10					114
08		1643 #	1410	-0-	-233	-0-	1380	3	30	9	N	27					141
09		1590 #	1359	-0-	-231	-0-	1347	3	12	9	N	11					152
10		1643 #	1560	-0-	-83	-0-	1545	3	15	9	N	14					166
11		1590 #	1559	-0-	-31	-0-	1548	3	11	9	N	10					176
*12		1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1					177
TOTAL GAS PROD:			18,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			165								

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC ARNETT 44		77456 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN										
		642652															
		WELL #:	3	RRCID ->	265893	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10615 - 10615						
01		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	2	1			1
02		1566 #	350	-0-	-1216	-0-	350	3			N	-0-	1	1			-0-
03		496 N	246	-0-	-250	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05		3100 N	5967	-0-	2867	2867	5960	3	7	9	N	6	4	1			2
06		3000 N	3825	-0-	825	3692	3825	3			N	-0-	2	1			-0-
07		3100 N	3551	-0-	451	4143	3551	3			N	-0-					-0-
08		2233	2233	-0-	-0-	4143	2233	3			N	-0-					-0-
09		3776	3776	-0-	-0-	4143	3776	3			N	-0-					-0-
10		2099	2099	-0-	-0-	4143	2099	3			N	-0-					-0-
11		2958	2958	-0-	-0-	4143	2958	3			N	-0-					-0-
*12		2178	2178	-0-	-0-	4143	2178	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

ROCK PEN (CANYON) MUNSON OPERATING, INC. OGLESBY		77622 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION										
		593193															
		WELL #:	1	RRCID ->	137633	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6602 - 6655						
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROCKER -B- (FUSSELMAN)		77662 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751										
SUGG "15"		WELL #: 1		RRCID -> 211550		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3999 #	3726	-0-	-273	-0-	3671 2	55 9	Y	50		117
02		3770 #	3463	-0-	-307	-0-	3411 2	52 9	Y	47		164
03		4030 #	3704	-0-	-326	-0-	3696 2	8 9	Y	7		171
04		3900 #	3536	-0-	-364	-0-	3523 2	13 9	Y	12		183
05		3937 #	3561	-0-	-376	-0-	3536 2	25 9	Y	23		206
06		3600 #	3461	-0-	-139	-0-	3443 2	18 9	Y	16		222
07		3689	3532	-0-	-157	-0-	3528 2	4 9	Y	4		226
08		3689	3396	-0-	-293	-0-	3353 2	43 9	Y	39	183 1	82
09		3540 #	3337	-0-	-203	-0-	3298 2	39 9	Y	35		117
10		3565 #	3520	-0-	-45	-0-	3470 2	50 9	Y	45		162
11		3450 #	3277	-0-	-173	-0-	3242 2	35 9	Y	32		194
12		3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		194
TOTAL GAS PROD:		38,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

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-	-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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329 2		N	-0-			-0-	
02	2117 N	1919	-0-	-198	-0-	1919 2		N	-0-			-0-	
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-	
04	2250 N	1794	-0-	-456	-0-	1794 2		N	-0-			-0-	
05	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779 2		N	-0-			-0-	
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-	
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-	
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-	
09	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078 2		N	-0-			-0-	
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059 2		N	-0-			-0-	
11	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2		N	-0-			-0-	
12	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2127 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
 J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911  
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1 9	N	1			126
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1 9	N	1			127
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1 9	N	1			128
04	2460 N	266	-0-	-2194	-0-	265	2	1 9	N	1			129
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1 9	N	1			130
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2633	2	68 9	N	62	190 1		2
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2599	2	68 9	N	62			64
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2 9	N	2			66
09	2700 N	2455	-0-	-245	-0-	2453	2	2 9	N	2			68
10	2666 N	2470	-0-	-196	-0-	2468	2	2 9	N	2			70
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2 9	N	2			72
12	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	2444	2	2 9	N	2			74
TOTAL GAS PROD:		25,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

OIL AND GAS DIVISION

SALLIE (CISCO)		//CONT.//		79810 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOX, SALLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	092165	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8194 - 8371	
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	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	2		N	-0-			269
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			269
03	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	4		N	-0-			269
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			269
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			269
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			269
07	1798 N	426	-0-	-1372	-0-	426	2		N	-0-			269
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-			269
09	510 N	206	-0-	-304	-0-	206	2		N	-0-			269
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			269
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-			269
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			269
TOTAL GAS PROD:		5,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ADCOCK, CAROL THOMSON		007832											
WELL #:		2		RRCID ->	131902	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5520 - 5824		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			97
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			97
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			97
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			97
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			97
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			97
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			97
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			97
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-			97
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			97
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			97
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		2,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435  
 CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-	
02		435 N	312	-0-	-123	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
03		372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
04		390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-	
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-	
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-	
10		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			-0-	
11		360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
*12		434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,888											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

01		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2		N	-0-			-0-	
02		1044 N	843	-0-	-201	-0-	843	2		N	-0-			-0-	
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-	
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-	
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-	
06		990 N	953	-0-	-37	-0-	953	2		N	-0-			-0-	
07		1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2		N	-0-			-0-	
08		992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2		N	-0-			-0-	
09		960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2		N	-0-			-0-	
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-	
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-	
*12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,047											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-	
03		496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-	
07		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			-0-	
08		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-	
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-	
*12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,940											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435  
 CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
03		465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-	
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-	
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
07		465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-	
08		465 N	387	-0-	-78	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-	
*12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,556												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

APACHE CORPORATION 027200  
 MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

01		124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-	
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,621												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			496												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MAYER		WELL #: 3A		RRCID -> 202859		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

APPROACH OPERATING LLC		028625		RRCID -> 087213		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508		
ROUSSELOT "A"		WELL #: 2								
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	Y	-0-	-0-
02	638 N	417	-0-	-221	-0-	417	3	Y	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-	-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	Y	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	Y	-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,454				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

C&J ENERGY SERVICES		120531		RRCID -> 080621		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389		
FIELDS "51"		WELL #: 2								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305									
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			191
02	638 N	4	-0-	-634	-0-	4	2		N	-0-			191
03	2170 N	534	-0-	-1636	-0-	534	2		N	-0-			191
04	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	2		N	-0-			191
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			191
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			191
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			191
08	744 N	113	-0-	-631	-0-	113	2		N	-0-			191
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			191
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			191
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			191
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			191
TOTAL GAS PROD:		3,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844									
FIELDS, JOHN D.		WELL #:		1048	RRCID ->	099664	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	5901	PERF. 5686 - 5696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			102
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			102
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			102
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			102
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			102
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			102
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			102
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			102
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS, JOHN D.		WELL #:		3048	RRCID ->	104646	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	5656	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			145
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844  
 FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			200
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			200
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			200
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			200
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			200
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			200
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			200
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			200
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:			269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

01	465 N	50	-0-	-415	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	116 N	47	-0-	-69	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MAYER 15				WELL #: 1	RRCID -> 019005	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6470 - 6555			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	6 1	77 3	Y	-0-			1
02		194 N	111	-0-	-83	8 1	103 3	Y	-0-			1
03		85 N	85	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			1
04		103 N	103	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-			1
05		124 N	111	-0-	-13	8 1	100 3	Y	3			4
						3 9						
06		95 N	95	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	3			7
						3 9						
07		83 N	83	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			7
08		102 N	102	-0-	-0-	7 1	94 3	Y	1			8
						1 9						
09		69 N	69	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			8
10		126 N	126	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	-0-			8
*11		97 N	97	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		1,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SHURLEY				WELL #: 1	RRCID -> 019222	COMPL. DATE 11/01/1954	TOTAL DEPTH	5965	PERF. 5166 - 5966			
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
01		22 N	22	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05		14 N	8	-0-	-6	8 3		N	-0-			-0-
06		10 N	4	-0-	-6	4 3		N	-0-			-0-
07		8 N	5	-0-	-3	5 3		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 034968	COMPL. DATE 12/21/1964	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		36 N	36	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
COLLIER, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 047397		COMPL. DATE 03/18/1969		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2	RRCID -> 052281	COMPL. DATE 04/06/1972	TOTAL DEPTH 5622	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23		WELL #:		1	RRCID -> 052339	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3		N			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY		WELL #:		3	RRCID -> 052491	COMPL. DATE 04/25/1972	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A			
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67 3	Y	-0-	-0-		-0-
02		135 N	68	-0-	-67	-0-	68 3	Y	-0-	-0-		-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-	-0-		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-		-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-		-0-
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	21 1	439 3	Y	1		4
02		600 N	449	-0-	-151	310	1 9	20 1	429 3	Y	-0-	4
03		795 N	485	-0-	-310	-0-	22 1	462 3	Y	1	4 1	1
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 9	19 1	421 3	Y	-0-	1
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	2 9	20 1	435 3	Y	2	3
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	15 1	353 3	Y	2	4 1	1
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	322 3	Y	1	2
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	295 3	Y	1	3
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 9	13 1	281 3	Y	-0-	1
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	17 1	301 3	Y	-0-	1
*11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M	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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	187 N	91	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131					
SHURLEY 123		WELL #:	1	RRCID -> 052969	COMPL. DATE 05/27/1971	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 0	- 6070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SHURLEY 142		WELL #:	1	RRCID -> 052970	COMPL. DATE 04/27/1971	TOTAL DEPTH 6830	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	10 1	162 3 Y 1 1 1	
02	324 N	151	-0-	-173	-0-	1 9	9 1 141 3 Y 1 1 1	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1 139 3 Y 1 1 1	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1 131 3 Y 1 1 1	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	1 9	9 1 136 3 Y -0- -0- 1	
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	7 1	7 1 99 3 Y -0- 1 1 -0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	10 1 152 3 Y 1 -0- 1	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1 133 3 Y -0- 1 1 -0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	9 1 127 3 Y -0- -0- -0-	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	9 1 128 3 Y -0- -0- -0-	
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	7 1 95 3 Y -0- -0- -0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-	
TOTAL GAS PROD:			1,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			5	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 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	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	4 3	1 9	N	1			2
02		13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 3	N	-0-			2
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			2
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			2
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			2
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			2
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			2
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	1			3
							1 9						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			61				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971		TOTAL DEPTH 5768 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	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	55 1	466 3	Y	4			7
							4 9						
02		984 N	459	-0-	-525	-0-	46 1	411 3	Y	2	5 1		4
							2 9						
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	57 1	468 3	Y	3	5 1		2
							3 9						
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	54 1	426 3	Y	6			8
							7 9						
05		496 N	474	-0-	-22	-0-	51 1	419 3	Y	4	7 1		5
							4 9						
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	56 1	450 3	Y	2	5 1		2
							2 9						
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	56 1	476 3	Y	3			5
							3 9						
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	48 1	374 3	Y	1	4 1		2
							1 9						
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	355 3	Y	4			6
							4 9						
10		527 N	418	-0-	-109	-0-	47 1	369 3	Y	2	4 1		4
							2 9						
*11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	47 1	340 3	Y	2	4 1		2
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			5,150				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971			TOTAL DEPTH 6000 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	DLQ G-10	165	-0-	165	165	17	1	147	3	Y	1					2
02	316 N	151	-0-	-165	-0-	15	1	135	3	Y	1	2	1			1
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	1	1	1			1
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	1	1	1			1
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	1	1	1			1
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	2					2
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	Y	-0-	1	1			1
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 99		WELL #: 1		RRCID -> 052987		COMPL. DATE 05/15/1970			TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A							
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	13	1	252	3	N	-0-					-0-
02	527 N	262	-0-	-265	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 40		WELL #: 1		RRCID -> 052998		COMPL. DATE 05/28/1972		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	5	1	67	3	Y	4
02	147 N	71	-0-	-76	-0-	4	9	64	3	Y	2
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	3
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	9	66	3	Y	1
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	3
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	9	73	3	Y	11
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	2
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	9	81	3	Y	3
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	2
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	9	81	3	Y	3
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	9	79	3	Y	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

-8- FRIESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 053070		COMPL. DATE 12/30/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 1		RRCID -> 053073		COMPL. DATE 11/30/1971		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 20		WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	94 1	352 3	N	-0-			5
02	872 N	426	-0-	-446	-0-	44 1	381 3	N	1			6
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 9	382 3	N	2	5 1		3
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	2 9	403 3	N	1			4
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	1 9	409 3	N	3			7
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3 9	394 3	N	1	5 1		3
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	1 9	403 3	N	1			4
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1 9	419 3	N	-0-			4
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	100 1	390 3	N	1	3 1		2
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1 9	405 3	N	-0-			2
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	88 1	379 3	N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86 1		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	13 1	145 3	Y	Y	-0-					-0-
02		305 N	147	-0-	-158	-0-	12 1	135 3	Y	Y	-0-					-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	Y	Y	1		1 1			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	147 3	Y	Y	-0-					-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3	Y	Y	-0-					-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	15 1	149 3	Y	Y	1					1
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	169 3	Y	Y	-0-					1
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	Y	Y	-0-					1
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 3	Y	Y	-0-		1 1			-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	13 1	141 3	Y	Y	-0-					-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	Y	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A								
01	DLQ	G-10	363	-0-	363	363	16 1	346 3	Y	Y	1					3
02		701 N	338	-0-	-363	-0-	15 1	323 3	Y	Y	-0-					3
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 3	Y	Y	-0-		3 1			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	335 3	Y	Y	1					1
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	Y	Y	1					2
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	13 1	303 3	Y	Y	2		3 1			1
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13 1	310 3	Y	Y	1					2
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	Y	Y	1					3
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	Y	1		3 1			1
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 3	Y	Y	-0-					1
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 3	Y	Y	-0-		1 1			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A												
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	7	1	47	3	Y	-0-
02		105 N	51	-0-	-54	-0-	6	1	45	3	Y	-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	O	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	DLQ	G-10	582	-0-	582	582	71 1	511 3	Y	-0-			-0-
02		1168 N	586	-0-	-582	-0-	70 1	516 3	Y	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	73 1	526 3	Y	-0-			-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	71 1	509 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	615	-0-	-5	-0-	76 1	539 3	Y	-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	72 1	531 3	Y	-0-			-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	76 1	535 3	Y	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	81 1	549 3	Y	-0-			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	76 1	507 3	Y	-0-			-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	79 1	529 3	Y	-0-			-0-
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	78 1	518 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	73 1	522 3	Y	-0-			-0-
02		1073 N	478	-0-	-595	-0-	57 1	421 3	Y	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	60 1	436 3	Y	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	48 1	344 3	Y	-0-			-0-
05		465 N	412	-0-	-53	-0-	51 1	361 3	Y	-0-			-0-
06		450 N	389	-0-	-61	-0-	47 1	342 3	Y	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	48 1	341 3	Y	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	51 1	343 3	Y	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	49 1	326 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	50 1	336 3	Y	-0-			-0-
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	43 1	287 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FIELDS 15		WELL #:		2	RRCID ->	054629	COMPL. DATE	01/28/1973	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	0 - 5655		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	19 1	157 3	N	2				3
02		340 N	162	-0-	-178	-0-	2 9	146 3	N	-0-		2 1		1
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	N	2		2 1		1
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	145 3	N	1				2
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 9	157 3	N	2		2 1		2
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 9	147 3	N	1		2 1		1
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 9	153 3	N	1				2
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	154 3	N	1		2 1		1
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	148 3	N	-0-				1
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 9	154 3	N	-0-		1 1		-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	144 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,879	TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

MAYFIELD 39		WELL #:		1	RRCID ->	054631	COMPL. DATE	02/27/1972	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	0 - 6988		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686				
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	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	14	3	Y	1		2
02	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	1		3
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	3	3 1	3
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	4 1	1
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	3		4
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	2	5 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973			TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	132	1	453	3	N	5		8
02	1227 N	636	-0-	-591	-0-	129	1	506	3	N	1	5 1	4
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	128	1	410	3	N	5	6 1 1 8	2
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	118	1	343	3	N	3		5
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	N	3	4 1	4
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	134	1	475	3	N	4	5 1	3
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	138	1	512	3	N	4		7
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	127	1	383	3	N	1	6 1	2
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	123	1	381	3	N	5		7
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	N	2	5 1	4
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	136	1	440	3	N	4	6 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972			TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	28 1	239 3	N	3		3
02	521 N	251	-0-	-270	-0-	3 9	225 3	N	1	2 1	2
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 9	211 3	N	2	3 1	1
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2 9	180 3	N	2		3
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	23 1	188 3	N	3	3 1	3
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	3 9	176 3	N	2	3 1	2
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	2 9	177 3	N	2		4
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23 1	176 3	N	-0-	3 1	1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	162 3	N	3		4
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 9	170 3	N	2	3 1	3
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22 1	159 3	N	1	3 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	31 1	258 3	N	2		4
02	564 N	273	-0-	-291	-0-	2 9	245 3	N	1	3 1	2
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	264 3	N	2	3 1	1
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 9	241 3	N	2		3
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32 1	259 3	N	2	3 1	2
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	2 9	249 3	N	3	3 1	2
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	255 3	N	1		3
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3 9	256 3	N	1	3 1	1
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33 1	240 3	N	3		4
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 9	253 3	N	1	3 1	2
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32 1	236 3	N	2	3 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

OIL AND GAS DIVISION

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	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		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,136	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

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		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 67		WELL #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	284	-0-	284	284	15	1	269	3	Y	-0-
02	536 N	252	-0-	-284	-0-	13	1	239	3	Y	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	12	1	206	3	Y	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PFLUGER 104		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402 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	DLQ G-10	123	-0-	123	123	15	1	108	3	Y	-0-
02	245 N	122	-0-	-123	-0-	15	1	107	3	Y	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS 63		WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468				
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-		Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 5950 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	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	11 1	92 3	Y	-0-		1
02		203 N	100	-0-	-103	-0-	10 1	89 3	Y	1	1 1	1
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9					
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	Y	-0-	1 1	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	Y	1		1
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	1 9					
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3	Y	1	1 1	1
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9					
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	Y	1	1 1	1
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 9					
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	95 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1	98 3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
VANDERSTUCKEN 52		WELL #:		2	RRCID ->	055171	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	5964	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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	8 1	67 3		Y	1			1
02	153 N	77	-0-	-76	-0-	1 9	68 3		Y	1	1 1		1
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 9	77 3		Y	-0-	1 1		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	77 3		Y	1			1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 9	84 3		Y	1	1 1		1
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3		Y	1	1 1		1
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 9	78 3		Y	-0-			1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3		Y	1			1
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	1 9	74 3		Y	1	1 1		1
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 9	37 3		Y	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				903	TOTAL CONDENSATE PROD:								7

REED 116		WELL #:		2	RRCID ->	055203	COMPL. DATE	05/13/1973	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	N/A	
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	6 1	90 3		Y	-0-			-0-
02	187 N	91	-0-	-96	-0-	6 1	85 3		Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3		Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3		Y	1	1 1		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9	85 3		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3		Y	1	1 1		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 9	84 3		Y	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 3		Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3		Y	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,002	TOTAL CONDENSATE PROD:								2

MITTEL, BEN		WELL #:		3	RRCID ->	055275	COMPL. DATE	12/27/1972	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	N/A	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3			N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3			N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,404	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A								
M	O	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	3 1	47 3	N	3	2 1	4					
02	103 N	50	-0-	-53	-0-	3 9	45 3	N	2	3 1	3					
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 9	49 3	N	3	3 1	3					
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	5	5 1	3					
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 9	51 3	N	3	2 1	4					
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	1	2 1	3					
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 9	54 3	N	2	2 1	3					
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	1	1 1	3					
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 9	11 3	N	2	2 1	3					
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 9	50 3	N	1	1 1	3					
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	5	4 1	4					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		4					
TOTAL GAS PROD:		578				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830 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-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 95		WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1 1	10 3	N	N	-0-	2 1				-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	N	-0-					-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	N	N	1					1
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	N	-0-					1
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	N	-0-					1
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	N	-0-	1 1				-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	N	1					1
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	N	N	14					15
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	15 9	2 1	N	N	31					46
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 9	2 1	N	N	-0-	43 1				3
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	N	-0-					3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		345		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

01	DLQ	G-10	579	-0-	579	579		81	1	498	3	Y	-0-	-0-	
02		1107 N	528	-0-	-579	-0-		76	1	452	3	Y	-0-	-0-	
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-		31	1	187	3	Y	-0-	-0-	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-		57	1	338	3	Y	-0-	-0-	
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-		97	1	570	3	Y	-0-	-0-	
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-		87	1	519	3	Y	-0-	-0-	
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-		86	1	489	3	Y	-0-	-0-	
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-		85	1	393	3	Y	-0-	-0-	
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-		73	1	354	3	Y	-0-	-0-	
10		589 N	233	-0-	-356	-0-		44	1	189	3	Y	-0-	-0-	
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-		45	1	168	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,919											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

01	DLQ	G-10	405	-0-	405	405		57	1	348	3	Y	-0-	-0-	
02		600 N	384	-0-	-216	189		55	1	329	3	Y	-0-	-0-	
03		598 N	409	-0-	-189	-0-		58	1	351	3	Y	-0-	-0-	
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-		53	1	316	3	Y	-0-	-0-	
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-		50	1	292	3	Y	-0-	-0-	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-		46	1	276	3	Y	-0-	-0-	
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-		50	1	283	3	Y	-0-	-0-	
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-		60	1	278	3	Y	-0-	-0-	
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-		60	1	293	3	Y	-0-	-0-	
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-		65	1	284	3	Y	-0-	-0-	
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-		54	1	202	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CUSENBARY 71		WELL #:		7	RRCID ->	056317	COMPL. DATE	09/04/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148 3		Y	-0-			3
02		257 N	109	-0-	-148	-0-	109 3		Y	-0-			3
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			3
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			3
05		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		Y	-0-			3
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		Y	-0-			3
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			3
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-			3
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			3
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			3
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			614	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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-
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUSENBARY 36		WELL #:		6	RRCID ->	056455	COMPL. DATE	08/28/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-			-0-
02		25 N	16	-0-	-9	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			74	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A			
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	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	3	Y	-0-		1
02		368 N	212	-0-	-156	-0-	212	3	Y	-0-	1
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	1
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	1
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	Y	-0-	1
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-	1
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	1
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	1
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	1
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A							
01	DLQ	G-10	413	-0-	413	413	24	1	387	2	Y	2	2	1	2
02		803 N	390	-0-	-413	-0-	24	1	364	2	Y	2	2	1	2
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	1	2	1	1
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	2			3
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	1	2	1	2
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	1	2	1	1
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	1			2
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	1	2	1	1
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	2	2	1	1
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	1			2
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	1	2	1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 7448 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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

M	O	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	29	1	447	3	N	-0-		-0-
02		832 N	356	-0-	-476	-0-	22	1	334	3	N	-0-		-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	N	1	1	-0-
							1	9						
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	N	1		1
							1	9						
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	N	-0-		1
06		810 N	690	-0-	-120	-0-	44	1	646	3	N	-0-		1
07		775 N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	3	N	-0-		1
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	3	N	-0-		1
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	3	N	-0-		1
10		744 N	713	-0-	-31	-0-	46	1	667	3	N	-0-		1
*11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			7,327				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	681	-0-	681	681	41	1	639	3	N	1		1
							1	9						
02		1309 N	628	-0-	-681	-0-	39	1	589	3	N	-0-		1
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	3	N	-0-	1	-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	1		1
							1	9						
05		682 N	656	-0-	-26	-0-	41	1	615	3	N	-0-		1
06		660 N	628	-0-	-32	-0-	40	1	588	3	N	-0-		1
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-		1
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	3	N	-0-		1
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	-0-		1
10		651 N	631	-0-	-20	-0-	41	1	590	3	N	-0-		1
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			7,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291								
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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-		112 3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-		101 3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973		TOTAL DEPTH 8500 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	DLQ	G-10	177	-0-	177		11 1	166 3		N	-0-					-0-
02		337 N	160	-0-	-177		10 1	150 3		N	-0-					-0-
03		171 N	171	-0-	-0-		10 1	161 3		N	-0-					-0-
04		162 N	162	-0-	-0-		10 1	152 3		N	-0-					-0-
05		171 N	171	-0-	-0-		11 1	160 3		N	-0-					-0-
06		180 N	162	-0-	-18		10 1	152 3		N	-0-					-0-
07		174 N	174	-0-	-0-		11 1	163 3		N	-0-					-0-
08		165 N	165	-0-	-0-		11 1	154 3		N	-0-					-0-
09		162 N	162	-0-	-0-		11 1	151 3		N	-0-					-0-
10		186 N	164	-0-	-22		11 1	153 3		N	-0-					-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-		11 1	150 3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 5475 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	DLQ	G-10	23	-0-	23		3 1	20 3		Y	-0-					-0-
02		43 N	20	-0-	-23		3 1	17 3		Y	-0-					-0-
03		22 N	22	-0-	-0-		3 1	19 3		Y	-0-					-0-
04		20 N	20	-0-	-0-		3 1	17 3		Y	-0-					-0-
05		31 N	20	-0-	-11		3 1	17 3		Y	-0-					-0-
06		30 N	20	-0-	-10		3 1	17 3		Y	-0-					-0-
07		20 N	20	-0-	-0-		3 1	17 3		Y	-0-					-0-
08		14 N	14	-0-	-0-		2 1	12 3		Y	-0-					-0-
09		14 N	14	-0-	-0-		2 1	12 3		Y	-0-					-0-
10		31 N	14	-0-	-17		3 1	11 3		Y	-0-					-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-		3 1	10 3		Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	9	1	181	3	Y	-0-		1	
02	367 N	177	-0-	-190	-0-	8	1	168	3	Y	1		2	
						1	9							
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	173	3	Y	1			1
						1	9							
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	1			1
						1	9							
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-			1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	Y	-0-			1
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	246 N	149	-0-	-97	-0-	9	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 6498 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID -> 057113		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973			TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437		22 1	409 3	N	5	5 1		3
02	600 N	383	-0-	-217	220		6 9	359 3	N	4	4 1		3
03	604 N	384	-0-	-220	-0-		4 9	359 3	N	4	3 1		4
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-		21 1	349 3	N	3	4 1		3
05	403 N	392	-0-	-11	-0-		4 9	369 3	N	3	4 1		2
06	360 N	307	-0-	-53	-0-		20 1	289 3	N	3	2 1		3
07	372 N	292	-0-	-80	-0-		3 9	277 3	N	2	2 1		3
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-		13 1	447 3	N	3	2 1		4
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-		22 1	355 3	N	3	4 1		3
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-		3 9	349 3	N	3	3 1		3
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-		20 1	315 3	N	3	3 1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		19 1		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

MAYER 38		WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419		31 1	388 3	Y	-0-			-0-
02	807 N	388	-0-	-419	-0-		29 1	359 3	Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-		31 1	389 3	Y	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-		30 1	374 3	Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-		32 1	383 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-		28 1	339 3	Y	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-		31 1	366 3	Y	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-		26 1	340 3	Y	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-		26 1	350 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-		30 1	360 3	Y	-0-			-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		27 1	315 3	Y	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER 112		WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60		3 1	57 3	Y	-0-			-0-
02	61 N	1	-0-	-60	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06	14 N	5	-0-	-9	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973		TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
02	21 N	-0-	-0-	-21	-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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		543				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	515	-0-	515	515	26 1	483 3	N	5	5 1		3
02	1044 N	529	-0-	-515	-0-	6 9	495 3	N	6	5 1		4
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	7 9	563 3	N	5	4 1		5
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	6 9	513 3	N	5	6 1		4
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	551 3	N	5	6 1		3
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	6 9	514 3	N	4	2 1		5
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	27 1	516 3	N	4	4 1		5
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	4 9	515 3	N	3	3 1		5
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25 1	493 3	N	4	5 1		4
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	3 9	494 3	N	4	4 1		4
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	472 3	N	5	5 1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,970				TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

CANYON RANCH		WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		207				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1852		RRCID -> 057381	COMPL. DATE 01/01/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	25 1	386 3	N	-0-			-0-
02	773 N	362	-0-	-411	-0-	22 1	339 3	N	1			1
						1 9						
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	N	-0-	1 1		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 3	N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	355 3	N	1			1
						1 9						
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	23 1	336 3	N	-0-			1
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	23 1	346 3	N	-0-			1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	N	-0-	1 1		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	N	1			1
						1 9						
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	24 1	346 3	N	-0-			1
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200			PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	N	-0-			1		
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	136 3	N	1	1 1		1		
						1 9								
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	1	1 1		1		
						1 9								
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	N	1	1 1		1		
						1 9								
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 3	N	-0-			1		
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	9 1	121 3	N	-0-			1		
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	N	-0-			1		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-			1		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-			1		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	N	-0-			1		
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	N	1	1 1		1		
						1 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		
TOTAL GAS PROD:		1,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								





SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	14	1	179	3	Y	-0-		-0-
02		407 N	214	-0-	-193	-0-	16	1	198	3	Y	-0-		-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-		-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-		-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1	183	3	Y	30		30
							33	9						
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		30
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-		30
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-		30
10		217 N	140	-0-	-77	-0-	11	1	129	3	Y	-0-		30
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-		30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD: 2,314														
TOTAL CONDENSATE PROD: 30														

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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 27														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974		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	* 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128		WELL #: 2		RRCID -> 057801		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	152 N	95	-0-	-57	-0-	4	1	90	3	Y	1					1
						1	9									
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	1					1
						1	9									
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 057819		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	2	1	33	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	65 N	29	-0-	-36	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	6	4	1			3
						7	9									
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	1	1			2
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			1
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	6 1	88 3	N	-0-	-0-
02		160 N	66	-0-	-94	-0-	4 1	62 3	N	-0-	-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-	-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	4	2 1
							4 9				2
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 3	N	-0-	1 1
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	78 3	N	1	1 1
							1 9				1
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 3	N	-0-	1
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	N	-0-	1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-	1
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-	1
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	1	1 1
							1 9				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	46	-0-	46	46	3 1	41 3	Y	2	4 1
							2 9				2
02	14B2	EXT	45	-0-	45	91	3 1	40 3	Y	2	4
							2 9				4
03	14B2	EXT	40	-0-	40	131	2 1	35 3	Y	3	5 1
							3 9				2
04	14B2	EXT	36	-0-	36	167	2 1	32 3	Y	2	4
							2 9				4
05	14B2	EXT	39	-0-	39	206	2 1	36 3	Y	1	4 1
							1 9				1
06	256	X	50	-0-	-206	-0-	3 1	44 3	Y	3	4
							3 9				4
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	2	4 1
							2 9				2
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	2	4
							2 9				4
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	1	4 1
							1 9				1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	Y	2	3
							2 9				3
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	1	3 1
							1 9				1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-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		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		92		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	862	-0-	862	862	62	1	800	3	N	-0-	4 1	1	
02		600 N	820	-0-	220	1082	58	1	762	3	N	-0-		1	
03		1968 N	886	-0-	-1082	-0-	61	1	822	3	N	3		4	
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	3 9	58	1	790	3	N	2	5 1	1
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	2 9	59	1	811	3	N	1		2
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	1 9	50	1	796	3	N	-0-		2
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-		53	1	819	3	N	1		3
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	1 9	54	1	810	3	N	-0-		3
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-		54	1	776	3	N	-0-		3
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-		55	1	792	3	N	2		5
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	2 9	58	1	754	3	N	-0-		5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			9,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	3	1	36	3	N	-0-	2 1	-0-
02		76 N	37	-0-	-39	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 7800 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
01	DLQ	G-10	-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-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974		TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A								
01	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	23	1	191	3	N	2				3
02		417 N	201	-0-	-216	-0-	2	9	20	1	N	1	2	1		2
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	9	24	1	N	1	2	1		1
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	N	1				2
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	23	1	189	3	N	2	2	1		2
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	2	9	22	1	N	1	2	1		1
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	1	9	22	1	N	1				2
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	1	2	1		1
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	N	2				3
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	2	9	23	1	N	1	2	1		2
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	N	1	2	1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 2,269

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

-----														
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		0123S	RRCID ->	058406	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		1	RRCID ->	058407	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #:		1	RRCID ->	058408	COMPL. DATE	08/18/1974	TOTAL DEPTH	5680	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----														
01	DLQ G-10	644	-0-	644	644	54	1	586	3	N	4	4	1	7
02	600 N	663	-0-	63	707	4	9	592	3	N	8	9	1	6
03	1401 N	694	-0-	-707	-0-	9	9	616	3	N	12	9	8	9
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	13	9	444	3	N	1	4	1	6
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	47	1	456	3	N	2			8
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1	9	471	3	N	2			10
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	N	1			11
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2	9	473	3	N	1	4	1	8
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	N	1			9
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	1	9	459	3	N	-0-			9
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	431	3	N	-0-	4	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	1			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		6,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 16		WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974		TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	10	1	37	3	N	-0-			-0-
02	79 N	32	-0-	-47	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-			-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	9	1	111	3	N	-0-	1	1	-0-
02	211 N	91	-0-	-120	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	1			1
						1	9							
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	1	1	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	1			1
						1	9							
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			1
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			1
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	17	1	142	3	N	1			2
						1	9							
02	312 N	152	-0-	-160	-0-	15	1	136	3	N	1	2	1	1
						1	9							
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	2	2	1	1
						2	9							
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	1			2
						1	9							
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	2	2	1	2
						2	9							
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	1	2	1	1
						1	9							
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	1			2
						1	9							
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	1	2	1	1
						1	9							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	2			3
						2	9							
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	1	2	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SAWYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 16		WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	4	1	77	3	Y	-0-
02	176 N	95	-0-	-81	-0-	5	1	90	3	Y	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PFLUGER 104		WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	30	1	213	3	Y	-0-
02	474 N	231	-0-	-243	-0-	28	1	203	3	Y	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	30	1	213	3	Y	-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	24	1	180	3	Y	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	20	1	137	3	Y	-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	5 1	104 3	Y	-0-			-0-
02		218 N	109	-0-	-109	-0-	5 1	104 3	Y	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	Y	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	Y	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-			-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,250	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	4 1	32 3	Y	-0-			-0-
02		63 N	27	-0-	-36	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			388	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	6 1	116 3	Y	-0-			-0-
02		226 N	104	-0-	-122	-0-	5 1	99 3	Y	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3	Y	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	-0-			-0-
							1 9						1
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-	1 1		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	94	-0-	-154	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,429	TOTAL CONDENSATE PROD: 1									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	324	-0-	324	324	16 1	308 3	Y	-0-			-0-
02		619 N	295	-0-	-324	-0-	14 1	281 3	Y	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 3	Y	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	Y	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 3	Y	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	Y	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 3	Y	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	Y	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	Y	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 3	Y	-0-			-0-
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
02		148 N	111	-0-	-37	-0-	8 1	103 3	Y	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 3	Y	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	43	-0-	-81	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
06		120 N	46	-0-	-74	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	13	1	201	3	N	2	1	1	2
02	200 N	197	-0-	-3	213	12	1	184	3	N	1			3
03	426 N	213	-0-	-213	-0-	13	1	199	3	N	1	3	1	1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-			1
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	13	1	198	3	N	1			2
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	13	1	195	3	N	1	1	1	2
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	1	1	1	2
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-			2
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	1	1	1	2
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	2	1	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	26	1	412	3	N	-0-			-0-
02	841 N	403	-0-	-438	-0-	25	1	378	3	N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	1	1	1	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	N	-0-			-0-
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	26	1	389	3	N	1			1
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	3	N	-0-			1
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	25	1	367	3	N	-0-			1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	N	-0-	1	1	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	1			1
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	26	1	367	3	N	-0-			1
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	6	1	88	3	Y	29	20	1	42
02	237 N	111	-0-	-126	-0-	32	9	82	3	Y	21	1	8	62
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	17	62	1	3 8
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	9	78	3	Y	10			24
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	8	20	1	12
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	9	90	3	Y	14			26
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	9	94	3	Y	9	21	1	1 8
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	10	1	8	22
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	9	90	3	Y	9	18	1	13
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	14			27
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	9	93	3	Y	37	21	1	43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	9			Y	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		1,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974			TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	22	1	190	3	Y	2			3
02	415 N	201	-0-	-214	-0-	2	9	180	3	Y	1	2	1	2
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	9	193	3	Y	1	2	1	1
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	1			2
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	1	9	191	3	Y	2	2	1	2
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	23	1	183	3	Y	1	2	1	1
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	9	189	3	Y	1			2
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	1	2	1	1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	2			3
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	2	9	186	3	Y	1	2	1	2
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	1	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	38	1	233	3	Y	-0-
02		470 N	199	-0-	-271	-0-	29	1	170	3	Y	-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	Y	-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	Y	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	3	Y	-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	33	1	197	3	Y	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	Y	-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	Y	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	32	1	140	3	Y	-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A				
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-	-0-	
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
05		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	9 1	61 3	Y	-0-	-0-				-0-
02		135 N	65	-0-	-70	-0-	8 1	57 3	Y	-0-	-0-				-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-	-0-				-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	Y	-0-	-0-				-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	Y	-0-	-0-				-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	-0-	-0-				-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-	-0-				-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-	-0-				-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	-0-	-0-				-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	Y	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 211		RRCID -> 059459		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	1331	80 1	1251 3	N	-0-	-0-				1
02		1600 N	1287	-0-	-313	1018	79 1	1208 3	N	-0-	-0-				1
03		2403 N	1385	-0-	-1018	-0-	84 1	1300 3	N	1	2 1				-0-
							1 9								
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	83 1	1249 3	N	1	1				1
							1 9								
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	83 1	1253 3	N	1	1				2
							1 9								
06		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	80 1	1175 3	N	-0-	1 1				1
07		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	81 1	1213 3	N	1	1				2
							1 9								
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	81 1	1172 3	N	-0-	1 1				1
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	78 1	1114 3	N	1	1				2
							1 9								
10		1302 N	1068	-0-	-234	-0-	69 1	999 3	N	-0-	1 1				1
*11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	62 1	890 3	N	2	1 1				2
							2 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		13,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974		TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	59 1	362 3	Y	-0-	-0-				-0-
02		780 N	359	-0-	-421	-0-	52 1	307 3	Y	-0-	-0-				-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	58 1	350 3	Y	-0-	-0-				-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	51 1	302 3	Y	-0-	-0-				-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	53 1	313 3	Y	-0-	-0-				-0-
06		390 N	349	-0-	-41	-0-	50 1	299 3	Y	-0-	-0-				-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	53 1	302 3	Y	-0-	-0-				-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	44 1	206 3	Y	-0-	-0-				-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	43 1	208 3	Y	-0-	-0-				-0-
10		341 N	249	-0-	-92	-0-	47 1	202 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	49 1	185 3	Y	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974		TOTAL DEPTH 6515 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	DLQ G-10	38	-0-	38	38	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	9	1	93	3	Y	-0-		-0-
02		194 N	92	-0-	-102	-0-	9	1	83	3	Y	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-		-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-		-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			936			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-				1
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				1
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-				1
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-				1
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				1
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				1
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				1
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				1
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A								
01	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	1093	153	1	940	3	Y	-0-				-0-
02		1600 N	1036	-0-	-564	529	149	1	887	3	Y	-0-				-0-
03		1632 N	1103	-0-	-529	-0-	156	1	947	3	Y	-0-				-0-
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	144	1	853	3	Y	-0-				-0-
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	134	1	788	3	Y	-0-				-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-				-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	134	1	764	3	Y	-0-				-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	161	1	749	3	Y	-0-				-0-
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	163	1	791	3	Y	-0-				-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	176	1	766	3	Y	-0-				-0-
*11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	145	1	545	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A								
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	2	1	31	3	Y	5	2	1		6
02		78 N	39	-0-	-39	-0-	6	9	33	3	Y	4	5	1		5
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	9	30	3	Y	4	5	1		4
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	3	4	1		3
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	3	9	25	3	Y	3	2	1		4
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	24	3	Y	3	2	1		5
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	3	9	23	3	Y	2	2	1		5
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	2	2	1		5
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	2	2	1		5
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	2	2	1		5
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	8	6	1		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		346		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	4	1	63	3	Y	2	4	1		2
02	131 N	62	-0-	-69	-0-	2	9	56	3	Y	2				4
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	2	5	1		1
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	9	61	3	Y	2				3
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	1	3	1		1
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	Y	3				4
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	9	62	3	Y	2	4	1		2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	9	60	3	Y	2				4
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	1	4	1		1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	Y	2				3
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	3	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		725		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
02	129 N	59	-0-	-70	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-				-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	1				1
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	9	86	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-				-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
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	DLQ G-10	53	-0-	53	53	3 1	50 2	Y	-0-		1
02	159 N	106	-0-	-53	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	1		1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9					
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		1
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		1
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	72 2	Y	1		1
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		1
						3 1	71 2	Y	-0-		1
								Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		855				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
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	DLQ G-10	178	-0-	178	178	9 1	167 3	N	2	2 1	1
02	342 N	164	-0-	-178	-0-	2 9					
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	2	2 1	1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2 9					
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	10 1	166 3	N	2	1 1	2
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	2 9					
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	9 1	162 3	N	1	2 1	1
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 9					
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	N	2	2 1	1
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 9					
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	2	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-	1 1	1
						8 1	171 3	N	2	1 1	2
						2 9					
						9 1	156 3	N	-0-	1 1	1
						9 1	157 3	N	1	1 1	1
						1 9					
						9 1	156 3	N	1	1 1	1
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		1,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			15		

CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
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	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197 3		Y	-0-		-0-
02	372 N	175	-0-	-197	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A								
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	14	1	130	3	N	2	1	1			2
02	289 N	143	-0-	-146	-0-	14	1	128	3	N	1	2	1			1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	1					2
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	1	1	1			2
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					2
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	N	-0-					2
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	125	3	N	1					3
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-	1	1			2
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					2
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	N	-0-					2
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 3		RRCID -> 060325		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	46	1	507	3	N	4	4	1		8
02	1089 N	532	-0-	-557	-0-	49	1	475	3	N	7	9	1		6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	496	3	N	10	8	8		8
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	2	4	1		6
05	558 N	216	-0-	-342	-0-	21	1	195	3	N	-0-				6
06	540 N	195	-0-	-345	-0-	18	1	176	3	N	1				7
07	403 N	189	-0-	-214	-0-	17	1	171	3	N	1				8
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	N	3	3	1		8
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	592	3	N	1				9
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	593	3	N	-0-				9
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	N	1	4	1		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		4,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

MAYER 17		WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974			TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	6	1	104	2	Y	-0-				1
02	161 N	51	-0-	-110	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-				1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-				1
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-				-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	1				1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-				1
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974			TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	15	1	229	3	Y	1	1	1
02	472 N	227	-0-	-245	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	1	1	1
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	15	1	213	3	Y	1	1	1
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-		1
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-	1	1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-		-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-	1	1
02	50 N	25	-0-	-25	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	2	1	1
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		1
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	6	1	144	3	Y	1	1	1		1
02	295 N	144	-0-	-151	-0-	6	1	137	3	Y	1	1	1		1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1		1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1		1
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-				1
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-				1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-				1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-				-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHURLEY 147		WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		164		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277 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	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-	
02	10 N	2	-0-	-8	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHURLEY 123		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974		TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A									
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-	
02	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A									
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	3	Y	-0-			-0-
02		495 N	233	-0-	-262	-0-	233	Y	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	Y	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	Y	-0-			-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	Y	-0-			-0-
06		300 N	131	-0-	-169	-0-	131	Y	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	Y	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	Y	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	Y	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	Y	-0-			-0-
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	6 1	50 3	N	N	-0-					1
02		109 N	53	-0-	-56	-0-	5 1	47 3	N	N	1	1 1				1
							1 9									
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	N	-0-					1
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	N	1	1 1				1
							1 9									
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	N	-0-					1
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	N	N	-0-					1
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	N	N	-0-					1
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	36 3	N	N	1	1 1				1
							1 9									
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	N	N	-0-					1
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	N	N	-0-					1
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	N	1	1 1				1
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			531	TOTAL CONDENSATE PROD:			4									

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975		TOTAL DEPTH 5696		PERF. N/A						
01	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	59 1	535 3	N	N	3	2 1				5
							3 9									
02		500 N	551	-0-	51	648	55 1	488 3	N	N	7	7 1				5
							8 9									
03		1200 N	552	-0-	-648	-0-	57 1	493 3	N	N	2					7
							2 9									
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	51 1	440 3	N	N	2	4 1				5
							2 9									
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	56 1	454 3	N	N	2					7
							2 9									
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	54 1	425 3	N	N	2					9
							2 9									
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	56 1	424 3	N	N	-0-					9
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	63 1	394 3	N	N	2	4 1				7
							2 9									
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	54 1	387 3	N	N	1					8
							1 9									
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	57 1	422 3	N	N	-0-					8
*11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	65 1	456 3	N	N	1	4 1				5
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			5,568	TOTAL CONDENSATE PROD:			22									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	43	1	359	3	N	3		6
02	400 N	354	-0-	-46	359	35	1	317	3	N	2	5 1	3
03	747 N	388	-0-	-359	-0-	42	1	343	3	N	3	4 1	2
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	N	2		4
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	N	3	4 1	3
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	N	3	4 1	2
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	N	3		5
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	N	1	4 1	2
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-		2
10	341 N	50	-0-	-291	-0-	6	1	44	3	N	-0-	2 1	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	7	1	142	3	Y	1		2
02	295 N	145	-0-	-150	-0-	7	1	138	3	Y	-0-		2
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1		1
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-		1
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	1	2 1	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	1		1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-		1
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	35	1	547	3	N	-0-		-0-
02	1085 N	503	-0-	-582	-0-	31	1	471	3	N	1		1
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	1	9						
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	-0-	1 1	-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-		-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	34	1	513	3	N	1		1
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	N	-0-		1
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-		1
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	36	1	522	3	N	-0-		1
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	-0-		1
						37	1	522	3	N	-0-		1
										N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	39	1	481	3	Y	-0-			-0-
02	600 N	443	-0-	-157	363	33	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	952 N	589	-0-	-363	-0-	44	1	545	3	Y	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	3	Y	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	Y	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	Y	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	Y	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	2			2
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,792												
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	7	1	137	2	Y	-0-			1
02	279 N	135	-0-	-144	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			1
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			1
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			1
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1			1
						1	9							
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			1
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			1
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,594												
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	8	1	142	3	N	-0-			-0-
02	311 N	161	-0-	-150	-0-	7	1	128	3	N	24			24
						26	9							
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	18	35	1	3 8 4
						20	9							
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			4
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			4
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-	4	1	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,556												
TOTAL CONDENSATE PROD:											42			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
REED 100		WELL #:	3	RRCID -> 061859	COMPL. DATE 04/11/1975	TOTAL DEPTH 5597	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 21		WELL #:	3A	RRCID -> 061860	COMPL. DATE 03/19/1975	TOTAL DEPTH 7750	PERF. N/A					
01	DLQ G-10	390	-0-	390	390	20 1	369 2	Y	1			4
02	DLQ G-10	372	-0-	372	762	18 1	354 2	Y	-0-	3 1		1
03	DLQ G-10	412	-0-	412	1174	19 1	392 2	Y	1			2
04	1578 N	404	-0-	-1174	-0-	21 1	382 2	Y	1			3
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	393 2	Y	1			4
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	Y	-0-	3 1		1
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	388 2	Y	1			2
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1	382 2	Y	-0-			2
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	368 2	Y	-0-			2
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	19 1	380 2	Y	1			3
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	363 2	Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			4,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 061861		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	17	1	316	2	Y	1			3
02	683 N	349	-0-	-334	-0-	1	9	331	2	Y	1	3	1	1
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	9	370	2	Y	1			2
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1	9	342	2	Y	1			3
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	9	347	2	Y	1			4
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	9	333	2	Y	-0-	3	1	1
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1	9	336	2	Y	-0-			1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	9	338	2	Y	1			2
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	9	327	2	Y	-0-			2
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	9	335	2	Y	1			3
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	9	321	2	Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

WILSON, DUKE		WELL #: 1762		RRCID -> 061871		COMPL. DATE 04/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3	1	42	3	N	1	1	1	1
02	80 N	34	-0-	-46	-0-	1	9	31	3	N	1			2
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	9	110	3	N	1	3	1	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	9	68	3	N	1			1
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	9	1	9	N	1			2
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	87	3	N	1	1	1	2
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	9	144	3	N	-0-			2
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-	1	1	1
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1			2
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	1	9	59	3	N	1	1	1	2
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		807		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	4	1	74	3	N	1	1	1	1		-0-
02	181 N	102	-0-	-79	-0-	5	1	95	3	N	2	1	1	1		1
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	1	1	1	1		1
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1	1	1	1		1
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1	1	1	1		1
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	1	1	1	1		1
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	1	1	1	1		1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	1	1	1	1		1
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	1	1	1	1		1
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	1	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	412	3	Y	-0-							-0-
02	781 N	369	-0-	-412	-0-	369	3	Y	-0-							-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-							-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-							-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-							-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-							-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-							-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-							-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-							-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-							-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 0133S		RRCID -> 062169		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3	Y	-0-							-0-
02	185 N	90	-0-	-95	-0-	90	3	Y	-0-							-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-							-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-							-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-							-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-							-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-							-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-							-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-							-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-							-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JONES 118		WELL #: 4		RRCID -> 062170		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 6359 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	5	1	97	2	Y	-0-					1
02	200 N	98	-0-	-102	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1					1
						1	9									
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					1
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1					1
						1	9									
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
02	51 N	31	-0-	-20	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-			-0-
02		59 N	34	-0-	-25	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			167				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	10	1	209	3	Y	-0-		-0-
02		445 N	226	-0-	-219	-0-	11	1	215	3	Y	-0-		-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-		-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-		-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-		-0-
*11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	7	1	84	3	Y	-0-		-0-
02		186 N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	Y	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-		-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-		-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,015				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A																	
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	DLQ G-10	26	-0-	26	26		1	1	23	3	N	2	1	1			2
02	50 N	24	-0-	-26	-0-		2	9	22	3	N	1	1	1			2
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	9	21	3	N	2	2	1			2
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	9	17	3	N	1	1	1			2
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	9	16	3	N	1	1	1			2
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		1	9	16	3	N	1	1	1			2
07	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	9	17	3	N	1	1	1			2
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	9	16	3	N	1	1	1			2
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	9	16	3	N	-0-	1	1			1
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	9	17	3	N	1	1	1			1
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	9	18	3	N	1	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		222											TOTAL CONDENSATE PROD:	12			

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A																	
01	DLQ G-10	635	-0-	635	635		32	1	596	3	N	6	6	1			4
02	1207 N	572	-0-	-635	-0-		7	9	536	3	N	6	6	1			4
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-		29	1	558	3	N	5	4	1			5
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-		32	1	537	3	N	5	6	1			4
05	620 N	613	-0-	-7	-0-		6	9	574	3	N	6	6	1			4
06	570 N	565	-0-	-5	-0-		32	1	531	3	N	5	3	1			6
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-		27	1	564	3	N	3	4	1			5
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-		6	9	557	3	N	4	4	1			5
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-		27	1	543	3	N	4	5	1			4
10	589 N	584	-0-	-5	-0-		4	9	546	3	N	5	4	1			5
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-		32	1	521	3	N	5	5	1			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		31	1			N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		6,456											TOTAL CONDENSATE PROD:	54			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 142		WELL #:		4	RRCID ->	062850	COMPL. DATE	06/07/1975	TOTAL DEPTH	6920	PERF. N/A	
M	O	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	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	5 1	74 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		152 N	72	-0-	-80	-0-	4 1	68 3	Y	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-		-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			294	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SHURLEY 141		WELL #:		3	RRCID ->	062851	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6987	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	DLQ	G-10	236	-0-	236	236	14 1	220 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
02		457 N	221	-0-	-236	-0-	14 1	206 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	224 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	16 1	225 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	15 1	222 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 3	Y	-0-		1
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	Y	-0-		-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	16 1	214 3	Y	-0-		-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 8500 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	DLQ G-10	43	-0-	43	43	3 1	39 3	N	1	1
						1 9				
02	67 N	24	-0-	-43	-0-	1 1	23 3	N	-0-	1
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	1	1
						1 9				
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-	1
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-	1
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		224				TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181 3		Y	-0-	-0-
02	332 N	151	-0-	-181	-0-	151 3		Y	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3		Y	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,409				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	3 1	74 3	Y	1	1 1
						1 9				
02	150 N	72	-0-	-78	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-	-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		785				TOTAL CONDENSATE PROD:			1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A						
M	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	DLQ G-10		1	-0-	1		1 3			Y	-0-			2
02	2 N		1	-0-	-1		1 3			Y	-0-			2
03	0 N			-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 N			-0-	-0-					Y	-0-			2
05	1 N			-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N			-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N			-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N			-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N			-0-	-0-					Y	-0-			2
10	127 N		127	-0-	-0-		10 1		117 3	Y	-0-			2
*11	93 N		93	-0-	-0-		7 1		86 3	Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 112		WELL #: 4		RRCID -> 063281		COMPL. DATE 07/25/1975		TOTAL DEPTH 6721 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 5600 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	3	Y	-0-			-0-
02		348 N	165	-0-	-183	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A					
01	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	1	204	3	Y	-0-	6	
02		423 N	204	-0-	-219	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	6
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-	6
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-	6
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-	6
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-	6
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-	6
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-	6
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-	6
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-	6
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-	6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 1		RRCID -> 063481		COMPL. DATE 08/13/1975			TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	5	1	93	3	N	2	1	1			1
02	208 N	108	-0-	-100	-0-	2	9	101	3	N	2	2	1			1
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	9	108	3	N	2	1	1			2
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	2	2	1			2
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	9	105	3	N	1	2	1			1
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	2	1	1			2
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	9	100	3	N	1	1	1			2
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1			2
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	9	96	3	N	1	2	1			1
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	2	1	1			2
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9	93	3	N	2	2	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 063515		COMPL. DATE 08/22/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2	1	30	3	N	1	1	1			2
02	65 N	32	-0-	-33	-0-	1	9	28	3	N	2	2	1			2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9	29	3	N	2	2	1			2
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	9	27	3	N	1	2	1			1
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	9	28	3	N	2	1	1			2
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	9	28	3	N	1	1	1			2
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	9	27	3	N	1	1	1			2
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			1
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1			1
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	9	28	3	N	-0-					1
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		341		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
02		106 N	51	-0-	-55	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			597				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	13	1	248	2	Y	-0-		-0-
02		509 N	248	-0-	-261	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-		-0-
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	Y	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-		-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-		-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	15	1	213	3	N	2	1 1	2
02		445 N	215	-0-	-230	-0-	14	1	201	3	N	-0-	1 1	1
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	1	1 1	1
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	1	1 1	1
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	1	1 1	1
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1 1	1
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	17	1	220	3	N	1	1 1	1
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	1	1 1	1
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	1	1 1	1
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	N	-0-		1
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FAWCETT 130		WELL #:		2	RRCID ->	063603	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7083	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	12 1	263 3	Y	-0-				2
02	542 N	267	-0-	-275	-0-	12 1	255 3	Y	-0-				2
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	Y	-0-	2	1		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	Y	1				1
						1 9							
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	11 1	231 3	Y	1				2
						1 9							
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	9 1	215 3	Y	-0-	2	1		-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	225 3	Y	1				1
						1 9							
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	227 3	Y	1				2
						1 9							
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	Y	1	2	1		1
						1 9							
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	12 1	219 3	Y	-0-				1
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	Y	-0-	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WARD 127		WELL #:		2	RRCID ->	063659	COMPL. DATE	05/18/1975	TOTAL DEPTH	6890	PERF. N/A		
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	8 1	139 3	N	-0-	2	1		-0-
02	291 N	144	-0-	-147	-0-	8 1	135 3	N	1				1
						1 9							
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	1	2	1		-0-
						1 9							
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	1				1
						1 9							
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	2				3
						2 9							
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 3	N	-0-	2	1		1
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	7 1	125 3	N	1				2
						1 9							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	-0-				2
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-	2	1		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	N	-0-				-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 147		WELL #: 3		RRCID -> 063713		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 7074 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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141		WELL #: 4		RRCID -> 063714		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	12 1	190 3	Y	1	1 1			1
02	388 N	185	-0-	-203	-0-	1 9	173 3	Y	1	1 1			1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 9	182 3	Y	1	1 1			1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 9	174 3	Y	1	1 1			1
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 9	177 3	Y	-0-				1
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	1 1	168 3	Y	-0-				1
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1 1	174 3	Y	-0-				1
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1 1	168 3	Y	-0-	1 1			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	162 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	172 3	Y	-0-				-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	164 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD 127		WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	36 1	608 3	N	1	7 1			1
02	400 N	593	-0-	193	838	1 9	558 3	N	3				4
03	1470 N	632	-0-	-838	-0-	3 9	597 3	N	3	6 1			1
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	3 9	585 3	N	1				2
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 9	590 3	N	6				8
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	7 9	565 3	N	2	7 1			3
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	2 9	573 3	N	3				6
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	3 9	571 3	N	1				7
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9	554 3	N	1	7 1			1
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	30 1	546 3	N	-0-				1
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34 1	528 3	N	-0-	1 1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 147		WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A					
M	O	GAS 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	290	-0-	290	290	17	1	271	3	Y	2	2	1	1
02	300 N	265	-0-	-35	255	16	1	248	3	Y	1	1	1	1
03	531 N	276	-0-	-255	-0-	17	1	258	3	Y	1	1	1	1
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1	1
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	17	1	244	3	Y	1	1	1	1
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	1	1
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	119	1	258	3	Y	-0-			1
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	18	1	244	3	Y	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
02	200 N	127	-0-	-73	68	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	161 N	93	-0-	-68	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	4379	-0-	4379	4379	210	1	4169	2	Y	-0-			-0-
02	8697 X	4318	-0-	-4379	-0-	188	1	4130	2	Y	-0-			-0-
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	183	1	3976	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	4016	-0-	-484	-0-	180	1	3836	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4107	-0-	-512	-0-	181	1	3926	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	3938	-0-	-532	-0-	349	1	3589	2	Y	-0-			-0-
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	211	1	4007	2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	4066	-0-	-88	-0-	189	1	3877	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	316	1	3503	2	Y	-0-			-0-
10	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	342	1	3416	2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	3477	-0-	-603	-0-	293	1	3184	2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	966	-0-	966	966	82 1	884 3	Y	-0-		-0-
02	1600 N	911	-0-	-689	277	87 1	824 3	Y	-0-		-0-
03	1277 N	1000	-0-	-277	-0-	90 1	910 3	Y	-0-		-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	87 1	874 3	Y	-0-		-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77 1	915 3	Y	-0-		-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	77 1	873 3	Y	-0-		-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	77 1	894 3	Y	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	80 1	886 3	Y	-0-		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	84 1	854 3	Y	-0-		-0-
10	961 N	861	-0-	-100	-0-	82 1	779 3	Y	-0-		-0-
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	82 1	831 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2 1	24 3	N	1	1 1	2
02	53 N	26	-0-	-27	-0-	1 9	23 3	N	1	1 1	2
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-	1 1	1
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	1	1 1	1
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	23 3	N	2	1 1	2
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 9	22 3	N	1	1 1	2
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-	1 1	1
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	1	1 1	1
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	1	1 1	1
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-		1
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		278		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

WARD, RIP -E-		WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	-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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-		-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M	O	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	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
02		281 N	178	-0-	-103	-0-	8 1	170 2	Y	-0-		-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	15 1	157 2	Y	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	16 1	158 2	Y	-0-		-0-
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	10 1	211 3	N	-0-		-0-
02		416 N	195	-0-	-221	-0-	10 1	185 3	N	-0-		-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N	-0-		-0-
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	179 3	N	-0-		-0-
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	9 1	184 3	N	-0-		-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	1		1
							1 9					
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-		1
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-	1 1	-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	1		1
							1 9					
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 7250 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	31	3	N	-0-	-0-
02	72 N	40	-0-	-32	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 18		WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	23	1	427	2	Y	-0-	-0-
02	788 N	338	-0-	-450	-0-	17	1	321	2	Y	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	17	1	319	2	Y	-0-	-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	396	-0-	-162	-0-	19	1	377	2	Y	-0-	-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY		WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	31	1	383	3	Y	-0-	-0-
02	764 N	350	-0-	-414	-0-	25	1	324	3	Y	1	1
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	1	1
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	1	1
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	1	1
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 126		WELL #: 9		RRCID -> 064214		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A			
M	O	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	DLQ	G-10	432	-0-	432	432	32 1	400 3	Y	-0-	2
02		823 N	391	-0-	-432	-0-	28 1	363 3	Y	-0-	2
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	32 1	398 3	Y	-0-	-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	371 3	Y	1	1
							1 9				
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	30 1	385 3	Y	1	2
							1 9				
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	31 1	359 3	Y	1	1
							1 9				
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	369 3	Y	-0-	1
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	364 3	Y	1	2
							1 9				
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	27 1	368 3	Y	1	1
							1 9				
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	27 1	372 3	Y	1	-0-
							1 9				
*11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	26 1	343 3	Y	2	2
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	12	1	229	3	N	-0-		-0-
02	468 N	227	-0-	-241	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-		-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-		-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	20	3	N	-0-		-0-
02	39 N	18	-0-	-21	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		197				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:	11	RRCID ->	064459	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WARD, RIP "G"		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	064498	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A						
01	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	17	1	349	3	N	-0-					1	
02		686 N	320	-0-	-366	-0-	15	1	304	3	N	1					2	
							1	9										
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					2	
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	1					3	
							1	9										
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	16	1	308	3	N	1	3	1			1	
							1	9										
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	320	3	N	1					2	
							1	9										
07		341 N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					2	
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					2	
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					2	
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	2	1			1	
							1	9										
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:			3,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			5											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	16	1	251	2	Y	1	1	1
02	539 N	271	-0-	-268	-0-	16	1	254	2	Y	1	1	1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	2	1	1
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	1		2
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	1	1
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	2	1	1
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-		1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	1	1	1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-	1	1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	2		-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	1	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 064576		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	45	3	N	-0-		-0-
02	85 N	38	-0-	-47	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	18	1	336	3	N	2	2	1	1
02	650 N	294	-0-	-356	-0-	15	1	277	3	N	2	2	1	1
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	2	1	1	2
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	1	2	1	1
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	268	3	N	2	2	1	1
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	13	1	255	3	N	2	1	1	2
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	262	3	N	1	1	1	2
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	1	1	1	2
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	1	2	1	1
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	251	3	N	1	1	1	1
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	2	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	25 N	4	-0-	-21	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	16	1	320	3	N	1	1	1
02	642 N	305	-0-	-337	-0-	15	1	289	3	N	1	1	1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	1	1	1
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	1	1
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	320	3	N	1		-0-1
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	16	1	304	3	N	1	1	1
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	N	-0-		1
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	1	1	1
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	1	1	1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	1	1	1
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	16	1	291	3	N	3	4	1
02	833 N	523	-0-	-310	-0-	27	1	489	3	N	6	5	1
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	4	3	1
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	3	4	1
05	527 N	402	-0-	-125	-0-	21	1	378	3	N	3	4	1
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	4	2	1
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	1	2	1
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	4	3	1
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	1	3	1
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	15	1	257	3	N	3	2	1
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	2	3	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			34				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8600 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	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-	
02	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEADOR 57		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A									
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	13	1	475	3	Y	4					19	
02	1275 N	783	-0-	-492	-0-	4	9										
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	24	1	759	3	Y	-0-					19	
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	35	1	1296	3	Y	-0-	13	1			6	
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	12					18	
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	13	9										
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	52	1	1895	3	Y	2					20	
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	2	9										
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	3	Y	-0-					20	
10	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	58	1	1761	3	Y	2					22	
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	2	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	3	Y	2					24	
						2	9										
						44	1	1601	3	Y	6					30	
						7	9										
						41	1	1498	3	Y	-0-					30	
						43	1	1527	3	Y	1	1	8			30	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		16,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		29											

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-		4 1	30	2	Y	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-		6 1	49	2	Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-		4 1	33	2	Y	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-		3 1	21	2	Y	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-		11 1	84	2	Y	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-		11 1	88	2	Y	-0-			-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-		9 1	69	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 065143		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	10 1	196	3	N	2	2 1		1
02		399 N	191	-0-	-208	-0-	2 9	179	3	N	2	2 1		1
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	189	3	N	2	1 1		2
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 9	183	3	N	1	2 1		1
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	192	3	N	2	2 1		1
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	1 9	180	3	N	2	1 1		2
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	2 9	181	3	N	1	1 1		2
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	177	3	N	1	1 1		2
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 9	167	3	N	1	2 1		1
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	9 1	173	3	N	1	1 1		1
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	164	3	N	2	2 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			17							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 065144		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A			
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	DLQ	G-10	-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		5 N	5	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	3	1	N	8	2 1	6
						9	9				
09		55 N	55	-0-	-0-	3	1	N	-0-	4 1	2
10		53 N	53	-0-	-0-	3	1	N	-0-	1 1	1
*11		55 N	55	-0-	-0-	3	1	N	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		354		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 12		RRCID -> 065179		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
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	DLQ	G-10	687	-0-	687	32	1	N	2	2 1	2
						2	9				
02		1200 N	606	-0-	-594	30	1	N	2	2 1	2
						2	9				
03		739 N	646	-0-	-93	33	1	N	3	2 1	3
						3	9				
04		586 N	586	-0-	-0-	30	1	N	2	2 1	3
						2	9				
05		651 N	574	-0-	-77	28	1	N	2	2 1	3
						2	9				
06		630 N	597	-0-	-33	28	1	N	2	2 1	3
						2	9				
07		620 N	614	-0-	-6	29	1	N	2	2 1	3
						2	9				
08		609 N	609	-0-	-0-	28	1	N	2	2 1	3
						2	9				
09		526 N	526	-0-	-0-	25	1	N	2	3 1	2
						2	9				
10		626 N	626	-0-	-0-	30	1	N	3	2 1	3
						3	9				
*11		603 N	603	-0-	-0-	29	1	N	2	2 1	3
						2	9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

RAY, MAY M., MRS. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 065257		COMPL. DATE 01/29/1976		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
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	DLQ	G-10	379	-0-	379	32	1	Y	-0-		-0-
02		809 N	430	-0-	-379	41	1	Y	-0-		-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
05		465 N	224	-0-	-241	17	1	Y	-0-		-0-
06		420 N	76	-0-	-344	6	1	Y	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD, RIP -D-		WELL #: 1		RRCID -> 065258		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	7	1	146	3	N	-0-		-0-
02	298 N	145	-0-	-153	-0-	7	1	137	3	N	1		1
						1	9						
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-		1
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		1
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-		1
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		1
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-		1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-		1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,608		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

MAYER 17		WELL #: 2 A		RRCID -> 065318		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	6	1	117	2	Y	-0-		1
02	194 N	71	-0-	-123	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	1		1
						1	9						
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		1
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		1
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	1		1
						1	9						
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-		1
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-		1
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

MAYER 3D		WELL #: 1		RRCID -> 065382		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-		1
02	199 N	95	-0-	-104	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1		1
						1	9						
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		1
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	1		1
						1	9						
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		1
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		1
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S., JR. "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	DLQ G-10	305	-0-	305	305	15	1	287	3	N	3	3	1	2
						3	9							
02	622 N	317	-0-	-305	-0-	16	1	298	3	N	3	3	1	2
						3	9							
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	3	2	1	3
						3	9							
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	2	3	1	2
						2	9							
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	294	3	N	3	3	1	2
						3	9							
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	6	1	119	3	N	1	1	1	2
						1	9							
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	263	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	1	1	1
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	9	1	159	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	065692	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	6	1	114	3	N	-0-		-0-	
02	228 N	108	-0-	-120	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1	
						1	9						-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	1		1	
						1	9							
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-		1	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-		1	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1	1	1	
						1	9							
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	1	1	1	
						1	9							
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1	
						1	9							
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		1,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 125		WELL #: 9		RRCID -> 065701		COMPL. DATE 02/10/1976			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	14 1	175 3	Y	-0-				1
02		358 N	169	-0-	-189	-0-	12 1	157 3	Y	-0-				1
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-	1 1			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	-0-				-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	13 1	168 3	Y	1				1
							1 9							
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	14 1	158 3	Y	-0-	1 1			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	1				1
							1 9							
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	Y	-0-				1
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	12 1	160 3	Y	-0-	1 1			-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	1				1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A					
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	11 1	202 3	N	2	2 1			1
							2 9							
02		412 N	197	-0-	-215	-0-	10 1	185 3	N	2	2 1			1
							2 9							
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	2	1 1			2
							2 9							
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	N	1	2 1			1
							1 9							
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	9 1	168 3	N	2	2 1			1
							2 9							
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	155 3	N	2	1 1			2
							2 9							
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	1	1 1			2
							1 9							
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	1	1 1			2
							1 9							
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	N	1	2 1			1
							1 9							
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	176 3	N	1	1 1			1
							1 9							
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	N	2	2 1			1
							2 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	065805	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6536 - 6566	
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	5	1	92	2	N	-0-	-0-
02	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	1	1
						1	9					
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	1
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-	1
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	065875	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	17	1	328	2	Y	-0-	-0-
02	300 N	704	-0-	404	749	31	1	673	2	Y	-0-	-0-
03	1543 N	794	-0-	-749	-0-	35	1	759	2	Y	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	398	-0-	-346	-0-	18	1	380	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	251	-0-	-529	-0-	22	1	229	2	Y	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	99	1	986	2	Y	-0-	-0-
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	74	1	804	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD, RIP -H-		WELL #:		1	RRCID ->	066009	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	6640	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
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	18 1	359 3	N	-0-		-0-
02		776 N	399	-0-	-377	-0-	19 1	380 3	N	-0-		-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3	N	-0-		-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	23 1	452 3	N	-0-		-0-
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	25 1	469 3	N	-0-		-0-
06		570 N	422	-0-	-148	-0-	20 1	402 3	N	-0-		-0-
07		496 N	360	-0-	-136	-0-	17 1	343 3	N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	-0-		-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 3	N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	N	-0-		-0-
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 139		WELL #:		2	RRCID ->	066048	COMPL. DATE	03/18/1976	TOTAL DEPTH	6773	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
01	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	21 1	263 3	Y	1		2
							1 9					
02		635 N	350	-0-	-285	-0-	25 1	325 3	Y	-0-		2
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 3	Y	-0-	2 1	-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257 3	Y	-0-		-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	19 1	245 3	Y	1		1
							1 9					
06		270 N	211	-0-	-59	-0-	17 1	193 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	181 3	Y	1		1
							1 9					
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-		1
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	12 1	170 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	1		1
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 066139		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	7 1	136 3	N	-0-			-0-
02	450 N	307	-0-	-143	-0-	15 1	291 3	N	1			1
						1 9						
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	N	-0-			1
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 3	N	-0-	1 1		-0-
05	341 N	256	-0-	-85	-0-	13 1	242 3	N	1			1
						1 9						
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	N	-0-			1
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	234 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 066276		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	737	-0-	737	737	62 1	675 3	Y	-0-			-0-
02	1375 N	638	-0-	-737	-0-	61 1	577 3	Y	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	63 1	645 3	Y	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	62 1	627 3	Y	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53 1	633 3	Y	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	63 1	713 3	Y	-0-			-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	65 1	754 3	Y	-0-			-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	67 1	738 3	Y	-0-			-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71 1	723 3	Y	-0-			-0-
10	806 N	708	-0-	-98	-0-	67 1	641 3	Y	-0-			-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	65 1	668 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	8	1	128	3	Y	2	1 1	1
02	249 N	111	-0-	-138	-0-	2	9						
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	1	1 1	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	1	1 1	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	1	1 1	-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	9						
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						
						8	1	64	3	Y	-0-		-0-
						8	1	73	3	Y	-0-		-0-
						3	1	41	3	Y	-0-		-0-
						1	1	16	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976			TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	15	1	242	3	Y	2	1 1	1
02	502 N	243	-0-	-259	-0-	2	9						
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	1	1 1	1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	1	1 1	1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	1	1 1	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	1	1 1	-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122	1	200	3	Y	1	1 1	-0-
						2	9						
						23	1	187	3	Y	2	1 1	1
						8	1	72	3	Y	-0-	1 1	-0-
						19	1	296	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
						17	1	252	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
										Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	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	DLQ G-10	390	-0-	390	390		19 1	370 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02	755 N	365	-0-	-390	-0-		18 1	346 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		21 1	399 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		20 1	379 3	N	-0-	1 1		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-		18 1	331 3	N	1			1
							1 9						
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-		19 1	354 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-		20 1	367 3	N	-0-			1
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		19 1	361 3	N	1	1 1		1
							1 9						
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-		18 1	338 3	N	1	1 1		1
							1 9						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-		18 1	351 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-		17 1	338 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178		10 1	168 2	N	-0-			-0-
02	352 N	174	-0-	-178	-0-		10 1	164 2	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		14 1	182 2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		12 1	177 2	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-		15 1	182 2	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-		15 1	194 2	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-		15 1	185 2	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-		15 1	180 2	N	1			1
							1 9						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		13 1	174 2	N	-0-			1
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-		12 1	170 2	N	-0-			1
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		12 1	144 2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 8480 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	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	6 1	126 3	N	-0-	-0-
02		257 N	125	-0-	-132	-0-	6 1	119 3	N	-0-	-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-	-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	1	-0-
							1 9				
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	1	1
							1 9				
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-	-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	1	1
							1 9				
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-	1
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	1	1
							1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

GALBREATH 65		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 6080 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	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	-0-
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		43				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 6017 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	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	10 1	168 3	Y	3	4
							3 9				
02		234 N	53	-0-	-181	-0-	3 1	49 3	Y	1	1
							1 9				
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 3	Y	-0-	1
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 3	Y	-0-	1
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	225 3	Y	3	1
							3 9				
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	-0-	1
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	Y	1	2
							1 9				
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	Y	-0-	2
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	Y	1	3
							1 9				
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	23 1	316 3	Y	-0-	1
*11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	Y	15	16
							17 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		3,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		24			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 115		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	15	1	240	3	Y	2	1 1	1
02	492 N	235	-0-	-257	-0-	2	9	218	3	Y	1	1 1	1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	1	1 1	1
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	9	226	3	Y	1	1 1	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	1	1 1	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	9	73	3	Y	1	1 1	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	Y	1	1 1	1
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	9	239	3	Y	1	1 1	-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	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	DLQ G-10	119	-0-	119	119	7	1	112	2	Y	-0-
02	305 N	186	-0-	-119	-0-	11	1	174	2	Y	1
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	9	114	2	Y	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	1
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	1
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	1
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	1
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	1
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	1
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	17	1	298	3	Y	2
02	608 N	291	-0-	-317	-0-	2	9	274	3	Y	2
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	1
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	2
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	2
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	1
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	23	1	319	3	Y	-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-
02	81 N	39	-0-	-42	-0-	3	1	36	3	Y	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A			
M	O	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	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	91 1	161 3	Y	-0-	1
02		952 N	700	-0-	-252	-0-	117 1	583 3	Y	-0-	1
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	125 1	598 3	Y	-0-	-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	116 1	492 3	Y	1 1	1
							1 9				
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	119 1	532 3	Y	1	2
							1 9				
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	116 1	474 3	Y	1 2 1	1
							1 9				
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	117 1	474 3	Y	-0-	1
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	107 1	415 3	Y	1	2
							1 9				
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	66 1	330 3	Y	1 2 1	1
							1 9				
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	77 1	576 3	Y	1 2 1	-0-
							1 9				
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	63 1	473 3	Y	2	2
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975		TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	648	-0-	648	648	79 1	569 3	Y	-0-	-0-
02		1230 N	582	-0-	-648	-0-	70 1	512 3	Y	-0-	-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	72 1	517 3	Y	-0-	-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	68 1	487 3	Y	-0-	-0-
05		620 N	567	-0-	-53	-0-	70 1	497 3	Y	-0-	-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	69 1	504 3	Y	-0-	-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	73 1	512 3	Y	-0-	-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	77 1	519 3	Y	-0-	-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	70 1	471 3	Y	-0-	-0-
10		589 N	551	-0-	-38	-0-	71 1	480 3	Y	-0-	-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	71 1	470 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	5 1	44 2	Y	-0-	-0-
02		101 N	52	-0-	-49	-0-	5 1	47 2	Y	-0-	-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	Y	-0-	-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	Y	-0-	-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	Y	-0-	-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	Y	-0-	-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	Y	-0-	-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	Y	-0-	-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 067304		COMPL. DATE 07/17/1976			TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	354	-0-	354	354	17	1	336	3	N	1	1 1	1
02	681 N	327	-0-	-354	-0-	16	1	310	3	N	1	1 1	1
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	1	1 1	1
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	1	2 1	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	1		1
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	16	1	308	3	N	1	1 1	1
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-		1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	1	1 1	1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	1	1 1	1
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	16	1	315	3	N	1	1 1	1
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

LANCASTER -182-		WELL #: 2		RRCID -> 067448		COMPL. DATE 07/08/1976			TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	25	1	344	3	Y	-0-		20
02	644 N	275	-0-	-369	-0-	19	1	256	3	Y	-0-		20
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-		20
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	1	1 8	20
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	1	1 8	20
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	22	1	285	3	Y	-0-		20
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	Y	-0-		20
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-		20
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-		20
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-		20
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	1	1 8	20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		3,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	30	1	462	3	N	-0-	-0-
02	964 N	472	-0-	-492	-0-	29	1	442	3	N	1	1
						1	9					
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	1	1
						1	9					
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-	1
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	-0-	1
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	N	-0-	1
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	N	-0-	1
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	-0-	1
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	-0-	1
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		5,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WILSON, DUKE		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	797	-0-	797	797	48	1	749	3	N	-0-	-0-
02	1000 N	841	-0-	-159	638	52	1	788	3	N	1	1
						1	9					
03	1522 N	884	-0-	-638	-0-	53	1	831	3	N	-0-	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	1	1
						1	9					
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	54	1	813	3	N	-0-	1
06	870 N	697	-0-	-173	-0-	44	1	653	3	N	-0-	1
07	930 N	731	-0-	-199	-0-	46	1	685	3	N	-0-	1
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	3	N	-0-	1
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	3	N	-0-	1
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	69	1	993	3	N	1	1
						1	9					
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	74	1	1052	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		9,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	-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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197				
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	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	19	1	207	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	166	-0-	-226	-0-	16	1	150	3	Y	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	232	1	2214	3	Y	-0-	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	18	1	239	3	N	-0-	-0-
02	501 N	244	-0-	-257	-0-	17	1	227	3	N	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	1	1
						1	9					
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	1	1
						1	9					
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-	1
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-	1
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-	1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-	1
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	067641	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	9230	PERF. N/A		
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	16	1	314	2	Y	-0-	-0-	
02	600 N	298	-0-	-302	28	13	1	285	2	Y	-0-	-0-	
03	336 N	308	-0-	-28	-0-	14	1	294	2	Y	-0-	-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-	-0-	
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-	-0-	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	-0-	-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-	-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-	-0-	
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	23	1	228	2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX B		WELL #:		1	RRCID ->	068026	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3		Y	-0-	7
02	400 N	253	-0-	-147	139	253	3		Y	-0-	7
03	411 N	272	-0-	-139	-0-	272	3		Y	-0-	7
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	7
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		Y	-0-	7
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-	7
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-	7
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-	7
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	7
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		Y	-0-	7
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		3,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX B		WELL #:		2	RRCID ->	068027	COMPL. DATE	08/03/1976	TOTAL DEPTH	5341	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MEADOR 178		WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7654 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPY 32				WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976		TOTAL DEPTH 5882 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	DLQ G-10	88	-0-	88	88	7	1	80	3	Y	1		26
02	173 N	85	-0-	-88	-0-	1	9	77	3	Y	1		27
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	4	28 1	3
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	9	75	3	Y	1		4
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	6		10
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	75	3	Y	5		15
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	9	82	3	Y	2		17
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	2		19
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	9	59	3	Y	3	18 1	4
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	76	3	Y	4		8
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	9	81	3	Y	-0-		8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		952				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	15	1	200	3	N	-0-	2	1			-0-
02		400 N	211	-0-	-189	26	15	1	196	3	N	-0-					-0-
03		173 N	147	-0-	-26	-0-	10	1	135	3	N	2					2
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-	2	1			-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	N	1					1
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	1					2
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					2
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					2
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					2
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-					2
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
02		300 N	255	-0-	-45	233	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
03		487 N	254	-0-	-233	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	3	Y	-0-					-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	32	1	215	3	Y	-0-					-0-
*11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	309	-0-	309		309		13	1	296	2	Y	-0-		-0-
02		497 N	188	-0-	-309		-0-		8	1	180	2	Y	-0-		-0-
03		99 N	99	-0-	-0-		-0-		4	1	95	2	Y	-0-		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-		-0-		4	1	78	2	Y	-0-		-0-
05		186 N	97	-0-	-89		-0-		4	1	93	2	Y	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-		-0-		13	1	266	2	Y	-0-		-0-
07		299 N	299	-0-	-0-		-0-		14	1	285	2	Y	-0-		-0-
08		573 N	573	-0-	-0-		-0-		26	1	547	2	Y	-0-		-0-
09		399 N	399	-0-	-0-		-0-		18	1	381	2	Y	-0-		-0-
10		310 N	214	-0-	-96		-0-		10	1	204	2	Y	-0-		-0-
*11		451 N	451	-0-	-0-		-0-		21	1	430	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,990					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A																
01	DLQ	G-10	439	-0-	439		439		19	1	420	2	Y	-0-		-0-
02		877 N	438	-0-	-439		-0-		19	1	419	2	Y	-0-		-0-
03		417 N	417	-0-	-0-		-0-		19	1	398	2	Y	-0-		-0-
04		393 N	393	-0-	-0-		-0-		18	1	375	2	Y	-0-		-0-
05		465 N	403	-0-	-62		-0-		18	1	385	2	Y	-0-		-0-
06		394 N	394	-0-	-0-		-0-		18	1	376	2	Y	-0-		-0-
07		409 N	409	-0-	-0-		-0-		19	1	390	2	Y	-0-		-0-
08		402 N	402	-0-	-0-		-0-		18	1	384	2	Y	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-		-0-		18	1	366	2	Y	-0-		-0-
10		403 N	391	-0-	-12		-0-		18	1	373	2	Y	-0-		-0-
*11		374 N	374	-0-	-0-		-0-		17	1	357	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,444					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A																
01	DLQ	G-10	147	-0-	147		147		18	1	129	3	Y	-0-		-0-
02		286 N	139	-0-	-147		-0-		17	1	122	3	Y	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-		-0-		18	1	126	3	Y	-0-		-0-
04		135 N	135	-0-	-0-		-0-		17	1	118	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	139	-0-	-16		-0-		17	1	122	3	Y	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-		-0-		19	1	140	3	Y	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-		-0-		19	1	136	3	Y	-0-		-0-
08		154 N	154	-0-	-0-		-0-		20	1	134	3	Y	-0-		-0-
09		147 N	147	-0-	-0-		-0-		19	1	128	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	146	-0-	-9		-0-		19	1	127	3	Y	-0-		-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-		-0-		19	1	123	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,607					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-	
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-	
10	1023 N	456	-0-	-567	-0-	456	2			N	-0-			-0-	
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,228											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	22	1	432	3	Y	-0-			-0-	
02	879 N	425	-0-	-454	-0-	21	1	404	3	Y	-0-			-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-			-0-	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-			-0-	
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	3	Y	-0-			-0-	
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-			-0-	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-			-0-	
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	Y	-0-			-0-	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	-0-			-0-	
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	3	Y	-0-			-0-	
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,639											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	17	1	120	3	Y	-0-	-0-
02		254 N	117	-0-	-137	-0-	14	1	103	3	Y	-0-	-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-	-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-	-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-	-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-	-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-	-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,044				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
M	O	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		1984 X	785	-0-	-1199	-0-	156 1	629 3		N	-0-					-0-
02		775 X	775	-0-	-0-	-0-	164 1	611 3		N	-0-					-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	196 1	809 3		N	-0-					-0-
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	176 1	702 3		N	-0-					-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	167 1	780 3		N	-0-					-0-
06		960 N	937	-0-	-23	-0-	172 1	765 3		N	-0-					-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	176 1	786 3		N	-0-					-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	173 1	766 3		N	-0-					-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	177 1	738 3		N	-0-					-0-
10		961 N	883	-0-	-78	-0-	177 1	706 3		N	-0-					-0-
*11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	171 1	710 3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	14 1	53 3		N	-0-						1
02	133 N	66	-0-	-67	-0-	7 1	59 3		N	-0-						1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13 1	60 3		N	1	1 1					1
						1 9										
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	50 3		N	-0-						1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3		N	-0-						1
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	54 3		N	1	1 1					1
						1 9										
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3		N	-0-						1
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3		N	-0-						1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 3		N	-0-	1 1					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3		N	-0-						-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 3		N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	7 1	49 3		Y	-0-						-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	7 1	49 3		Y	-0-						-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3		Y	-0-						-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3		Y	-0-						-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3		Y	-0-						-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3		Y	-0-						-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3		Y	-0-						-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3		Y	-0-						-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3		Y	-0-						-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3		Y	-0-						-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3		Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	135		11	1	124	3	Y	-0-	-0-
02		265 N	130	-0-	-135	-0-		10	1	120	3	Y	-0-	-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-		11	1	134	3	Y	-0-	-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-		12	1	119	3	Y	-0-	-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-		10	1	91	3	Y	-0-	-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-		9	1	87	3	Y	-0-	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-		9	1	83	3	Y	-0-	-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		9	1	84	3	Y	-0-	-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		10	1	90	3	Y	-0-	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-		12	1	119	3	Y	-0-	-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-		11	1	113	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,278					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01		352 N	352	-0-	-0-	-0-		70	1	282	3	N	-0-	-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-		52	1	194	3	N	-0-	-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-		50	1	206	3	N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		38	1	152	3	N	-0-	-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-		119	1	557	3	N	-0-	-0-
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-		167	1	745	3	N	-0-	-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		219	1	979	3	N	-0-	-0-
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-		171	1	756	3	N	-0-	-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-		112	1	465	3	N	-0-	-0-
10		620 N	363	-0-	-257	-0-		73	1	290	3	N	-0-	-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-		55	1	230	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,982					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

01		2852 X	1667	-0-	-1185	-0-		331	1	1336	3	N	-0-	-0-
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		311	1	1160	3	N	-0-	-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		373	1	1540	3	N	-0-	-0-
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		353	1	1411	3	N	-0-	-0-
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		311	1	1456	3	N	-0-	-0-
06		1860 N	1453	-0-	-407	-0-		267	1	1186	3	N	-0-	-0-
07		1829 N	1466	-0-	-363	-0-		268	1	1198	3	N	-0-	-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		256	1	1132	3	N	-0-	-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		245	1	1019	3	N	-0-	-0-
10		1457 N	1387	-0-	-70	-0-		278	1	1109	3	N	-0-	-0-
*11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		290	1	1207	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,037					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 070293		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	28	1	556	3	N	1	1
02	1252 N	667	-0-	-585	-0-	33	1	633	3	N	1	1
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	2	1
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-	2
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	33	1	604	3	N	1	1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	1	1
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	31	1	569	3	N	1	1
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	1	1
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-	1
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	28	1	540	3	N	1	1
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

FIELDS 58		WELL #: 1		RRCID -> 070295		COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	16	1	184	3	Y	1	2
02	395 N	194	-0-	-201	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	2
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-	2
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	1	3
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	15	1	130	3	Y	-0-	3
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	3
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-	3
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-	3
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-	3
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	Y	-0-	3
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		1,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 1		RRCID -> 070296		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	48	1	399	3	Y	-0-	-0-
02	873 N	426	-0-	-447	-0-	43	1	383	3	Y	-0-	-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	Y	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-	-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	3	Y	-0-	-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	80	1	708	3	Y	-0-	-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	79	1	712	3	Y	-0-	-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	76	1	673	3	Y	-0-	-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	78	1	681	3	Y	-0-	-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	76	1	660	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	18	1	361	3	N	1	1	1
02	731 N	351	-0-	-380	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	1	1	1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-	1	1
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	1		-0-1
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	1	1	1
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	N	-0-		1
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1	1	1
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	18	1	339	3	N	1	1	1
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

NICKS, GERALD		WELL #: 3		RRCID -> 070482		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	467	-0-	467	467	28	1	436	2	Y	3	3	1
02	720 N	253	-0-	-467	-0-	15	1	237	2	Y	1	3	1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	2	2	1
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	1		2
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	1	1
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	1	1	1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	1		2
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	1	1
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	1	1	1
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	1		2
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	1	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	-0-	215	194	1	21	2	Y	-0-					-0-	
02		411 N	196	-0-	-215	-0-	-0-	181	1	15	2	Y	-0-					-0-	
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	7	2	Y	-0-					-0-	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	Y	-0-					-0-	
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	6	2	Y	-0-					-0-	
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5	2	Y	-0-					-0-	
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	5	2	Y	-0-					-0-	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	Y	-0-					-0-	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	Y	-0-					-0-	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	7	2	Y	-0-					-0-	
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	8	2	Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,163															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

01	1767 X	1514	-0-	-253	-0-	-0-	301	1	1213	3	N	-0-						-0-	
02	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	981	3	N	-0-						-0-	
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	914	3	N	-0-						-0-	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	838	3	N	-0-						-0-	
05	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	-0-	204	1	956	3	N	-0-						-0-	
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1063	3	N	-0-						-0-	
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1020	3	N	-0-						-0-	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1051	3	N	-0-						-0-	
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1030	3	N	-0-						-0-	
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	-0-	233	1	930	3	N	-0-						-0-	
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	946	3	N	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,553															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-						-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-						-0-	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-						-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-						-0-	
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-						-0-	
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-						-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-						-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-						-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-						-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-						-0-	
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	N	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			824															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	N	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	N	-0-		-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	N	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	N	-0-		-0-
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	N	-0-		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	8	1	183	2	Y	-0-		-0-
02		371 N	180	-0-	-191	-0-	8	1	172	2	Y	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-		-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,060	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	4	1	83	3	N	1	1	1
02		177 N	89	-0-	-88	-0-	1	9	83	3	N	1	1	1
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1	1	1
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	9	83	3	N	1	1	1
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	1	1	1
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	61	3	N	-0-		1
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	75	3	N	-0-		1
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	1	1	1
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	9	76	3	N	1	1	1
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	78	3	N	1	1	1
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	1	1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	75	3	N	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			917	TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	10	1	181	2	N	-0-
02	392 N	201	-0-	-191	-0-	12	1	189	2	N	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	2	N	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	N	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	1
						1	9				
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	1
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	1
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	1
TOTAL GAS PROD:		2,177									
TOTAL CONDENSATE PROD:									1		

HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	1608	-0-	1608	1608	197	1	1411	3	Y	-0-
02	1000 N	1535	-0-	535	2143	184	1	1351	3	Y	-0-
03	3100 N	1632	-0-	-1468	675	199	1	1433	3	Y	-0-
04	2232 N	1557	-0-	-675	-0-	192	1	1365	3	Y	-0-
05	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	201	1	1423	3	Y	-0-
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	189	1	1392	3	Y	-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	198	1	1391	3	Y	-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	206	1	1390	3	Y	-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	198	1	1324	3	Y	-0-
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	202	1	1358	3	Y	-0-
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	201	1	1337	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,342									
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	32	1	504	3	N	-0-
02	900 N	443	-0-	-457	79	27	1	416	3	N	-0-
03	565 N	486	-0-	-79	-0-	29	1	456	3	N	-0-
						1	9				
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	N	-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	751	3	N	1
						1	9				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	1
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	1
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	N	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	1
						1	9				
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	40	1	576	3	N	1
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	1
TOTAL GAS PROD:		6,577									
TOTAL CONDENSATE PROD:									3		

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	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	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	43 1	667 3	N	-0-		1
02		800 N	670	-0-	-130	580	41 1	629 3	N	-0-		1
03		1262 N	682	-0-	-580	-0-	41 1	641 3	N	-0-	1 1	-0-
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	43 1	649 3	N	1		1
							1 9					
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	45 1	675 3	N	-0-		1
06		660 N	607	-0-	-53	-0-	39 1	568 3	N	-0-		1
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	47 1	699 3	N	-0-		1
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	45 1	646 3	N	-0-		1
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	42 1	604 3	N	-0-		1
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	45 1	653 3	N	-0-		1
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	43 1	607 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 7797 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	47 1	941 3	N	-0-		-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	41 1	798 3	N	-0-		-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	48 1	918 3	N	-0-		-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	48 1	912 3	N	-0-		-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	48 1	890 3	N	-0-		-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	48 1	913 3	N	-0-		-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54 1	984 3	N	-0-		-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	48 1	902 3	N	-0-		-0-
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	46 1	846 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	904	-0-	-119	-0-	45 1	859 3	N	-0-		-0-
*11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	40 1	795 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977		TOTAL DEPTH 8350 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	* * 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	455	-0-	455	455	27 1	428 3	N	N	-0-				-0-
02		700 N	435	-0-	-265	190	27 1	407 3	N	N	1				1
							1 9								
03		606 N	416	-0-	-190	-0-	25 1	391 3	N	N	-0-	1 1			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	425 3	N	N	-0-				-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	29 1	441 3	N	N	1				1
							1 9								
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 3	N	N	-0-				1
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	25 1	372 3	N	N	-0-				1
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	27 1	391 3	N	N	-0-	1 1			-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3	N	N	1				1
							1 9								
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	380 3	N	N	-0-				1
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	26 1	364 3	N	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A							
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	2 1	30 3	N	N	-0-				-0-
02		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 3	N	N	-0-				-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	N	-0-				-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	N	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	N	-0-				-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	N	-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	N	-0-				-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	N	-0-				-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	N	-0-				-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	N	-0-				-0-
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 252131 WELL #: 1883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1692	-0-	1692	1692	102	1	1589	3	N	1	1	1			1
02	400 N	1557	-0-	1157	2849	96	1	1460	3	N	1					2
03	3100 N	1596	-0-	-1504	1345	96	1	1499	3	N	1	3	1			-0-
04	3000 N	1781	-0-	-1219	126	111	1	1669	3	N	1					1
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	94	1	1422	3	N	1					2
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	97	1	1423	3	N	1	1	1			2
07	1829 N	1404	-0-	-425	-0-	88	1	1316	3	N	-0-					2
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1047	3	N	-0-	1	1			1
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	99	1	1412	3	N	1					2
10	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	80	1	1156	3	N	1	1	1			2
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	N	1	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		16,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843		COMPL. DATE 06/19/1977			TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A					
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	5	1	84	3	N	-0-					1
02	188 N	99	-0-	-89	-0-	6	1	93	3	N	-0-					1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	1	2	1			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1					1
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					1
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	3	N	-0-					1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	1	1	1			1
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	1	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		705		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844	COMPL. DATE 06/26/1977	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	784	-0-	784	784	47	1	736	3	N	1	1	1			1
02	400 N	612	-0-	212	996	38	1	573	3	N	1					2
03	1459 N	463	-0-	-996	-0-	28	1	435	3	N	-0-	2	1			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	1					1
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	1					2
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-	1	1			1
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	1					2
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	1	1			1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	1					2
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-	1	1			1
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	2	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		4,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	N/A							
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	127 N	62	-0-	-65	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ G-10	754	-0-	754	754	45	1	708	3	N	1			1
02	200 N	664	-0-	464	1218	41	1	623	3	N	-0-			1
03	1957 N	739	-0-	-1218	-0-	45	1	694	3	N	-0-	1	1	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	1			1
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	3	N	-0-			1
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	44	1	654	3	N	-0-			1
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	45	1	678	3	N	-0-			1
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-			1
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-			1
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	45	1	648	3	N	-0-			1
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	14	1	221	3	N	-0-			-0-
02	449 N	214	-0-	-235	-0-	13	1	201	3	N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	18	1	401	2	Y	-0-			-0-
02	818 N	399	-0-	-419	-0-	17	1	382	2	Y	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	18	1	384	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	073313	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	279 N	171	-0-	-108	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	5	1	106	3	N	1	1	8			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

WILSON, DUKE		WELL #:		1853	RRCID ->	073590	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A					
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	13	1	203	3	N	-0-					-0-
02	379 N	163	-0-	-216	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #:		1894	RRCID ->	073591	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	8600	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 8250		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	
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	3		N	-0-		1	
02		2 N	1	-0-	-1	1	3		N	-0-		1	
03		350 N	350	-0-	-0-	21	1	328	3	1	2 1	-0-	
04		174 N	174	-0-	-0-	11	1	162	3	1		1	
05		174 N	174	-0-	-0-	11	1	163	3	N		1	
06		210 N	193	-0-	-17	12	1	181	3	N		1	
07		186 N	176	-0-	-10	11	1	165	3	N		1	
08		2 N	2	-0-	-0-	2	3		N	-0-		1	
09		169 N	169	-0-	-0-	11	1	158	3	N		1	
10		186 N	161	-0-	-25	10	1	150	3	N	1 1	1	
*11		74 N	74	-0-	-0-	5	1	68	3	N	1 1	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			1,475		TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 4325		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
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
02		74 N	38	-0-	-36	4	1	34	3	Y	-0-	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			419		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977		TOTAL DEPTH 7350		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
01	DLQ	G-10	84	-0-	84	4	1	80	3	Y	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84				Y	-0-		-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	-0-
06		210 N	180	-0-	-30	9	1	171	3	Y	-0-	-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-	-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-	-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,716		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE		WELL #:		1361	RRCID ->	074036	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7504	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	BALANCE
01	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	21 1	326 3	N	-0-			-0-
02		666 N	319	-0-	-347	-0-	20 1	299 3	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	N	1	1 1		-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	20 1	306 3	N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	N	-0-			-0-
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	21 1	310 3	N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	308 3	N	-0-			-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	N	-0-			-0-
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	20 1	293 3	N	-0-			-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	290 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	N	-0-			-0-
										NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	074068	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9582	PERF. N/A		
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	5 1	49 3	Y	-0-			-0-
02		155 N	101	-0-	-54	-0-	10 1	91 3	Y	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			934				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	074069	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9397	PERF. N/A		
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	22 1	233 3	Y	-0-			-0-
02		508 N	253	-0-	-255	-0-	24 1	229 3	Y	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	23 1	230 3	Y	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	19 1	226 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	19 1	215 3	Y	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	27 1	298 3	Y	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	25 1	257 3	Y	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	Y	-0-			-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	10	1	213	2	Y	-0-		-0-
02		434 N	211	-0-	-223	-0-	9	1	202	2	Y	-0-		-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-		-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-		-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-		-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-		-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	17	1	192	3	N	1		2
							1	9						
02		405 N	195	-0-	-210	-0-	15	1	180	3	N	-0-		2
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-		2
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	1		3
							1	9						
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	16	1	141	3	N	-0-		3
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	3	N	-0-		3
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-		3
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-		3
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-		3
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-		3
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			1,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-		-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-		-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-		-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 6250 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
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 53		WELL #: 2		RRCID -> 074891		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 6144 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FAWCETT 130		WELL #: 3		RRCID -> 075055		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1696	77	1	1616	3	Y	3					15
02	1600 N	1651	-0-	51	1747	75	1	1575	3	Y	1					16
03	3100 N	1728	-0-	-1372	375	80	1	1646	3	Y	2	16	1			2
04	2080 N	1705	-0-	-375	-0-	75	1	1627	3	Y	3					5
05	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	72	1	1578	3	Y	7					12
06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	63	1	1515	3	Y	8	16	1			4
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	3	Y	6					10
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	72	1	1575	3	Y	4					14
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	69	1	1502	3	Y	5	13	1			6
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	82	1	1486	3	Y	-0-					6
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

KEENE 32		WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A								
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	N	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	3	N	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	103	1	414	3	N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	64	1	298	3	N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	51	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	51	1	230	3	N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	3	N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	45	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 52		WELL #: 2		RRCID -> 075094		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 6212 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	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	54 1	203 3	N	-0-	2
02		483 N	226	-0-	-257	-0-	23 1	202 3	N	1	3
							1 9				
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	46 1	212 3	N	1	2
							1 9				
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	47 1	202 3	N	-0-	2
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	28 1	215 3	N	1	3
							1 9				
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	54 1	207 3	N	1	1
							1 9				
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	35 1	209 3	N	1	2
							1 9				
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	51 1	214 3	N	-0-	2
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	52 1	197 3	N	-0-	1
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	46 1	210 3	N	-0-	1
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	45 1	200 3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

KEENE		WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307			
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		744 X	455	-0-	-289	-0-	90 1	365 3	N	-0-	-0-
02		429 X	429	-0-	-0-	-0-	91 1	338 3	N	-0-	-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	106 1	437 3	N	-0-	-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	107 1	429 3	N	-0-	-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	190 1	887 3	N	-0-	-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	174 1	772 3	N	-0-	-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	217 1	971 3	N	-0-	-0-
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	240 1	1065 3	N	-0-	-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	224 1	931 3	N	-0-	-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	168 1	670 3	N	-0-	-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	99 1	413 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979		TOTAL DEPTH 6840 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	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	161 3		Y	-0-	-0-
02		396 N	235	-0-	-161	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-	-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 076212		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	22 1	319 3	N	2	1 1	2
02	494 N	151	-0-	-343	-0-	2 9	10 1	N	1	2 1	1
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9	8 1	N	1	1 1	1
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	N	-0-	1 1	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	N	1		1
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 9					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	N	-0-		1
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	9 1	115 3	N	-0-		1
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	122 3	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
DUNBAR, NED		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-	
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-	
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783									
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-	
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-	
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-					-0-	
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-	
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-					-0-	
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-					-0-	
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-					-0-	
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-	
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-	
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-	
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 2		RRCID -> 076619		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028									
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-	
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-	
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-	
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-	
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-	
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-	
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-	
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-	
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1292	RRCID ->	076622	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 6810 - 6819		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739								
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	16	-0-	16	16	3	16	3	Y	-0-					-0-
02		16 N	-0-	-0-	-16	-0-				Y	-0-					-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3	Y	-0-					-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	Y	-0-					-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3	Y	-0-					-0-
06		270 N	102	-0-	-168	-0-		102	3	Y	-0-					-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3	Y	-0-					-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	Y	-0-					-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	Y	-0-					-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3	Y	-0-					-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293								
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	1655	-0-	1655	1655	1	123	1	N	5					51
02		1000 N	1421	-0-	421	2076	1	6	9	N	3					54
03		3100 N	1515	-0-	-1585	491	1	3	9	N	-0-					54
04		1922 N	1431	-0-	-491	-0-	1	89	1	N	-0-					54
05		1519 N	1298	-0-	-221	-0-	1	79	1	N	10	32	1			32
06		1470 N	1223	-0-	-247	-0-	1	11	9	N	1					33
07		1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1	72	1	N	-0-					33
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1	72	1	N	-0-					33
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1	75	1	N	-0-					33
10		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1	77	1	N	6					39
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	1	7	9	N	1					40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	9	N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		13,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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		293 N	293	-0-	-0-	210 1	83 3		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	199 1	66 3		N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	199 1	42 3		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	195 1	47 3		N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	123 1	16 3		N	-0-			-0-
06		295 N	295	-0-	-0-	244 1	51 3		N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	215 1	51 3		N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	185 1	47 3		N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	212 1	39 3		N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	347 1	33 3		N	-0-			-0-
*11		343 N	343	-0-	-0-	296 1	47 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER, ROY "17"		WELL #:		6	RRCID ->	076901	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2629 - 3413	
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		394 N	394	-0-	-0-	282 1	112 3		N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	295 1	98 3		N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	289 1	62 3		N	-0-			-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	306 1	73 3		N	-0-			-0-
05		403 N	172	-0-	-231	152 1	20 3		N	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	304 1	64 3		N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	348 1	82 3		N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	290 1	74 3		N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	320 1	59 3		N	-0-			-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	527 1	50 3		N	-0-			-0-
*11		465 N	465	-0-	-0-	401 1	64 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL -8-		WELL #:		2	RRCID ->	076909	COMPL. DATE	05/06/1976	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3097 - 3144	
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		1985 N	1985	-0-	-0-	133 1	1852 3		N	-0-			-0-
02		1819 N	1819	-0-	-0-	120 1	1699 3		N	-0-			-0-
03		1853 N	1853	-0-	-0-	130 1	1723 3		N	-0-			-0-
04		1761 N	1761	-0-	-0-	126 1	1635 3		N	-0-			-0-
05		2042 N	2042	-0-	-0-	129 1	1913 3		N	-0-			-0-
06		1885 N	1885	-0-	-0-	129 1	1756 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1581	-0-	-248	119 1	1462 3		N	-0-			-0-
08		1811 N	1811	-0-	-0-	148 1	1663 3		N	-0-			-0-
09		1715 N	1715	-0-	-0-	157 1	1558 3		N	-0-			-0-
10		1870 N	1870	-0-	-0-	149 1	1721 3		N	-0-			-0-
*11		1896 N	1896	-0-	-0-	145 1	1751 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-						-0-
02		46 N	25	-0-	-21	-0-	2	1	23	3	Y	-0-						-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-						-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-						-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-						-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-						-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-						-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-						-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-						-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-						-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

01	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	12	1	246	3	Y	-0-						-0-
02		438 N	180	-0-	-258	-0-	9	1	171	3	Y	-0-						-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-						-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-						-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	Y	-0-						-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	Y	-0-						-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-						-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-						-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-						-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	Y	-0-						-0-
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223				
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	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	3	1	70	3	Y	-0-	-0-
02	138 N	65	-0-	-73	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706				
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	3	N	-0-	2
02	42 N	20	-0-	-22	-0-	1	1	19	3	N	-0-	1
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	7	4
						8	9					
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	2
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	2	3
						2	9					
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	19	3	N	2	4
						2	9					
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	2
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1	1
						1	9					
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613				
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	24	1	344	3	N	2	3
						2	9					
02	500 N	347	-0-	-153	217	23	1	323	3	N	1	2
						1	9					
03	583 N	366	-0-	-217	-0-	24	1	340	3	N	2	2
						2	9					
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	3	2
						3	9				1 8	
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	25	1	335	3	N	1	2
						1	9					
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	24	1	328	3	N	1	2
						1	9					
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	26	1	331	3	N	2	3
						2	9					
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-	2
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	1	2
						1	9					
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	24	1	327	3	N	1	2
						1	9					
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	N	2	2
						2	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900					
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858					
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1293		RRCID -> 079541		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742					
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	3		Y	-0-			-0-
02	432 N	202	-0-	-230	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	896	-0-	896	896	74 1	822 3	Y	-0-	2
02		1600 N	860	-0-	-740	156	68 1	792 3	Y	-0-	2
03		1014 N	858	-0-	-156	-0-	69 1	788 3	Y	1 3 1	-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	47 1	528 3	Y	1	1
05		930 N	906	-0-	-24	-0-	74 1	831 3	Y	1	2
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	78 1	793 3	Y	1	3
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	45 1	459 3	Y	-0-	3
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	65 1	629 3	Y	1	4
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	77 1	737 3	Y	-0-	1
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	79 1	840 3	Y	1 3 1	2
*11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	81 1	822 3	Y	1	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		8,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1121		RRCID -> 080060		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675			
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	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154 3		Y	-0-	-0-
02		315 N	161	-0-	-154	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-	-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	-0-
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		Y	-0-	-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-	-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RICHARDSON 139		WELL #: 2 L		RRCID -> 080468		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CLARK 58		WELL #: 2		RRCID -> 080610		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980				
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	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	1044	28 1	1016 3	Y	-0-		64
02		1600 N	977	-0-	-623	421	29 1	948 3	Y	-0-		64
03		1412 N	991	-0-	-421	-0-	25 1	966 3	Y	-0-		64
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	23 1	998 3	Y	-0-		64
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	30 1	1101 3	Y	-0-		64
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28 1	1007 3	Y	-0-		64
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	979 3	Y	-0-		64
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	24 1	993 3	Y	-0-		64
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	25 1	930 3	Y	-0-		64
10		1023 N	976	-0-	-47	-0-	25 1	951 3	Y	-0-		64
*11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	27 1	935 3	Y	-0-		64
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		11,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY 183		WELL #: 2		RRCID -> 080964		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620				
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	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	3 1	48 3	Y	-0-		2
02		102 N	51	-0-	-51	-0-	3 1	48 3	Y	-0-		2
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-		2
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		2
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-		2
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		2
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		2
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		2
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		2
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		2
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY 2		WELL #: 2		RRCID -> 081172		COMPL. DATE 01/19/1979		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713				
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	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	3 1	36 3	Y	-0-		3
02		71 N	32	-0-	-39	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		3
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		3
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		3
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		3
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		3
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		3
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		3
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		3
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		3
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			841				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	445	3		Y	-0-			-0-
02	500 N	417	-0-	-83	362	417	417	3		Y	-0-			-0-
03	808 N	446	-0-	-362	-0-	446	446	3		Y	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	438	3		Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	451	3		Y	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	437	3		Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	450	3		Y	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	452	3		Y	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	437	3		Y	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	448	3		Y	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	429	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

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	DLQ	G-10	227	-0-	227	227		227 3		Y	-0-			-0-
02		200 N	215	-0-	15	242		215 3		Y	-0-			-0-
03		479 N	237	-0-	-242	-0-		237 3		Y	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		Y	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21	-0-		219 3		Y	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3		Y	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		Y	-0-			-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3		Y	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-		216 3		Y	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,426					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

01	DLQ	G-10	741	-0-	741	741		54 1	687 3	Y	-0-			-0-
02		1600 N	861	-0-	-739	2		50 1	811 3	Y	-0-			-0-
03		906 N	904	-0-	-2	-0-		54 1	850 3	Y	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-		52 1	394 3	Y	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-		54 1	276 3	Y	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-		52 1	180 3	Y	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-		54 1	118 3	Y	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-		54 1	90 3	Y	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-		52 1	58 3	Y	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-		54 1	29 3	Y	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		52 1	22 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,097					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

01	DLQ	G-10	237	-0-	237	237		25 1	212 3	Y	-0-			-0-
02		466 N	229	-0-	-237	-0-		23 1	206 3	Y	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-		25 1	222 3	Y	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-		24 1	208 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	231	-0-	-17	-0-		23 1	208 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21	-0-		21 1	198 3	Y	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-		23 1	202 3	Y	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-		23 1	207 3	Y	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-		22 1	196 3	Y	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-		23 1	202 3	Y	-0-			-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-		22 1	193 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,508					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575						
M	O	GAS 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152						
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-				-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-				-0-	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-				-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-				-0-	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-				-0-	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-				-0-	
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-				-0-	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-				-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-				-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-				-0-	
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882						
01	DLQ G-10	725	-0-	725	725	89	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	1452 N	727	-0-	-725	-0-	87	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	94	1	676	3	Y	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	89	1	635	3	Y	11	11 8		-0-
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	93	1	663	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	89	1	651	3	Y	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	Y	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	91	1	618	3	Y	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	83	1	553	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	88	1	594	3	Y	-0-			-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	87	1	577	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082828	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7398 - 7469		
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	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	20	1	344	2	N	-0-	-0-
02		726 N	362	-0-	-364	-0-	21	1	341	2	N	-0-	-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-	-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-	-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-	-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-	-0-
07		403 N	396	-0-	-7	-0-	29	1	367	2	N	-0-	-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-	3
							3	9					
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-	3
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	25	1	350	2	N	-0-	3
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			4,136				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	082829	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 5604 - 6230		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			84				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1351	RRCID ->	083321	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6857 - 6879		
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-		
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-		
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-		
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-		
05		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3	N	-0-	-0-		
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-		
07		496 N	271	-0-	-225	-0-	271	3	N	-0-	-0-		
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-		
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-		
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-		
*11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	99	-0-	99	99	8 1	89 3	N	2	15
02	214 N	115	-0-	-99	-0-	2 9	106 3	N	-0-	15
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	N	2	17
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 9	93 3	N	3	20
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 9	90 3	N	2	22
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	N	-0-	22
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 9	98 3	N	4	26
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 9	96 3	N	-0-	26
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	N	-0-	26
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	9 1	58 3	N	2	28
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 9	75 3	N	2	30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 1		N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		1,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID -> 083529		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083660		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	38	1	707	3	N	8	7 1	5
02	1431 N	677	-0-	-754	-0-	9	9	635	3	N	6	7 1	4
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	7	9	474	3	N	5	4 1	5
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	4	5 1	4
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	6	9	484	3	N	4	5 1	3
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	N	4	2 1	5
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	4	9	493	3	N	3	3 1	5
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	3	3 1	5
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	9	458	3	N	2	4 1	3
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	25	1	463	3	N	4	3 1	4
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2	9	438	3	N	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		5,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SIMMONS 72		WELL #:		2	RRCID ->	084153	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	6581 - 6895		
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	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	5 1	71 3	Y	19	1 8			37
							21 9							
02		209 N	112	-0-	-97	-0-	5 1	66 3	Y	37	35 1	2 8		37
							41 9							
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	62	55 1	4 8		40
							68 9							
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	61	70 1	3 8		28
							67 9							
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	Y	61	2 8			87
							67 9							
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	5 1	70 3	Y	35	82 1	2 8		38
							39 9							
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	22	54 1			6
							24 9							
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	16	1 8			21
							18 9							
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	41	3 8			59
							45 9							
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	40	66 1	1 8		32
							44 9							
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	62	2 8			92
							68 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				92
TOTAL GAS PROD:			1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:			456						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	084154	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	6516 - 7243		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	6 1	117 3	N	-0-				-0-
02		240 N	117	-0-	-123	-0-	6 1	111 3	N	-0-				-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-				-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-				-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-				-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-				-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-				-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-				-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-				-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-				-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,357		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750				
M	O	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	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	26 1	294 3	Y	-0-		1
02		623 N	303	-0-	-320	-0-	24 1	279 3	Y	-0-		1
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 3	Y	-0-	1 1	-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	26 1	293 3	Y	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	303 3	Y	1		1
							1 9					
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	29 1	294 3	Y	-0-		1
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	30 1	305 3	Y	-0-		1
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1	295 3	Y	-0-		1
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	31 1	294 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	31 1	333 3	Y	1		1
							1 9					
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 1	285 3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903				
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-	
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876				
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 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	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-		-0-	
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-	
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-	
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 46		WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	34 1	500 3	Y	2	1 1		3
02	200 N	482	-0-	282	818	32 1	450 3	Y	-0-			3
03	1337 N	519	-0-	-818	-0-	32 1	486 3	Y	1	1 1		3
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29 1	455 3	Y	-0-	2 1		1
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	28 1	471 3	Y	1	1 1		1
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	26 1	466 3	Y	-0-			1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	501 3	Y	1	1 1		1
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28 1	472 3	Y	-0-			1
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	500 3	Y	1	1 1		1
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32 1	510 3	Y	1			2
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 3	Y	-0-	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-
02	274 N	129	-0-	-145	-0-	7	1	121	3	N	1					1
						1	9									
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	1					1
						1	9									
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	1					2
						1	9									
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	1					2
						1	9									
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					2
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	2	1			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764								
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	84	1	70	3	Y	4					34
						4	9									
02	274 N	116	-0-	-158	-0-	76	1	36	3	Y	4					38
						4	9									
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	71	3	Y	3	38	1			3
						3	9									
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	81	1	64	3	Y	3					6
						3	9									
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	43	3	Y	7					13
						8	9									
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	81	1	62	3	Y	5					18
						6	9									
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	84	1	67	3	Y	5					23
						6	9									
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	112	3	Y	4					27
						4	9									
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	91	1	149	3	Y	25	25	1			27
						28	9									
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	202	3	Y	19					46
						21	9									
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	100	1	251	3	Y	3					49
						3	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:		2,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		82										

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797								
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	3		Y	-0-						-0-
02	318 N	152	-0-	-166	-0-	152	3		Y	-0-						-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-						-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-						-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-						-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		Y	-0-						-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-						-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-						-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-						-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		Y	-0-						-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 95		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334								
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14	1	280	3	N	-0-	1	1			-0-
02	583 N	289	-0-	-294	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	13	1	241	3	N	1					1
						1	9									
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494								
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	28	1	471	3	N	1	5	1			1
						1	9									
02	1000 N	521	-0-	-479	21	28	1	490	3	N	3					4
						3	9									
03	500 N	479	-0-	-21	-0-	24	1	454	3	N	1	5	1			-0-
						1	9									
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	2					2
						2	9									
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	26	1	509	3	N	5					7
						6	9									
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	1	6	1			2
						1	9									
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	26	1	437	3	N	3					5
						3	9									
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	1					6
						1	9									
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-	6	1			-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278				
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727				
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3 1	43 3	Y	-0-			1
02	76 N	30	-0-	-46	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			1
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620				
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	5 1	68 3	Y	-0-			-0-
02	186 N	113	-0-	-73	-0-	7 1	100 3	Y	5			5
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 9						
						8 1	111 3	Y	1	3 1		3
						1 9						
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	2 1		1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	8 1	109 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		7800 PERF. 5417 - 5614				
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	DLQ G-10	649	-0-	649	649	65	1	584	3	Y	-0-	1
02	1253 N	604	-0-	-649	-0-	59	1	545	3	Y	-0-	1
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	88	1	860	3	Y	-0-	1
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	73	1	727	3	Y	-0-	1
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	3	Y	-0-	1
06	930 N	666	-0-	-264	-0-	63	1	603	3	Y	-0-	1
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	Y	-0-	1
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	116	1	1018	3	Y	-0-	1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	90	1	775	3	Y	-0-	1
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	72	1	645	3	Y	-0-	1
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	69	1	673	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		8,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963				
M	O	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	DLQ	G-10	894	-0-	894	894	54 1	840 3	N	-0-		1
02		1600 N	826	-0-	-774	120	51 1	775 3	N	-0-		1
03		970 N	850	-0-	-120	-0-	51 1	799 3	N	-0-	1 1	-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	52 1	792 3	N	1		1
							1 9					
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	53 1	811 3	N	-0-		1
06		810 N	798	-0-	-12	-0-	51 1	747 3	N	-0-		1
07		868 N	847	-0-	-21	-0-	53 1	794 3	N	-0-		1
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	52 1	752 3	N	-0-		1
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	52 1	750 3	N	-0-		1
10		837 N	820	-0-	-17	-0-	53 1	767 3	N	-0-		1
*11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1	760 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237				
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	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	30 1	471 3	N	-0-		-0-
02		967 N	466	-0-	-501	-0-	29 1	436 3	N	1		1
							1 9					
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 3	N	-0-	1 1	-0-
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 3	N	-0-		-0-
05		496 N	430	-0-	-66	-0-	27 1	402 3	N	1		1
							1 9					
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	28 1	408 3	N	-0-		1
07		496 N	458	-0-	-38	-0-	29 1	429 3	N	-0-		1
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	423 3	N	-0-		1
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	26 1	370 3	N	-0-		1
10		465 N	394	-0-	-71	-0-	26 1	368 3	N	-0-		1
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	382 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325				
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	DLQ	G-10	681	-0-	681	681	33 1	648 3	Y	-0-		-0-
02		900 N	641	-0-	-259	422	31 1	610 3	Y	-0-		-0-
03		1079 N	657	-0-	-422	-0-	33 1	624 3	Y	-0-		-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	31 1	592 3	Y	-0-		-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	601 3	Y	-0-		-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	Y	-0-		-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 3	Y	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	31 1	572 3	Y	-0-		-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	30 1	558 3	Y	-0-		-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 3	Y	-0-		-0-
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	571 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153			
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	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	14 1	203 3	Y	-0-	1
02		423 N	206	-0-	-217	-0-	14 1	192 3	Y	-0-	1
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	Y	-0-	-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 3	Y	1 1	-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	12 1	202 3	Y	-0-	-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	11 1	186 3	Y	-0-	-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	Y	-0-	-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 3	Y	-0-	-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	Y	-0-	-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	12 1	192 3	Y	-0-	-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	Y	1	1
							1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218			
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	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	16 1	230 3	Y	-0-	1
02		476 N	230	-0-	-246	-0-	15 1	215 3	Y	-0-	1
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	Y	-0-	-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 3	Y	1 1	-0-
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	14 1	226 3	Y	-0-	-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	Y	-0-	-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 3	Y	-0-	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
10		248 N	51	-0-	-197	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYFIELD 46		WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938			
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	DLQ	G-10	677	-0-	677	677	43 1	633 3	Y	1 1 1	3
							1 9				
02		200 N	585	-0-	385	1062	39 1	545 3	Y	1	4
							1 9				
03		1877 N	815	-0-	-1062	-0-	51 1	763 3	Y	1 1 1	4
							1 9				
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	39 1	621 3	Y	1 3 1	2
							1 9				
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	39 1	650 3	Y	-0-	1
06		780 N	644	-0-	-136	-0-	34 1	609 3	Y	1	2
							1 9				
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	182 1	638 3	Y	1 1 1	2
							1 9				
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	38 1	641 3	Y	-0-	2
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 1	689 3	Y	1 1 1	2
							1 9				
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	49 1	784 3	Y	1	3
							1 9				
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	52 1	824 3	Y	-0-	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		8,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	3	N	-0-	-0-
02		134 N	67	-0-	-67	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			546				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

01	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
02		51 N	23	-0-	-28	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	56	1	20	3	Y	-0-	-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			282				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

01	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	7	1	130	3	Y	-0-	-0-
02		252 N	115	-0-	-137	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-	-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854		
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3	N	-0-	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759						
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	25	1	399	3	Y	2	2	1	1
02	824 N	398	-0-	-426	-0-	24	1	371	3	Y	3	2	1	2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	Y	1	2	1	1
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	2	2	1	1
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	2	1	1	2
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	26	1	388	3	Y	-0-	1	1	1
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	1			2
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-	1	1	1
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190						
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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	41 N	11	-0-	-30	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-				-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-				-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-				-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			899	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

01	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	2	1	38	3	Y	1	1	1		-0-
02		77 N	36	-0-	-41	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-				-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-				-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	105	1	39	3	Y	-0-				-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-				-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-				-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			522	TOTAL CONDENSATE PROD: 1												

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

01	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
02		36 N	16	-0-	-20	-0-	1	1	15	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	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	16	3	Y	-0-				-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
10		124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			278	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 4796 - 5146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	1		2
						1	9						
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-	1 1	1
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-	1 1	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	1		1
						1	9						
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	11	1	91	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	11	1	87	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-		1
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-	1 1	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	2		2
						2	9						
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-	1 1	1
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5220 - 6047			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5100 - 5911			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
07	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346				
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	DLQ G-10	281	-0-	281	281	30	1	251	3	N	-0-	-0-
02	460 N	179	-0-	-281	-0-	18	1	161	3	N	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-	-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	3	N	-0-	-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	12	1	94	3	N	-0-	-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909				
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5228 - 5634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	7	1	63	3	N	1
02	139 N	68	-0-	-71	-0-	1	9	60	3	N	1
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	1
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	58	3	N	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	1
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	58	3	N	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	1
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	1
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 5621		PERF. 4434 - 5428	
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	DLQ G-10	342	-0-	342	342	42	1	300	3	Y	-0-
02	500 N	324	-0-	-176	166	39	1	285	3	Y	-0-
03	510 N	344	-0-	-166	-0-	42	1	302	3	Y	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	Y	-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	Y	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3	Y	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	Y	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5107 - 5934	
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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT CODE	BALANCE
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266					
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	43	1	388	3	Y	-0-	2	
02	200 N	413	-0-	213	644	40	1	373	3	Y	-0-	2	
03	1077 N	433	-0-	-644	-0-	40	1	393	3	Y	-0-	2	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-	2	
05	434 N	250	-0-	-184	-0-	24	1	226	3	Y	-0-	2	
06	420 N	184	-0-	-236	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	2	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-	2	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-	2	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	Y	-0-	2	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-	2	
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		3,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736					
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	29	1	206	3	Y	-0-	-0-	
02	459 N	224	-0-	-235	-0-	27	1	197	3	Y	-0-	-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	3	Y	-0-	-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-	-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-	-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	Y	-0-	-0-	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	31	1	208	3	Y	-0-	-0-	
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER		WELL #:		9	RRCID ->	093544	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6832 - 6840
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	439	-0-	439	439	21	1	418	3	Y	-0-	-0-
02	861 N	422	-0-	-439	-0-	21	1	401	3	Y	-0-	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	22	1	413	3	Y	-0-	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-	-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENINI		WELL #:		3102	RRCID ->	093906	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5405 - 5606
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	22	1	201	3	Y	-0-	-0-
02	434 N	211	-0-	-223	-0-	21	1	190	3	Y	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	Y	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-	-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER		WELL #:		10	RRCID ->	094250	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6928 - 6938
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	18	1	359	3	Y	-0-	-0-
02	731 N	354	-0-	-377	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	16	1	310	3	Y	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	30 1	273 3	Y	-0-			-0-
02		559 N	256	-0-	-303	-0-	25 1	231 3	Y	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	227 3	Y	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	209 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	22 1	206 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	20 1	197 3	Y	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1	187 3	Y	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	Y	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	157	-0-	-60	-0-	16 1	141 3	Y	-0-			-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GENINI		WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616			
01	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1075	108 1	967 3	Y	-0-			-0-
02		1600 N	673	-0-	-927	148	66 1	607 3	Y	-0-			-0-
03		773 N	625	-0-	-148	-0-	58 1	567 3	Y	-0-			-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	51 1	505 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	350	-0-	-177	-0-	34 1	316 3	Y	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	52 1	503 3	Y	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	53 1	492 3	Y	-0-			-0-
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	54 1	472 3	Y	-0-			-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	52 1	453 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	51 1	458 3	Y	-0-			-0-
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	44 1	435 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226								
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	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	3 1	57 3	Y	-0-	-0-					-0-
02		112 N	52	-0-	-60	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-					-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	43 1	539 3	Y	2	2					2
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	42 1	367 3	Y	1	1	3	1			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	35 1	337 3	Y	1	1	1	1			-0-
06		570 N	329	-0-	-241	-0-	30 1	298 3	Y	1	1	1	1			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	290 3	Y	1	1	1	1			-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	32 1	267 3	Y	2	2	1	1			1
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	248 3	Y	-0-	-0-	1	1			-0-
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	16 1	250 3	Y	1	1	1	1			-0-
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	229 3	Y	1	1	1	1			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038								
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	2 1	27 3	Y	-0-	-0-					-0-
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-	-0-					-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		80				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBREATH 65		WELL #: 4		RRCID -> 095546		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908								
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-	-0-					-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-	-0-					-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-					-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		43				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746					
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	17	1	215	3	Y	-0-		1
02	467 N	235	-0-	-232	-0-	17	1	218	3	Y	-0-		1
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	1		1
						1	9						
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	20	1	229	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	1		1
						1	9						
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-		1
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224					
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-				-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-				-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-				-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-				-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-				-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-				-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-				-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-				-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-				-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-				-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GALBREATH 66		WELL #:		5A	RRCID ->	096074	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5422 - 5805	
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	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	3	Y	-0-			-0-
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			152	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARDSON 138		WELL #:		4	RRCID ->	096878	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6222 - 7077	
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	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REINHARDT 6		WELL #:		2	RRCID ->	097008	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6894 - 7178	
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	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	16	1	Y	-0-		-0-
02		492 N	235	-0-	-257	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,649	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNBAR, NED		WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3	N	-0-			-0-
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	3	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 144		WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696				
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	4	1	79	3	Y	-0-	1
02	133 N	50	-0-	-83	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1 1
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

M	O	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	DLQ	G-10	130	-0-	130		130	6	1	124	3	Y	-0-		-0-
02		278 N	148	-0-	-130		-0-	7	1	141	3	Y	-0-		-0-
03		179 N	179	-0-	-0-		-0-	8	1	171	3	Y	-0-		-0-
04		178 N	178	-0-	-0-		-0-	9	1	169	3	Y	-0-		-0-
05		178 N	178	-0-	-0-		-0-	9	1	169	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	105	-0-	-75		-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0-		-0-	10	1	179	3	Y	-0-		-0-
08		193 N	193	-0-	-0-		-0-	10	1	183	3	Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-		-0-	9	1	161	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	180	-0-	-6		-0-	9	1	171	3	Y	-0-		-0-
*11		175 N	175	-0-	-0-		-0-	9	1	166	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,825												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

01		509 N	509	-0-	-0-		-0-	24	1	485	3	N	-0-		-0-
02		536 N	536	-0-	-0-		-0-	25	1	511	3	N	-0-		-0-
03		539 N	539	-0-	-0-		-0-	25	1	514	3	N	-0-		-0-
04		494 N	494	-0-	-0-		-0-	24	1	470	3	N	-0-		-0-
05		558 N	519	-0-	-39		-0-	25	1	494	3	N	-0-		-0-
06		611 N	611	-0-	-0-		-0-	30	1	581	3	N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0-		-0-	27	1	481	3	N	-0-		-0-
08		591 N	591	-0-	-0-		-0-	29	1	562	3	N	-0-		-0-
09		551 N	551	-0-	-0-		-0-	28	1	523	3	N	-0-		-0-
10		585 N	585	-0-	-0-		-0-	29	1	556	3	N	-0-		-0-
*11		577 N	577	-0-	-0-		-0-	28	1	549	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,020												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

01	DLQ	G-10	102	-0-	102		102	5	1	97	3	Y	-0-		-0-
02		198 N	96	-0-	-102		-0-	4	1	92	3	Y	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-		-0-	5	1	102	3	Y	-0-		-0-
04		99 N	99	-0-	-0-		-0-	5	1	94	3	Y	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-		-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-		-0-	5	1	88	3	Y	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-		-0-	5	1	96	3	Y	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0-		-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-		-0-	5	1	90	3	Y	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-		-0-	5	1	98	3	Y	-0-		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-		-0-	5	1	97	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,108												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410				
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	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	3	Y	-0-			-0-
02		16 N	8	-0-	-8	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			78			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113				
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	DLQ	G-10	676	-0-	676	676	40	1	4	4	1	2
02		1244 N	568	-0-	-676	-0-	35	1	3	3	1	2
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	1	2
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	1	2
05		620 N	555	-0-	-65	-0-	36	1	1	1	1	2
06		570 N	480	-0-	-90	-0-	30	1	1	1	1	2
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	-0-			2
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	-0-	1	1	1
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	-0-	1	1	-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	-0-			-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	16	1	251	3	Y	2	2	1	1
02	484 N	215	-0-	-269	-0-	2	9	13	1	Y	1	1	1	1
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	Y	1	1	1	1
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	1	1	1	1
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9	12	1	Y	1	1	1	1
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	1	9	11	1	Y	1	1	1	1
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	-0-			1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	13	1	120	3	N	1	1	1	1
02	263 N	129	-0-	-134	-0-	1	9	13	1	N	1	1	1	1
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	N	-0-			1
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	N	1	1	1	1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	N	-0-			1
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	N	1			2
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	1	9	10	1	N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		857		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	128 N	64	-0-	-64	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	16	1	145	3	N	1	1	1		2
02	315 N	153	-0-	-162	-0-	15	1	137	3	N	1	2	1		1
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	1				2
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-	1	1		1
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	3	N	-0-				1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				1
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		611		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14	1	280	3	Y	-0-				-0-
02	591 N	297	-0-	-294	-0-	14	1	283	3	Y	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-				-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-				-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	Y	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-				-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-				-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-				-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	5	1	110	3	Y	-0-				1
02	222 N	107	-0-	-115	-0-	5	1	102	3	Y	-0-				1
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	3	Y	1				1
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	1				1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-				-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	3	1	72	3	Y	-0-
02	143 N	67	-0-	-76	-0-	1	9	64	3	Y	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		962		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345			
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	6	1	126	3	N	-0-
02	274 N	142	-0-	-132	-0-	7	1	135	3	N	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	9	185	3	N	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905					
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	DLQ G-10	68	-0-	68	68	14	1	54	3	N	-0-		-0-
02	125 N	57	-0-	-68	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-		-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		570				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114					
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	63	1	253	3	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	3	N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	3	N	-0-		-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	59	1	264	3	N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	N	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	3	N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	N	-0-		-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	56	1	225	3	N	-0-		-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586					
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	21	1	419	3	Y	-0-		-0-
02	873 N	433	-0-	-440	-0-	20	1	413	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	Y	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	19	1	361	3	Y	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-		-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	Y	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-		-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PFLUGER 104		WELL #: 5		RRCID -> 099898		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	15 1	106 3	Y	-0-			-0-
02	237 N	116	-0-	-121	-0-	14 1	102 3	Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1	103 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	Y	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 3	Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	15 1	103 3	Y	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16 1	104 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 39		WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157			
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	DLQ G-10	742	-0-	742	742	47	1	694	3	Y	4
02	1381 N	639	-0-	-742	-0-	1	9	596	3	Y	5
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	4
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	1
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	33	1	549	3	Y	1
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	28	1	497	3	Y	2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	1
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	630	3	Y	2
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	3	Y	2
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	Y	2
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		7,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033			
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	14	1	118	2	Y	-0-
02	174 N	42	-0-	-132	-0-	4	1	38	2	Y	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747						
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2					Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-		4 1	29	2	Y	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-		2 1	17	2	Y	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-		2 1	14	2	Y	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-		2 1	17	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24		1 1	6	2	Y	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055						
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	4 1	32	2	Y	-0-			-0-
02		69 N	33	-0-	-36	-0-	3 1	30	2	Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30	2	Y	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28	2	Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25	2	Y	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25	2	Y	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24	2	Y	-0-			-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22	2	Y	-0-			-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145						
01	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	40 1	596	3	Y	1	1 1		2
02		1223 N	586	-0-	-637	-0-	1 9							
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	39 1	546	3	Y	1			3
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	1 9							
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1	592	3	Y	1	3 1		1
06		600 N	588	-0-	-12	-0-	1 9							
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	36 1	570	3	Y	-0-			1
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	36 1	593	3	Y	1	1 1		1
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 9							
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	557	3	Y	-0-			1
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	32 1	564	3	Y	1	1 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9							
							33 1	551	3	Y	-0-			1
							32 1	538	3	Y	1	1 1		1
							1 9							
							36 1	573	3	Y	-0-			1
							34 1	550	3	Y	2	1 1		2
							2 9							
TOTAL GAS PROD:		6,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2604 X	508	-0-	-2096	-0-	101 1	407 3	N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	123 1	457 3	N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	183 1	753 3	N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	189 1	754 3	N	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	184 1	862 3	N	-0-			-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	191 1	851 3	N	-0-			-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	203 1	908 3	N	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	206 1	913 3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	209 1	871 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	922	-0-	-194	-0-	185 1	737 3	N	-0-			-0-
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	148 1	616 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506				
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	10 1	134 2	N	-0-			8
02	275 N	131	-0-	-144	-0-	10 1	121 2	N	-0-			8
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N	-0-			8
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-	6 1		2
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	10 1	129 2	N	-0-			3
						1 9						
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	N	-0-			3
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-			3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	N	-0-			3
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	N	-0-			3
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10 1	124 2	N	-0-			3
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 7424		PERF. 6597 - 7267			
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	28 1	415 3	Y	Y	-0-				1
02		700 N	395	-0-	-305	138	26 1	369 3	Y	Y	-0-				1
03		541 N	403	-0-	-138	-0-	25 1	378 3	Y	Y	-0-	1 1			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 3	Y	Y	-0-				-0-
05		434 N	383	-0-	-51	-0-	22 1	361 3	Y	Y	-0-				-0-
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	19 1	336 3	Y	Y	1				1
							1 9								
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 3	Y	Y	-0-	1 1			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 3	Y	Y	-0-				-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	326 3	Y	Y	-0-				-0-
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	21 1	333 3	Y	Y	1				1
							1 9								
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3	Y	Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6562 - 6898					
01	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	2 1	32 3	N	Y	-0-				-0-
02		89 N	55	-0-	-34	-0-	4 1	51 3	N	Y	-0-				-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	Y	-0-				-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	Y	-0-				-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 3	N	Y	-0-				-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	Y	-0-				-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	Y	-0-				-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	Y	-0-				-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	Y	-0-				-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	Y	-0-				-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	27	1	446	3	Y	2	1 1	2
02	200 N	441	-0-	241	716	2	9	31	1	Y	1	2 1	1
03	1185 N	469	-0-	-716	-0-	1	9	34	1	Y	2	1 1	2
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2	9	46	1	Y	-0-	2 1	-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	1	9	43	1	Y	1	1 1	-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	1	9	40	1	Y	3	2 1	1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3	9	41	1	Y	2	2 1	1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2	9	47	1	Y	1	1 1	1
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1	9	34	1	Y	2	2 1	1
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	2	9	21	1	Y	-0-	1 1	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	9	19	1	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124				
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	4	1	90	3	N	-0-		-0-
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	7	1	130	3	N	1		1
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	9	8	1	N	-0-		1
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-		1
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-		1
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-		1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-		1
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-		1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	1	1 1	1
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	1	9	7	1	N	-0-		1
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 101789		COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE		WELL #:		1611	RRCID ->	101792	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5492 - 5516	
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	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	16 1	253 3	N		-0-		-0-
02		514 N	245	-0-	-269	-0-	15 1	230 3	N		-0-		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	N		-0-		-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	N		-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	19 1	285 3	N		-0-		-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	N		-0-		-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	N		-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	287 3	N		-0-		-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 3	N		-0-		-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	19 1	280 3	N		-0-		-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	N		-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARCO - PHILLIPS		WELL #:		2302	RRCID ->	102023	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9082	
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	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	20 1	175 2	Y		-0-		-0-
02		377 N	182	-0-	-195	-0-	19 1	163 2	Y		-0-		-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	20 1	165 2	Y		-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 2	Y		-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	173 2	Y		-0-		-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	163 2	Y		-0-		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 2	Y		-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y		-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	Y		-0-		-0-
10		124 N	33	-0-	-91	-0-	4 1	29 2	Y		-0-		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	Y		-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,473	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		3028	RRCID ->	102047	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8974 - 9124	
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	DLQ	G-10	895	-0-	895	895	94 1	801 2	Y		-0-		-0-
02		1600 N	864	-0-	-736	-0-	90 1	774 2	Y		-0-		-0-
03		1048 N	889	-0-	-159	-0-	95 1	794 2	Y		-0-		-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	97 1	775 2	Y		-0-		-0-
05		930 N	877	-0-	-53	-0-	98 1	779 2	Y		-0-		-0-
06		870 N	835	-0-	-35	-0-	97 1	738 2	Y		-0-		-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	97 1	741 2	Y		-0-		-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	88 1	699 2	Y		-0-		-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	87 1	683 2	Y		-0-		-0-
10		837 N	807	-0-	-30	-0-	92 1	715 2	Y		-0-		-0-
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	85 1	647 2	Y		1	1 8	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,167	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID -> 102224		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692		
M	O	GAS 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	144	-0-	144	144	7 1	137 3	Y	-0-	-0-
02	277 N	133	-0-	-144	-0-	6 1	127 3	Y	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	Y	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	Y	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID -> 102229		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312		
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	85 1	688 3	Y	-0-	-0-
02	1453 N	680	-0-	-773	-0-	79 1	601 3	Y	-0-	-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98 1	713 3	Y	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	85 1	610 3	Y	-0-	-0-
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	81 1	574 3	Y	-0-	-0-
06	780 N	628	-0-	-152	-0-	77 1	551 3	Y	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	75 1	486 3	Y	-0-	-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	80 1	566 3	Y	-0-	-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	75 1	521 3	Y	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	98 1	685 3	Y	-0-	-0-
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	124 1	861 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 110		WELL #: 5		RRCID -> 102305		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441		
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	26 1	505 3	N	-0-	-0-
02	1050 N	519	-0-	-531	-0-	26 1	493 3	N	-0-	-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29 1	516 3	N	-0-	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	499 3	N	-0-	-0-
05	558 N	501	-0-	-57	-0-	25 1	476 3	N	-0-	-0-
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	23 1	457 3	N	-0-	-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	26 1	468 3	N	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 3	N	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22 1	429 3	N	-0-	-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	26 1	458 3	N	-0-	-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	422 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504						
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	DLQ G-10	327	-0-	327	327	19	1	305	2	Y	3	2	1	2
02	695 N	368	-0-	-327	-0-	22	1	344	2	Y	2	2	1	2
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	1	2	1	1
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	1			2
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	20	1	308	2	Y	2	2	1	2
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	20	1	300	2	Y	1	2	1	1
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	1			2
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	Y	1	2	1	1
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	2	2	1	1
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	23	1	347	3	Y	1			2
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	Y	1	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:	1	RRCID -> 102584	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6700	- 7078
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:	1	RRCID -> 102585	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 6706	- 7114
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	1 1	24 3	N 1 2 1 2
02	47 N	21	-0-	-26	-0-	1 1	19 3	N 1 1 1 2
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N -0- 1 1 1 1
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N 1 1 1 1
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	18 3	N 2 1 1 2
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 9	18 3	N 1 1 1 2
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N 1 1 1 2
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N 1 1 1 2
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N 1 2 1 1
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	14 3	N 2 1 1 2
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 9	15 3	N 1 1 1 2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N NO RPT 1 1 2
TOTAL GAS PROD:			222	TOTAL CONDENSATE PROD:			12	



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5		RRCID -> 102663		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 5075 - 5808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	66	1	247	3	N	-0-			1
02	585 N	272	-0-	-313	-0-	28	1	243	3	N	1			2
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	238	3	N	1	2	1	1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	1			2
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	1			3
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	28	1	108	3	N	-0-	2	1	1
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	19	1	117	3	N	1			2
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	3	N	-0-			2
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	61	1	231	3	N	-0-	1	1	1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	3	N	-0-			1
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1295		RRCID -> 102666		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 6765 - 6778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
10	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1296		RRCID -> 102667		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6963 - 6982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	9 1	180 3	N	1	1 1		1
02	366 N	176	-0-	-190	-0-	1 9	166 3	N	1	1 1		1
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 9	176 3	N	1	1 1		1
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	N	1	1 1		1
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	1 9	159 3	N	1	1 1		1
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	8 1	161 3	N	1	1 1		1
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	1 9	168 3	N	1	1 1		1
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	1	1 1		1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9	166 3	N	1	1 1		1
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	8 1	171 3	N	1	1 1		1
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 9	170 3	N	1	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

-----

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	34 1	528 3	N	-0-			-0-
02	1064 N	502	-0-	-562	-0-	31 1	470 3	N	1			1
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1 9	493 3	N	-0-	1 1		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32 1	462 3	N	1			1
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31 1	502 3	N	-0-			1
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	1 9	466 3	N	-0-			1
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32 1	490 3	N	-0-			1
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	487 3	N	-0-			1
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34 1	462 3	N	-0-			1
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	32 1	480 3	N	-0-			1
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33 1	455 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 1		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			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. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	102712	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	6432 - 7064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	14	1	199	3	N	2	1	1		2
02	427 N	212	-0-	-215	-0-	14	1	198	3	N	-0-	1	1		1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	1	1	1		1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9	204	3	N	1	1	1		1
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	9	207	3	N	1	1	1		1
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	9	203	3	N	1	1	1		1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9	203	3	N	1	1	1		1
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	9	195	3	N	1	1	1		1
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	9	187	3	N	1	1	1		1
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	1	9	193	3	N	-0-				1
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	9	185	3	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		3025	RRCID ->	102873	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8863 - 9118			
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	1		Y	-0-		-0-			
02	281 N	136	-0-	-145	-0-	136	1		Y	-0-		-0-			
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-		-0-			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1		Y	-0-		-0-			
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-		-0-			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1		Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-		-0-			
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		Y	-0-		-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	103046	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8276 - 8634			
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	32	1	351	3	Y	-0-	-0-			
02	700 N	317	-0-	-383	-0-	30	1	287	3	Y	-0-	-0-			
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	-0-	-0-			
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-	-0-			
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	21	1	248	3	Y	-0-	-0-			
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	-0-			
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	-0-			
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-	-0-			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-	-0-			
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	-0-			
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 103053		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	17	1	187	3	Y	-0-	-0-
02	410 N	206	-0-	-204	-0-	20	1	186	3	Y	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	18	1	201	3	Y	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 1		RRCID -> 103079		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610				
01	DLQ G-10	410	-0-	410	410	20	1	390	2	Y	-0-	-0-
02	600 N	365	-0-	-235	175	16	1	349	2	Y	-0-	-0-
03	532 N	357	-0-	-175	-0-	16	1	341	2	Y	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	29	1	302	2	Y	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	2	Y	-0-	-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #: 1		RRCID -> 103080		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775				
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	7	1	135	3	N	-0-	-0-
02	277 N	135	-0-	-142	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	143	3	N	1	1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-	1
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	24	1	469	3	N	1	1	1
02	200 N	428	-0-	228	722	21	1	406	3	N	1	1	1
03	1149 N	427	-0-	-722	-0-	21	1	405	3	N	1	1	1
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	1	2	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	1		1
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	18	1	332	3	N	1	1	1
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-		1
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	1	1	1
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	1	1	1
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	17	1	325	3	N	1	1	1
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7911 - 7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	34	1	528	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	530	-0-	-562	-0-	33	1	496	3	N	1		1
						1	9						
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-	1 1	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	1		1
						1	9						
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	N	-0-		1
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-		1
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	-0-	1 1	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	1		1
						1	9						
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 5786 - 5822			
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	6	1	94	3	N	2	1 1	2
						2	9						
02	194 N	92	-0-	-102	-0-	6	1	85	3	N	1		3
						1	9						
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	2	4 1	1
						2	9						
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-		1
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	3	N	1		2
						1	9						
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	2	1	27	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-		2
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-		2
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	2	1 1	3
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		745		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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	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	DLQ G-10	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
02	72 N	36	-0-	-36	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1	1
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		396		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961				
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	DLQ G-10	88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-	-0-
02	170 N	82	-0-	-88	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	1
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	1 1	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		925		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 103323		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625				
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	DLQ G-10	247	-0-	247	247	12	1	235	2	Y	-0-	-0-
02	475 N	228	-0-	-247	-0-	10	1	218	2	Y	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	Y	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	2	Y	-0-	-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,448		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	35 1	695 3	N	1	1 1	2
02	1411 N	680	-0-	-731	-0-	33 1	647 3	N	-0-	1 1	1
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	36 1	684 3	N	2	1 1	2
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35 1	662 3	N	-0-	2 1	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	37 1	680 3	N	2		2
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	34 1	651 3	N	-0-	1 1	1
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	37 1	669 3	N	1		2
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36 1	671 3	N	1	1 1	2
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34 1	634 3	N	1	1 1	2
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	34 1	656 3	N	1	1 1	2
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33 1	641 3	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478		
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	9 1	148 3	Y	1	1 1	1
02	303 N	145	-0-	-158	-0-	9 1	135 3	Y	1	1 1	1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	Y	1	1 1	1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	Y	1	1 1	1
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	1	1 1	1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	Y	1	1 1	1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 3	Y	-0-		1
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	13 1	171 3	Y	-0-		-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

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		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
RICHARDSON 4		WELL #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	3	1	47	3	Y	23	16	1		33	
02	151 N	76	-0-	-75	-0-	25	9	53	3	Y	17	1	8		49	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	12	48	1	2 8	11	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	9	65	3	Y	8				19	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	70	3	Y	7	16	1		10	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	9	64	3	Y	10				20	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	9	56	3	Y	8	17	1	1 8	10	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	8	1	8		17	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	9	60	3	Y	7	14	1		10	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	11				21	
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	9	61	3	Y	30	17	1		34	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			Y	NO RPT				34	
TOTAL GAS PROD:		862		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294							
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	45	3	Y	1	2	1		1	
02	97 N	48	-0-	-49	-0-	1	9	44	3	Y	1				2	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	2	1		1	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	9	38	3	Y	1				2	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	42	3	Y	1	2	1		1	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	9	51	3	Y	1				2	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	1	2	1		1	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	9	51	3	Y	1				2	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	2	1		-0-	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	Y	1				1	
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	9	43	3	Y	1	1	1		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				1	
TOTAL GAS PROD:		540		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 6		RRCID -> 103670		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 6		RRCID -> 103671		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279						
01	DLQ G-10	669	-0-	669	669	66	1	600	3	N	3	3	1	6
02	700 N	590	-0-	-110	559	59	1	524	3	N	6	7	1	5
03	1222 N	663	-0-	-559	-0-	68	1	593	3	N	2			7
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	65	1	560	3	N	2	4	1	5
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	67	1	546	3	N	2			7
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	60	1	475	3	N	1			8
07	651 N	286	-0-	-365	-0-	33	1	252	3	N	1			9
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-	3	1	6
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-			6
10	279 N	87	-0-	-192	-0-	10	1	77	3	N	-0-			6
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 1		RRCID -> 103789		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731						
01	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	49	1	972	2	Y	-0-			-0-
02	500 N	1063	-0-	563	1584	46	1	1017	2	Y	-0-			-0-
03	2779 N	1195	-0-	-1584	-0-	52	1	1143	2	Y	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	782	-0-	-388	-0-	69	1	713	2	Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-			-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	85	1	940	2	Y	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	97	1	973	2	Y	-0-			-0-
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	89	1	970	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	19		1	1	18	3	N	-0-	2	1	2
02		39 N	20	-0-	-19	-0-		1	1	19	3	N	-0-	1	1	1
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	1	1	1	1
								1	9							
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-	1	1	-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	3	N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	3	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	14	3	N	6	2	1	4
								7	9							
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-		1	1	26	3	N	-0-	2	1	2
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-		6	3	1	9	N	1	2	1	1
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	3	N	-0-	1	1	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			207				TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422																
01	DLQ	G-10	229	-0-	229	229		11	1	218	2	Y	-0-			-0-
02		441 N	212	-0-	-229	-0-		9	1	203	2	Y	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-		10	1	217	2	Y	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-		10	1	203	2	Y	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-		10	1	224	2	Y	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-		20	1	206	2	Y	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-		12	1	222	2	Y	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-		11	1	228	2	Y	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-		19	1	207	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	232	-0-	-16	-0-		21	1	211	2	Y	-0-			-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-		18	1	197	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960																
01	DLQ	G-10	95	-0-	95	95		4	1	91	3	N	-0-			-0-
02		212 N	117	-0-	-95	-0-		6	1	111	3	N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-		6	1	112	3	N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-		6	1	104	3	N	-0-			-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-		5	1	97	3	N	1			1
								1	9							
06		120 N	102	-0-	-18	-0-		5	1	97	3	N	-0-			1
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-		82	1	90	3	N	-0-			1
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-		4	1	83	3	N	-0-			1
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		4	1	87	3	N	-0-	1	1	-0-
10		186 N	102	-0-	-84	-0-		5	1	96	3	N	1			1
								1	9							
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		5	1	92	3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			1,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 100		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	12	1	191	3	Y	2	1 1	1
02	393 N	188	-0-	-205	-0-	2	9	174	3	Y	1	1 1	1
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	9	187	3	Y	1	1 1	1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	1	1 1	-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	1	9	177	3	Y	1	1 1	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	114	1	184	3	Y	1	1 1	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	9	171	3	Y	2	1 1	1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	9	163	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	17	1	174	3	Y	1	1 1	-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,228				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 104049		COMPL. DATE 02/09/1983			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315				
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	18	1	166	3	N	2	1 1	2
02	307 N	121	-0-	-186	-0-	2	9	108	3	N	1	2 1	1
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	9	116	3	N	1		2
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-	1 1	1
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	9	1	74	3	N	1		2
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	1	9	57	3	N	-0-		2
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-		2
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	N	1	1 1	2
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	9	99	3	N	-0-		2
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-		2
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ALLISON-MIERS		WELL #: 7906		RRCID -> 104107		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		309 N	309	-0-	-0-		15 1	294	3	N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-		14 1	280	3	N	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-		15 1	301	3	N	-0-			-0-
04		289 N	289	-0-	-0-		14 1	275	3	N	-0-			-0-
05		310 N	292	-0-	-18		14 1	278	3	N	-0-			-0-
06		300 N	281	-0-	-19		14 1	267	3	N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15		15 1	280	3	N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-		15 1	288	3	N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-		14 1	264	3	N	-0-			-0-
10		310 N	290	-0-	-20		14 1	276	3	N	-0-			-0-
*11		281 N	281	-0-	-0-		14 1	267	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 104157		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078						
01	DLQ	G-10	191	-0-	191		9 1	182	3	N	-0-			-0-
02		349 N	158	-0-	-191		8 1	150	3	N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-		7 1	143	3	N	1			1
							1 9							
04		87 N	87	-0-	-0-		4 1	83	3	N	-0-	1 1		-0-
05		155 N	103	-0-	-52		5 1	98	3	N	-0-			-0-
06		150 N	123	-0-	-27		6 1	117	3	N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-		6 1	116	3	N	1			1
							1 9							
08		117 N	117	-0-	-0-		6 1	111	3	N	-0-			1
09		105 N	105	-0-	-0-		5 1	100	3	N	-0-	1 1		-0-
10		124 N	105	-0-	-19		5 1	100	3	N	-0-			-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-		5 1	96	3	N	1			1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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-					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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 101		WELL #: 5		RRCID -> 104159		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568								
01	DLQ G-10	699	-0-	699	699	33 1	665 3	N	1							3
02	1326 N	627	-0-	-699	-0-	1 9	597 3	N	-0-							3
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	634 3	N	1							4
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32 1	597 3	N	2							6
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	1 9	616 3	N	1	5	1					2
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	32 1	586 3	N	1							3
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	1 9	612 3	N	1							4
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 3	N	-0-							4
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	580 3	N	-0-							4
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	31 1	607 3	N	-0-	3	1					1
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32 1	584 3	N	-0-							1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1
TOTAL GAS PROD:		7,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104365	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5777 - 6806
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	8	1	N	1		1
02		338 N	163	-0-	-175	-0-	8	1	N	-0-		1
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		1
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		1
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	N	1	1	1
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	N	-0-		1
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	N	-0-		1
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		1
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		1
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	N	-0-	1	1
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 104		WELL #:		6	RRCID ->	104368	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	4308 - 5214
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	30	1	Y	-0-		-0-
02		472 N	227	-0-	-245	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1355	RRCID ->	104369	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6860 - 6882
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
06		270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3	N	-0-		-0-
07		248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3	N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	22	1	349	3	N	-0-		-0-
02		697 N	326	-0-	-371	-0-	20	1	306	3	N	-0-		-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	1	1 1	-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-		-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-		-0-
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	N	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-		-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-		-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-		-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

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-
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

01	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
02		46 N	23	-0-	-23	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-		-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-		-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			509				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137			
M	O	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	DLQ G-10	49	-0-	49	49	6	1	43	3	Y	-0-
02	86 N	37	-0-	-49	-0-	4	1	33	3	Y	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882			
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	DLQ G-10	344	-0-	344	344	36	1	308	2	Y	-0-
02	200 N	312	-0-	112	456	32	1	280	2	Y	-0-
03	784 N	328	-0-	-456	-0-	35	1	293	2	Y	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	Y	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	Y	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	Y	-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASKEW 46		WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853			
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	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	3		Y	-0-	-0-
02	515 N	174	-0-	-341	-0-	174	3		Y	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-	-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HICKS 57		WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819					
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	DLQ G-10	24	-0-	24	24	3	1	21	3	Y	-0-		-0-
02	44 N	20	-0-	-24	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #: 1		RRCID -> 105025		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311					
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	DLQ G-10	143	-0-	143	143	7	1	134	3	N	2	2 1	1
02	273 N	130	-0-	-143	-0-	2	9	121	3	N	2	2 1	1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	9	120	3	N	1	1 1	1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	1	1 1	1
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9	126	3	N	2	2 1	1
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	1	1 1	1
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1	1 1	1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9	118	3	N	1	1 1	1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	1	1 1	1
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	115	3	N	1	1 1	1
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	9	108	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

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. "OO"		WELL #:		1	RRCID -> 105026				COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6986 - 7327	
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	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	19	1	348	3	N	3	3	1	2
							3	9							
02		652 N	282	-0-	-370	-0-	14	1	265	3	N	3	3	1	2
							3	9							
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	3	2	1	3
							3	9							
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	2	3	1	2
							2	9							
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	3	3	1	2
							3	9							
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	2	1	1	3
							2	9							
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	2	2	1	3
							2	9							
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	2	2	1	3
							2	9							
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	1	2	1	2
							1	9							
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	2	2	1	2
							2	9							
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	2	2	1	2
							2	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			3,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

-----															
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
01	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	2121	152	1	1969	3	N	-0-	9	1	1
02		1600 N	1917	-0-	317	2438	136	1	1779	3	N	2			3
							2	9							
03		3100 N	2140	-0-	-960	1478	147	1	1986	3	N	6			9
							7	9							
04		3000 N	1968	-0-	-1032	446	134	1	1831	3	N	3	11	1	1
							3	9							
05		2388 N	1942	-0-	-446	-0-	131	1	1808	3	N	3			4
							3	9							
06		2070 N	1369	-0-	-701	-0-	81	1	1288	3	N	-0-			4
07		2046 N	1554	-0-	-492	-0-	94	1	1458	3	N	2			6
							2	9							
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	3	N	-0-			6
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	3	N	-0-			6
10		1550 N	1092	-0-	-458	-0-	71	1	1021	3	N	-0-			6
*11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	N	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			17,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 141		WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822			
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	DLQ G-10	123	-0-	123	123	7	1	115	3	Y	1
02	238 N	115	-0-	-123	-0-	1	9	108	3	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WILSON, DUKE		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418			
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	DLQ G-10	106	-0-	106	106	6	1	100	3	N	-0-
02	201 N	95	-0-	-106	-0-	6	1	88	3	N	1
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	9	88	3	N	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	1
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9	91	3	N	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	9	81	3	N	-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	1
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938			
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	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-
02	63 N	31	-0-	-32	-0-	3	1	28	2	Y	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625								
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	4	1	62	2	N	-0-					-0-
02	153 N	87	-0-	-66	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	1					1
						1	9									
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					1
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		867				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631					
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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 46				WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082				
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	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	25	3	Y	3	2	1	4
						3	9							
02	75 N	45	-0-	-30	-0-	3	1	40	3	Y	2			6
						2	9							
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	2	3	1	5
						2	9							
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1	3	1	3
						1	9							
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	9			11
						10	9							
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2	4	1	9
						2	9							
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2			11
						2	9							
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1	9
						2	9							
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2			11
						2	9							
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	3	1	9
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		412				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 4		RRCID -> 105699		COMPL. DATE 02/20/1983			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	757	-0-	757	757	79	1	671	3	N	6		10
02	200 N	629	-0-	429	1186	63	1	564	3	N	2	7 1	5
03	1851 N	665	-0-	-1186	-0-	72	1	587	3	N	5	7 1	3
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	529	3	N	4		7
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	67	1	551	3	N	4	6 1	5
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	60	1	488	3	N	4	6 1	3
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	52	1	439	3	N	3		6
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	379	3	N	1	5 1	2
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	N	4		6
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	46	1	361	3	N	2	5 1	3
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	N	3	4 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

KELLY 125		WELL #: 5		RRCID -> 105700		COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526				
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	7	1	85	3	Y	-0-		-0-
02	185 N	93	-0-	-92	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 1		RRCID -> 105811		COMPL. DATE 05/16/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	105812	COMPL. DATE	05/23/1983	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	6202 - 7583
M O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	68	-0-	68	68	5 1	63 3	N	-0-	1 1		-0-
02	129 N	61	-0-	-68	-0-	4 1	57 3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	5 1	83 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		991										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	105813	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6393 - 7176
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	25 1	507 3	N	1	4 1		3
						1 9						
02	796 N	263	-0-	-533	-0-	13 1	249 3	N	1	2 1		2
						1 9						
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 3	N	-0-	1 1		1
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21 1	394 3	N	1	2 1		-0-
						1 9						
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	306 3	N	1			1
						1 9						
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	18 1	334 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1	426 3	N	-0-			1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	453 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	276 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	434 N	239	-0-	-195	-0-	12 1	226 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	425 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,156										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 105882		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678								
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	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	9 1	174	3	N	-0-					-0-
02		352 N	169	-0-	-183	-0-	8 1	161	3	N	-0-					-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185	3	N	-0-					-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	305	3	N	1	1	1			-0-
							1 9									
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	205	3	N	1					1
							1 9									
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213	3	N	-0-	1	1			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	216	3	N	1					1
							1 9									
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221	3	N	-0-					1
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200	3	N	-0-					1
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213	3	N	-0-					1
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211	3	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 106010		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670								
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	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	7 1	107	3	N	1					1
							1 9									
02		224 N	109	-0-	-115	-0-	7 1	101	3	N	1	1	1			1
							1 9									
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	104	3	N	1	1	1			1
							1 9									
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	8 1	104	3	N	1					1
							1 9									
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106	3	N	-0-					1
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104	3	N	-0-					1
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105	3	N	-0-					1
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101	3	N	-0-					1
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103	3	N	-0-					1
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106011		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116								
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	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	3 1	68	3	N	-0-					-0-
02		165 N	94	-0-	-71	-0-	5 1	89	3	N	-0-					-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97	3	N	-0-					-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93	3	N	-0-					-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94	3	N	-0-					-0-
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1	24	3	N	-0-					-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187	3	N	-0-					-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91	3	N	-0-					-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86	3	N	-0-					-0-
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	5 1	91	3	N	-0-					-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87	3	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106012		COMPL. DATE 06/03/1983		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122			
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 106014		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136			
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	7	1	147	3	N	-0-
02	302 N	148	-0-	-154	-0-	7	1	141	3	N	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-
						1	9				
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106143		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582			
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	7	1	91	3	N	-0-
02	431 N	333	-0-	-98	-0-	24	1	309	3	N	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	N	-0-
						1	9				
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	1
						1	9				
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	22	1	340	3	N	1
						1	9				2
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	22	1	319	3	N	-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 1		RRCID -> 106197		COMPL. DATE 06/20/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	471	-0-	471	471	24 1	441 3	N	5	5 1	3
02	938 N	467	-0-	-471	-0-	6 9	437 3	N	5	5 1	3
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24 1	435 3	N	4	3 1	4
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	6 9	359 3	N	3	4 1	3
05	496 N	415	-0-	-81	-0-	25 1	390 3	N	3	4 1	2
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	4 9	374 3	N	4	2 1	4
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	403 3	N	3	3 1	4
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3 9	406 3	N	3	3 1	4
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	N	3	4 1	3
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	22 1	402 3	N	3	3 1	3
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3 9	391 3	N	5	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 1		N	NO RPT		4
						6 9					
TOTAL GAS PROD:		4,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 1		RRCID -> 106198		COMPL. DATE 06/15/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227		
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	7 1	137 3	N	1	1 1	1
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	1 9	127 3	N	1	1 1	1
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	1	1 1	1
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 9	133 3	N	1	1 1	1
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	138 3	N	1	1 1	1
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	1 9	134 3	N	1	1 1	1
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	139 3	N	1	1 1	1
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 9	138 3	N	1	1 1	1
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	1	1 1	1
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	1 9	134 3	N	1	1 1	1
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

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. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	5	1	96	3	N	-0-		-0-
02	207 N	106	-0-	-101	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1		1
						1	9						
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-		1
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	1 1	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	1		1
						1	9						
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	7	1	85	3	N	-0-	1 1	-0-
02	178 N	86	-0-	-92	-0-	6	1	80	3	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1		1
						1	9						
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	1 1	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	1		1
						1	9						
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-		1
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-		1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-		1
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	7	1	89	3	N	-0-	2 1	-0-
02	184 N	88	-0-	-96	-0-	6	1	82	3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-		-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	6	1	126	3	N	-0-				-0-	
02	255 N	123	-0-	-132	-0-	6	1	117	3	N	-0-				-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-				-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-				-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-				-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-				-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-	
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											1,409	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	3	N	-0-		-0-
02	98 N	48	-0-	-50	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	3	1	65	3	Y	-0-		1
02	131 N	63	-0-	-68	-0-	3	1	60	3	Y	-0-		1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1		1
						1	9						
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1		1
						1	9						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		715				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		6421 PERF. 5318 - 5759							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5225 PERF. 4933 - 4997		
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	6	1	104	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	205 N	94	-0-	-111	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1			1
						1	9							
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			1
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-			1
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6284 PERF. 4994 - 5925		
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	113 N	91	-0-	-22	-0-	5	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 5195 - 6210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3 1	63 3	Y	1	1 1	-0-
02	128 N	61	-0-	-67	-0-	1 9	58 3	Y	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	41		41
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	45 9	60 3	Y	58	45 1	6 8 48
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	54	53 1	3 8 46
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	59 9	58 3	Y	59	53 1	2 8 50
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	65 9	56 3	Y	73	62 1	61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 9		Y	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		1,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		286					

JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304			
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	4 1	92 3	Y	1	1 1	-0-
02	348 N	251	-0-	-97	-0-	1 9	237 3	Y	3	1 1	2
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	3 9	855 3	Y	4	3 1	3
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	4 9	826 3	Y	3	3 1	3
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38 1	775 3	Y	3	2 1	4
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	3 9	847 3	Y	1	2 1	3
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	39 1	801 3	Y	1		4
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	1 9	720 3	Y	1	3 1	2
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	690 3	Y	-0-	1 1	1
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	1 9	714 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34 1	635 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE		N/A		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878		
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	74	1	36	3	N	1	3
						1	9					
02	177 N	66	-0-	-111	-0-	66	1			N	-0-	2 1
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-	1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	9	N	1	1 1
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-	1 1
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	277	3	N	3	3
						3	9					
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	101	1	260	3	N	1	3 1
						1	9					
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	98	1	242	3	N	3	4
						3	9					
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	90	1	158	3	N	-0-	3 1
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	70	1	17	3	N	1	1 1
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

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 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	DLQ G-10	497	-0-	497	497	27	1	469	3	N	1	6	1	1
02	901 N	404	-0-	-497	-0-	22	1	380	3	N	2			3
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	N	2	5	1	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	2			2
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	6			8
06	540 N	403	-0-	-137	-0-	19	1	383	3	N	1	7	1	2
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	27	1	467	3	N	3			5
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1			6
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	460	3	N	3	6	1	3
10	496 N	335	-0-	-161	-0-	20	1	313	3	N	2			5
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	2	6	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

WILSON, DUKE		WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH		7387 PERF. 7353 - 7387				
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	12	1	185	3	N	-0-			-0-
02	343 N	146	-0-	-197	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6312 - 6552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	25	3	N	3	1	1	4
						3	9							
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	2	1	24	3	N	2	3	1	3
						2	9							
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	2	3	1	2
						2	9							
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	2	1	1	2
						2	9							
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1	3
						1	9							
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	1	1	2
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	2	2	1	2
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		299		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

HILL-MAY RAY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8807 - 9183				
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	40	1	432	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	700 N	411	-0-	-289	183	39	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	664 N	481	-0-	-183	-0-	43	1	438	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	32	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	480 N	328	-0-	-152	-0-	27	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON-MIERS		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5928		PERF. 5124 - 5374				
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	6	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	269 N	132	-0-	-137	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	462	-0-	462	462			22	1	440	3	Y	-0-					-0-
02		300 N	447	-0-	147	609			21	1	426	3	Y	-0-					-0-
03		1098 N	489	-0-	-609	-0-			23	1	466	3	Y	-0-					-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-			22	1	430	3	Y	-0-					-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-			23	1	450	3	Y	-0-					-0-
06		480 N	450	-0-	-30	-0-			22	1	428	3	Y	-0-					-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-			24	1	444	3	Y	-0-					-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-			18	1	352	3	Y	-0-					-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-			25	1	462	3	Y	-0-					-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-			26	1	490	3	Y	-0-					-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-			24	1	456	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,094																
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

01	DLQ	G-10	139	-0-	139	139			7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02		272 N	133	-0-	-139	-0-			6	1	127	3	Y	-0-					-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-			7	1	139	3	Y	-0-					-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-			7	1	131	3	Y	-0-					-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-			7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-			7	1	136	3	Y	-0-					-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-			8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-			8	1	149	3	Y	-0-					-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-			7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-			8	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-			8	1	154	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,627																
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

01	DLQ	G-10	125	-0-	125	125			6	1	119	3	Y	-0-					-0-
02		247 N	122	-0-	-125	-0-			6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-			6	1	126	3	Y	-0-					-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-			6	1	117	3	Y	-0-					-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-			6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-			6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-			7	1	121	3	Y	-0-					-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-			6	1	121	3	Y	-0-					-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-			6	1	110	3	Y	-0-					-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-			6	1	114	3	Y	-0-					-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-			6	1	108	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,362																
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313					
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
01	DLQ	G-10	625	-0-	625	625	30 1	595 3	Y	-0-			-0-
02		1221 N	596	-0-	-625	-0-	28 1	568 3	Y	-0-			-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	622 3	Y	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	30 1	579 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	31 1	612 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	618	-0-	-12	-0-	30 1	588 3	Y	-0-			-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	33 1	602 3	Y	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	621 3	Y	-0-			-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 3	Y	-0-			-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 3	Y	-0-			-0-
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	31 1	604 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON-MIERS		WELL #: 7405		RRCID -> 107899		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	1299	201	1	1098	2	Y	-0-				-0-
02		1600 N	1594	-0-	-6	1293	199	1	1395	2	Y	-0-				-0-
03		2787 N	1494	-0-	-1293	-0-	205	1	1289	2	Y	-0-				-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	197	1	1206	2	Y	-0-				-0-
05		1705 N	1450	-0-	-255	-0-	203	1	1247	2	Y	-0-				-0-
06		1440 N	1332	-0-	-108	-0-	246	1	1086	2	Y	-0-				-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	210	1	1217	2	Y	-0-				-0-
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	199	1	1101	2	Y	-0-				-0-
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	241	1	1121	2	Y	-0-				-0-
10		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	258	1	1131	2	Y	-0-				-0-
*11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	238	1	1066	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

01	DLQ	G-10	405	-0-	405	405	19	1	386	3	Y	-0-				-0-
02		795 N	390	-0-	-405	-0-	18	1	372	3	Y	-0-				-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	-0-				-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-				-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-				-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-				-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-				-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-				-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-				-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-				-0-
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

01	DLQ	G-10	940	-0-	940	940	57	1	882	3	N	1	1	1		1
02		1745 X	805	-0-	-940	-0-	1	9	754	3	N	1				2
03		718 X	718	-0-	-0-	-0-	1	9	675	3	N	-0-	2	1		-0-
04		840 X	684	-0-	-156	-0-	43	1	641	3	N	1				1
05		930 X	709	-0-	-221	-0-	42	1	665	3	N	-0-				1
06		900 X	663	-0-	-237	-0-	42	1	620	3	N	1	1	1		1
07		868 X	665	-0-	-203	-0-	1	9	623	3	N	-0-				1
08		713 X	687	-0-	-26	-0-	42	1	642	3	N	1	1	1		1
09		733 X	733	-0-	-0-	-0-	44	1	685	3	N	-0-				1
10		726 X	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	3	N	1	1	1		1
*11		675 X	675	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	1	1	1		1
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	1	9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			8,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726		
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	DLQ G-10	340	-0-	340	340	19 1	320 3	N	1	4 1	1
02	937 N	597	-0-	-340	-0-	1 9	561 3	N	4		5
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 9	383 3	N	2	6 1	1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 9	316 3	N	-0-		1
05	558 N	313	-0-	-245	-0-	15 1	294 3	N	4		5
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	4 9	306 3	N	1	4 1	2
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	N	2		4
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 9	339 3	N	-0-		4
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2 9	328 3	N	-0-	4 1	-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	18 1	270 3	N	-0-		-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 1		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919		COMPL. DATE 11/18/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640		
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2 1	45 2	Y	-0-		-0-
02	61 N	14	-0-	-47	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 2	Y	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #: 1		RRCID -> 108969		COMPL. DATE 12/10/1983			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501		
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	14 1	277 2	Y	-0-		-0-
02	593 N	302	-0-	-291	-0-	13 1	289 2	Y	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	13 1	289 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	25 1	256 2	Y	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	Y	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22 1	246 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	24 1	243 2	Y	-0-		-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	5 1	70 3	Y	19	13 1	28
02	179 N	83	-0-	-96	-0-	21 9	63 3	Y	14	1 8	41
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 9	64 3	Y	11	41 1	2 8 9
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	7		16
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	12 9	39 3	Y	5	13 1	8
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	8 9	10 3	Y	9		17
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	7	14 1	1 8 9
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 9	49 3	Y	7	1 8	15
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	6	12 1	9
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 9	48 3	Y	9		18
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	25	14 1	29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9		Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		673		TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413		
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	4 1	34 3	N	-0-		-0-
02	72 N	34	-0-	-38	-0-	3 1	31 3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	N	1		1
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 9	29 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	N	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		286		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
ESPY 56		WELL #:		6	RRCID ->	109511	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	6116	PERF. 5459 - 5909
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		6	RRCID ->	109512	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 4955 - 6295
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-	-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-	-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-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	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	18 1	358 3	Y	-0-			-0-
02		600 N	353	-0-	-247	129	16 1	337 3	Y	-0-			-0-
03		515 N	386	-0-	-129	-0-	18 1	368 3	Y	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	18 1	350 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	17 1	332 3	Y	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19 1	340 3	Y	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	Y	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	18 1	346 3	Y	-0-			-0-
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

01	DLQ	G-10	169	-0-	169	169	7 1	161 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
02		391 N	222	-0-	-169	-0-	10 1	211 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	404 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
06		240 N	122	-0-	-118	-0-	5 1	116 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	11 1	247 3	Y	-0-			1
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	27 1	633 3	Y	-0-	1 1		-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	Y	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	Y	-0-			-0-
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 1	403 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341		
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	DLQ G-10	218	-0-	218	218	27 1	191 3	Y	-0-	-0-
02	423 N	205	-0-	-218	-0-	25 1	180 3	Y	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	26 1	190 3	Y	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25 1	181 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	190 3	Y	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	194 3	Y	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 3	Y	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28 1	188 3	Y	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26 1	177 3	Y	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27 1	179 3	Y	-0-	-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29 1	190 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537		
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	14 1	227 3	Y	1	1 1
						1 9				
02	466 N	224	-0-	-242	-0-	14 1	209 3	Y	1	1 1
						1 9				
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	Y	1	1 1
						1 9				
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	Y	1	1 1
						1 9				
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	15 1	216 3	Y	-0-	1
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	Y	1	1 1
						1 9				
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	-0-	1
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3	Y	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	15 1	199 3	Y	-0-	-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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-			Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 34		WELL #: 5		RRCID -> 110651		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121				
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	4 1	61 3	Y	3	2 1		4
02	127 N	59	-0-	-68	-0-	3 9	53 3	Y	2			6
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	2	3 1		5
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 9	58 3	Y	1	3 1		3
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	2	3 1		2
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 9	61 3	Y	9			11
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	2	4 1		9
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 9	64 3	Y	2			11
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	2	4 1		9
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 9	64 3	Y	2			11
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	1	3 1		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		744		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524				
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	6 1	101 2	N	-0-			-0-
02	211 N	104	-0-	-107	-0-	6 1	98 2	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 2	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 2	N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 2	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 2	N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3	Y	-0-		1
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	95	-0-	95	95	6 1	Y	1	1 1	1
02	191 N	96	-0-	-95	-0-	1 9	Y	1	1 1	1
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	1	1 1	1
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	1	1 1	1
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	1	1 1	1
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	1	1 1	1
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	1	1 1	1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	1	1 1	1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	1	1 1	1
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	1 9	Y	1	1 1	1
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	151	-0-	151	151	16 1	Y	-0-		-0-
02	293 N	142	-0-	-151	-0-	15 1	Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	15 1	Y	-0-		-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	15 1	Y	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995								
M	O	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	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	29 1	248 2	Y	-0-	-0-					-0-
02		500 N	240	-0-	-260	17	25 1	215 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		304 N	287	-0-	-17	-0-	31 1	256 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	28 1	220 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	29 1	225 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 1	233 2	Y	-0-	-0-					-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	29 1	228 2	Y	-0-	-0-					-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	29 1	229 2	Y	-0-	-0-					-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	29 1	227 2	Y	-0-	-0-					-0-
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	29 1	224 2	Y	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955								
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3	N	-0-	-0-						-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-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-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-						-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204								
01	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	5 1	122 3	Y	1	1 1					-0-
02		138 N	10	-0-	-128	-0-	1 9		Y	-0-	-0-					-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-	-0-					-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-	-0-					-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-	-0-					-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-	-0-					-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	Y	-0-	-0-					-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	Y	-0-	-0-					-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-	-0-					-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-	-0-					-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5093 - 5799		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	48 1	181 3	N	-0-					2
02	433 N	204	-0-	-229	-0-	21 1	182 3	N	1					3
						1 9								
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	43 1	196 3	N	1		2	1		2
						1 9								
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	44 1	191 3	N	-0-					2
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27 1	205 3	N	1					3
						1 9								
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	51 1	199 3	N	1		3	1		1
						1 9								
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33 1	200 3	N	1					2
						1 9								
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49 1	206 3	N	-0-					2
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	50 1	190 3	N	-0-		1	1		1
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	44 1	202 3	N	-0-					1
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	44 1	193 3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 5132 - 5191				
01	DLQ G-10	519	-0-	519	519	25 1	494 3	Y	-0-					-0-
02	920 N	401	-0-	-519	-0-	19 1	382 3	Y	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	Y	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	Y	-0-					-0-
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	15 1	297 3	Y	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	14 1	279 3	Y	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	359 3	Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	Y	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	305 3	Y	-0-					-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5084 - 5241				
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-					-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	11	1	90	3	N	1
02	196 N	94	-0-	-102	-0-	1	9	85	3	N	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	1
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	2
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	9				
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	1
TOTAL GAS PROD:		1,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	3	Y	-0-
02	131 N	64	-0-	-67	-0-	3	1	61	3	Y	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	2	1	37	3	N	-0-
02	75 N	36	-0-	-39	-0-	2	1	34	3	N	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-MAYER "RR"		WELL #: 1		RRCID -> 112662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7216 - 7640				
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	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	33 1	625 3	N		6	6 1				4
02		1274 N	609	-0-	-665	-0-	31 1	571 3	N		6	6 1				4
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	36 1	633 3	N		6	4 1				6
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	34 1	605 3	N		6	7 1				5
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	628 3	N		6	7 1				4
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	31 1	593 3	N		5	3 1				6
07		682 N	660	-0-	-22	-0-	30 1	626 3	N		4	4 1				6
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	30 1	612 3	N		4	4 1				6
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	33 1	596 3	N		4	6 1				4
10		651 N	648	-0-	-3	-0-	35 1	607 3	N		5	4 1				5
*11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	35 1	576 3	N		6	6 1				5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		7,101				TOTAL CONDENSATE PROD:				58						

HILL-MAYER "UU"		WELL #: 1		RRCID -> 112663		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6635 - 6916						
01	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	7 1	149 3	N		-0-					1
02		299 N	143	-0-	-156	-0-	7 1	136 3	N		-0-					1
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N		-0-					1
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N		-0-					1
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 3	N		-0-					1
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	7 1	130 3	N		-0-					1
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 3	N		-0-					1
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N		-0-					1
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N		-0-	1 1				-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N		1					1
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N		-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,529				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER "XX"		WELL #: 1		RRCID -> 112666		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	15	1	284	3	N	3	3	1	2
						3	9							
02	577 N	275	-0-	-302	-0-	14	1	258	3	N	3	3	1	2
						3	9							
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	3	2	1	3
						3	9							
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	2	3	1	2
						2	9							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	3	3	1	2
						3	9							
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	14	1	260	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	2	2	1	3
						2	9							
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	2	2	1	3
						2	9							
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	2	3	1	2
						2	9							
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	286	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	3	3	1	2
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,315		TOTAL CONDENSATE PROD:						27				

HILL-MAYER "YY"		WELL #: 1		RRCID -> 112667		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	11	1	210	3	N	2	2	1	1
						2	9							
02	466 N	243	-0-	-223	-0-	12	1	229	3	N	2	2	1	1
						2	9							
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	3	2	1	2
						3	9							
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	2	2	1	2
						2	9							
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	3	3	1	2
						3	9							
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	9	5	1	7
						10	9							
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	4	1	4
						1	9							
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	3	1	2
						1	9							
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	2	2	1	2
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,762		TOTAL CONDENSATE PROD:						29				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-ROUSSELOT B		WELL #: 1		RRCID -> 112668		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	7	1	129	3	N	2	2	1
						2	9						1
02	274 N	136	-0-	-138	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1
						2	9						1
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	1	1	1
						1	9						1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	1	1	1
						1	9						1
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	1	1	1
						1	9						1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	2	1	1
						2	9						2
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	1	1	1
						1	9						2
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	1	1	1
						1	9						2
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	2	2	1
						2	9						2
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	1	1	1
						1	9						2
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	2	2	1
						2	9						2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 1		RRCID -> 112669		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	32	1	591	3	N	7	7	1
						8	9						4
02	200 N	585	-0-	385	1016	30	1	547	3	N	7	7	1
						8	9						4
03	1648 N	632	-0-	-1016	-0-	34	1	591	3	N	6	4	1
						7	9						6
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	N	6	7	1
						7	9						5
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	32	1	574	3	N	6	7	1
						7	9						4
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	5	3	1
						6	9						6
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	4	4	1
						4	9						6
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	4	4	1
						4	9						6
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	3	5	1
						3	9						4
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	5	4	1
						6	9						5
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	N	6	6	1
						7	9						5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		6,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			59				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ESPY 57		WELL #:		5	RRCID ->	112671	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5616 - 5784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	34	1	382	3	Y	-0-				1
02	811 N	395	-0-	-416	-0-	31	1	364	3	Y	-0-				1
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-				-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	33	1	368	3	Y	1				1
						1	9								
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	34	1	352	3	Y	-0-				1
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	394	3	Y	1				2
						1	9								
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-				2
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-				1
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	Y	1				2
						1	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		4,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		7	RRCID ->	112672	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5155 - 5897			
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	19	1	161	3	N	2				2
						2	9								
02	403 N	221	-0-	-182	-0-	22	1	199	3	N	-0-	1	1		1
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

BRAY 42		WELL #:		2	RRCID ->	112673	COMPL. DATE	06/16/1984	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	5640 - 5669			
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	787	3			Y	-0-				-0-
02	1149 N	362	-0-	-787	-0-	362	3			Y	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-				-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-				-0-
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071				
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
01	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	39 1	776 3	N	1			3
02	1575	N	759	-0-	-816	-0-	1 9	721 3	N	1			4
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37 1	761 3	N	1			5
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1 9	710 3	N	2			7
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	38 1	719 3	N	1	5 1		3
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	1 9	689 3	N	1			4
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	36 1	722 3	N	-0-			4
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	693 3	N	1			5
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	1 9	664 3	N	-0-			5
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	35 1	677 3	N	-0-	4 1		1
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		8,186				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941				
01	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	6 1	133 3	N	-0-			-0-
02	279	N	140	-0-	-139	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	1			1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1 9	119 3	N	-0-			1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-			1
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-			1
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	1	1 1		1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1 9	149 3	N	-0-			1
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

MAYER RANCH J		WELL #: 9		RRCID -> 112678		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979				
01	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	4 1	89 3	N	-0-			-0-
02	176	N	83	-0-	-93	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4 1	85 3	N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		945				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	37	3	N	1	1	1	2
02	77 N	37	-0-	-40	-0-	1	9	32	3	N	3	2	1	3
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	2	2	1	3
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	2	2	1	3
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	N	2	2	1	3
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	2	2	1	3
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1	1	1	3
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	2	2	1	3
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	2	1	1
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	1	1	1	1
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		354		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

MAYER RANCH EE		WELL #:		29	RRCID ->	112805	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6497 - 6891
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	3	1	44	3	N	-0-	-0-
02	81 N	34	-0-	-47	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH FF		WELL #: 30		RRCID -> 112806		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	5	1	70	3	N	-0-	1
02	147 N	72	-0-	-75	-0-	5	1	66	3	N	1	1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	9	68	3	N	1	1
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	1	1
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	1
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MAYER RANCH L		WELL #: 11		RRCID -> 112808		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	860	-0-	860	860	40	1	817	3	N	3	2
02	903 N	43	-0-	-860	-0-	3	9	41	3	N	-0-	1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	1	1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	9	30	3	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "M"		WELL #: 12		RRCID -> 112809		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075				
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	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3 1	57 3	N	-0-			-0-
02	117 N	57	-0-	-60	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	14	6 1		8
						15 9						
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-	4 1		4
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	55 3	N	1	2 1		3
						1 9						
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-	1 1		2
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-	1 1		1
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-	1 1		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		633										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241				
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	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	7 1	133 3	N	2	2 1		1
						2 9						
02	283 N	141	-0-	-142	-0-	7 1	132 3	N	2	2 1		1
						2 9						
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	2	1 1		2
						2 9						
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	1	2 1		1
						1 9						
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	4 1	69 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	2	1 1		2
						2 9						
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	1	2 1		1
						1 9						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	N	2	2 1		1
						2 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,629										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286				
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	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	2 1	41 3	Y	-0-			-0-
02	69 N	26	-0-	-43	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		472										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES 120		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH "RR"				WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6805 - 6993		
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	14	1	268	3	N	3	3	1	2
						3	9							
02	300 N	279	-0-	-21	264	14	1	262	3	N	3	3	1	2
						3	9							
03	560 N	296	-0-	-264	-0-	16	1	277	3	N	3	2	1	3
						3	9							
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	2	3	1	2
						2	9							
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	3	3	1	2
						3	9							
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	2	2	1	3
						2	9							
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	5	3	1	5
						6	9							
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	N	5	5	1	5
						6	9							
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	N	8	5	1	8
						9	9							
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	8	9	1	7
						9	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		4,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067			
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	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3	1	50	3	N	1
02	99 N	45	-0-	-54	-0-	1	9	43	3	N	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		497		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	832	-0-	832	832	53	1	778	3	Y	1
02	1553 N	721	-0-	-832	-0-	1	9	672	3	Y	1
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	Y	1
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	1
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	45	1	730	3	Y	-0-
06	780 N	700	-0-	-80	-0-	44	1	662	3	Y	1
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	1
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	Y	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	749	3	Y	1
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAWYER 112		WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550				
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	3 1	70 3	Y	-0-			1
02	123 N	50	-0-	-73	-0-	2 1	47 3	Y	1			2
						1 9						
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	Y	-0-	2 1		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	2			2
						2 9						
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	85 1	170 3	Y	1			2
						1 9						
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			2
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	2 1		-0-
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160				
01	DLQ G-10	699	-0-	699	699	33 1	666 3	N	-0-			2
02	1339 N	640	-0-	-699	-0-	31 1	608 3	N	1			3
						1 9						
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33 1	666 3	N	1			4
						1 9						
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32 1	628 3	N	2			6
						2 9						
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	33 1	635 3	N	1	5 1		2
						1 9						
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	31 1	617 3	N	1			3
						1 9						
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	32 1	645 3	N	1			4
						1 9						
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 3	N	-0-			4
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31 1	598 3	N	-0-			4
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	32 1	611 3	N	-0-	3 1		1
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER "MMM"		WELL #:		1	RRCID ->	113970	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6765 - 6964
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
01	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	8 1	160 3	N	-0-		-0-
02		297 N	129	-0-	-168	-0-	6 1	123 3	N	-0-		-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	N	-0-		-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 3	N	-0-		-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-		-0-
07		186 N	132	-0-	-54	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-		-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 3	N	-0-		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		44	RRCID ->	113971	COMPL. DATE	08/13/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5764 - 6224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	31 1	611 3	N	-0-		2
02		1146 N	504	-0-	-642	-0-	24 1	480 3	N	-0-		2
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	32 1	641 3	N	2		4
							2 9					
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	542 3	N	1		5
							1 9					
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	545 3	N	1	4 1	2
							1 9					
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	44 1	857 3	N	2		4
							2 9					
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	34 1	691 3	N	-0-		4
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	683 3	N	1		5
							1 9					
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	562 3	N	2		7
							2 9					
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	37 1	713 3	N	2	7 1	2
							2 9					
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	49 1	891 3	N	3		5
							3 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			7,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
VALLIANT "C"		WELL #:		38	RRCID ->	113972	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 6345 - 7621		
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	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	15	1	264	2	N	-0-	-0-
02		548 N	269	-0-	-279	-0-	16	1	253	2	N	-0-	-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-	-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-	-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-	-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-	-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-	-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-	2
							2	9					
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-	2
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	2	N	-0-	2
*11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			3,121	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		42	RRCID ->	113974	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 5297 - 6147		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	851	-0-	851	851	41	1	810	3	N	-0-	3
02		1600 N	793	-0-	-807	-0-	38	1	754	3	N	-0-	4
							1	9					
03		886 N	842	-0-	-44	-0-	40	1	801	3	N	-0-	5
							1	9					
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	N	-0-	8
							3	9					
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	813	3	N	-0-	3
							1	9			6 1		
06		810 N	782	-0-	-28	-0-	38	1	743	3	N	-0-	4
							1	9					
07		837 N	691	-0-	-146	-0-	33	1	657	3	N	-0-	5
							1	9					
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	N	-0-	5
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	N	-0-	5
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-	1
*11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			8,574	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	17	1	314	3	N	3	3	1	2
						3	9							
02	666 N	332	-0-	-334	-0-	17	1	312	3	N	3	3	1	2
						3	9							
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	3	2	1	3
						3	9							
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	4	4	1	3
						4	9							
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	3	4	1	2
						3	9							
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	302	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	12	1	256	3	N	2	2	1	3
						2	9							
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	2	2	1	3
						2	9							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	2	3	1	2
						2	9							
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	3	2	1	3
						3	9							
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	3	3	1	3
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	25	1	494	3	N	1		2	
						1	9							
02	998 N	478	-0-	-520	-0-	23	1	455	3	N	-0-		2	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	1		3	
						1	9							
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	1		4	
						1	9							
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	1	3	1	2
						1	9							
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	23	1	451	3	N	-0-		2	
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	23	1	469	3	N	1		3	
						1	9							
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-		3	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	1		4	
						1	9							
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	N	-0-	3	1	1
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	N	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		5,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809			
M	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	DLQ G-10	92	-0-	92	92	5 1	86 3	Y	1	1 1	1
02	170 N	78	-0-	-92	-0-	1 9	74 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	82 3	Y	1	1 1	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9	79 3	Y	1		1
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-		1
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		1
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		893		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	Y	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	Y	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 3	Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	Y	-0-		-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162						
M O	ALLOW 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	525	-0-	525	525	26	1	493	3	N	5	5	1		3
02	500 N	475	-0-	-25	500	24	1	445	3	N	5	5	1		3
03	1006 N	506	-0-	-500	-0-	27	1	475	3	N	4	3	1		4
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	5	5	1		4
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	4	5	1		3
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	24	1	449	3	N	3	2	1		4
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	3	3	1		4
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	3	3	1		4
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	N	3	4	1		3
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	4	3	1		4
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	4	4	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		5,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			43						

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571						
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	11	1	226	3	N	-0-				1
02	200 N	223	-0-	23	260	11	1	212	3	N	-0-				1
03	498 N	238	-0-	-260	-0-	11	1	227	3	N	-0-				1
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	1				2
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	1	1		1
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-				1
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	3	N	-0-				1
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-				1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	3				4
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-	3	1		1
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "MM"		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 7224				
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	10 1	191 3	N		2	2 1		1
02		316 N	113	-0-	-203	-0-	2 9	6 1	N		2	2 1		1
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 9	7 1	N		1	1 1		1
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 9	3 1	N		-0-	1 1		-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	2 9	20 1	N		4	2 1		2
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	4 9	14 1	N		1	1 1		2
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9	13 1	N		2	2 1		2
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 9	12 1	N		2	2 1		2
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	N		2	2 1		2
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	2 9	14 1	N		2	2 1		2
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	N		2	2 1		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6047 - 6371				
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	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	37 1	73 3	Y		-0-			-0-
02		210 N	100	-0-	-110	-0-	34 1	66 3	Y		-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	38 1	80 3	Y		-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	37 1	77 3	Y		-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	37 1	81 3	Y		-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	37 1	76 3	Y		-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	37 1	71 3	Y		-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	Y		-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	35 1	66 3	Y		-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	36 1	65 3	Y		-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	34 1	59 3	Y		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5292 - 5315				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925				
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	DLQ G-10	140	-0-	140	140	15	1	124	3	N	1		2
02	267 N	127	-0-	-140	-0-	13	1	113	3	N	1	2 1	1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	2	2 1	1
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-		1
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	1	1 1	1
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	1	1 1	1
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	1		2
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-	1 1	1
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	1		2
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-	1 1	1
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	15	1	276	3	N	3	3 1	2
02	660 N	366	-0-	-294	-0-	19	1	343	3	N	4	4 1	2
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2 1	2
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	2	2 1	2
05	403 N	245	-0-	-158	-0-	13	1	229	3	N	3	3 1	2
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	3	1 1	4
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	2	2 1	4
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	3	3 1	4
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	3 1	2
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	20	1	348	3	N	3	2 1	3
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	3	N	11	4 1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		4,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 111		WELL #:		7	RRCID ->	114759	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5401 - 6475		
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	124	-0-	124		6 1	118 3	N		-0-			-0-
02		254 N	130	-0-	-124		6 1	124 3	N		-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-		12 1	206 3	N		-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-		11 1	193 3	N		-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-		10 1	183 3	N		-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-		9 1	176 3	N		-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-		10 1	178 3	N		-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-		8 1	168 3	N		-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-		9 1	167 3	N		-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-		8 1	145 3	N		-0-			-0-
*11		176 N	176	-0-	-0-		10 1	166 3	N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD, R. C. "M"		WELL #:		50	RRCID ->	114760	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	6008 - 7073		
01	DLQ	G-10	66	-0-	66		3 1	63 3	N		-0-			-0-
02		128 N	62	-0-	-66		3 1	59 3	N		-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-		3 1	64 3	N		-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-		3 1	66 3	N		-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-		4 1	70 3	N		-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-		3 1	67 3	N		-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-		3 1	66 3	N		-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-		3 1	53 3	N		-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-		3 1	50 3	N		-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6		3 1	53 3	N		-0-			-0-
*11		56 N	56	-0-	-0-		3 1	53 3	N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			698	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		41	RRCID ->	114761	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5826 - 6150		
01	DLQ	G-10	19	-0-	19		1 1	18 3	N		-0-			-0-
02		124 N	105	-0-	-19		5 1	100 3	N		-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-		2 1	46 3	N		-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-		2 1	32 3	N		-0-			-0-
05		124 N	38	-0-	-86		2 1	36 3	N		-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-		4 1	81 3	N		-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-		2 1	49 3	N		-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-		2 1	49 3	N		-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-		3 1	51 3	N		-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10		3 1	49 3	N		-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-		2 1	43 3	N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----												
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		1	RRCID -> 115014			COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7240 - 7581
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	11	1	213	3	N	2	2 1
						2	9					1
02	417 N	191	-0-	-226	-0-	10	1	179	3	N	2	2 1
						2	9					1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	2	1 1
						2	9					2
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	1	2 1
						1	9					1
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	174	3	N	2	2 1
						2	9					1
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	3	N	2	1 1
						2	9					2
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-	1 1
						8	1	169	3	N	1	1 1
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	9					1
						9	1	160	3	N	1	1 1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9					1
						9	1	160	3	N	1	1 1
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	9					1
						9	1	152	3	N	1	1 1
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	9					1
						1	9					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

-----												
HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:		1	RRCID -> 115015			COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7287 - 7651
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	15	1	282	3	N	3	3 1
						3	9					2
02	582 N	282	-0-	-300	-0-	14	1	265	3	N	3	3 1
						3	9					2
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	3	2 1
						3	9					3
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	2	3 1
						2	9					2
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	15	1	264	3	N	3	3 1
						3	9					2
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	251	3	N	2	1 1
						2	9					3
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	2	2 1
						2	9					3
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	2	2 1
						2	9					3
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	2	3 1
						2	9					2
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	15	1	251	3	N	2	2 1
						2	9					2
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	3	3 1
						3	9					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,047				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 1		RRCID -> 115016		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337				
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	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1 1	23 3	N	-0-			-0-
02	39 N	15	-0-	-24	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 39		RRCID -> 115236		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160				
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	DLQ G-10	144	-0-	144	144	7 1	136 3	N	1			1
						1 9						
02	286 N	142	-0-	-144	-0-	7 1	135 3	N	-0-			1
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-			1
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-			1
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	134 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	6 1	128 3	N	-0-			1
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 3	N	-0-			1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-			1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-			1
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

MAYER RANCH "AAA"		WELL #: 67		RRCID -> 115237		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541				
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	DLQ G-10	460	-0-	460	460	23 1	433 3	N	4	5 1		3
						4 9						
02	838 N	378	-0-	-460	-0-	19 1	353 3	N	5	5 1		3
						6 9						
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1	317 3	N	2	2 1		3
						2 9						
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	402 3	N	4	4 1		3
						4 9						
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	443 3	N	5	5 1		3
						6 9						
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	410 3	N	3	2 1		4
						3 9						
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	431 3	N	3	3 1		4
						3 9						
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	2	3 1		3
						2 9						
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22 1	406 3	N	3	3 1		3
						3 9						
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24 1	416 3	N	4	3 1		4
						4 9						
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	380 3	N	4	4 1		4
						4 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,571				TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD 127		WELL #: 7		RRCID -> 115467		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5477 - 6740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	11	1	182	3	N	1	3	1	-0-
02	373 N	179	-0-	-194	-0-	10	1	167	3	N	2			2
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-	2	1	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	1			1
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	2			3
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	169	3	N	1	3	1	1
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	174	3	N	1			2
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			2
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-	2	1	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7013 - 7219				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1031	52	1	966	3	N	12	11	1	7
02	1600 N	902	-0-	-698	333	46	1	846	3	N	9	10	1	6
03	1284 N	951	-0-	-333	-0-	51	1	889	3	N	10	6	1	9
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	8	10	1	7
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	813	3	N	7	9	1	5
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	N	6	4	1	7
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	5	5	1	7
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	N	5	5	1	7
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	5	7	1	5
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	7	5	1	7
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	6	7	1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		9,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6461 - 6933				
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	3			N	-0-			-0-
02		12 N	6	-0-	-6	-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-	5	3	2 9	N	2	1 1		1
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			1
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-	1 1		-0-
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SHURLEY 123		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 5175 - 6447				
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	4	1	103 3	Y	1	1 1		-0-
02		229 N	121	-0-	-108	-0-	5	1	114 3	Y	2	1 1		1
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	116 3	Y	1	1 1		1
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115 3	Y	1	1 1		1
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119 3	Y	-0-			1
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117 3	Y	-0-			1
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124 3	Y	-0-			1
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128 3	Y	-0-	1 1		-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111 3	Y	-0-			-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7376 - 7432				
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	53	1	988 3	N	12	11 1	1 8	7
02		500 N	922	-0-	422	1476	47	1	864 3	N	10	11 1		6
03		2332 N	856	-0-	-1476	-0-	46	1	800 3	N	9	6 1	1 8	8
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	836 3	N	9	10 1		7
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	756 3	N	7	9 1		5
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	625 3	N	5	3 1		7
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	663 3	N	5	5 1		7
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	635 3	N	4	5 1		6
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	584 3	N	5	6 1		5
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	605 3	N	5	4 1		6
*11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	621 3	N	6	6 1		6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9		N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		8,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAWCETT RANCH "B"		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469					
01	DLQ G-10	299	-0-	299	299	21	1	278	3	N	-0-	3 1	-0-
02	580 N	281	-0-	-299	-0-	20	1	260	3	N	1		1
						1	9						
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	1		2
						1	9						
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	1	3 1	-0-
						1	9						
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	1		1
						1	9						
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	13	1	208	3	N	-0-		1
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	14	1	212	3	N	1		2
						1	9						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-		2
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-		2
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-		2
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	42 1	611 3	N	4	2 1		5
02	1112 N	455	-0-	-657	-0-	4 9	423 3	N	2	4 1		3
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	558 3	N	3	3 1		3
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 9	530 3	N	4	3 1	1 8	3
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40 1	489 3	N	2	2 1		3
06	570 N	489	-0-	-81	-0-	3 9	454 3	N	2	2 1		3
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33 1	553 3	N	3	2 1		4
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	2 9	545 3	N	2	2 1		4
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43 1	534 3	N	1	2 1		3
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3 9	555 3	N	1	1 1		3
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42 1	544 3	N	3	3 1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1		N				3
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		6,247		TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	10 1	192 3	N	-0-			-0-
02	420 N	218	-0-	-202	-0-	11 1	207 3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	1			1
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1 9	198 3	N	-0-	1 1		-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	10 1	201 3	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11 1	188 3	N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	187 3	N	1			1
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 9	186 3	N	-0-			1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	-0-	1 1		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3	N	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N				1
TOTAL GAS PROD:		2,224		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	11 1	118 3	Y	-0-			-0-
02	258 N	129	-0-	-129	-0-	12 1	117 3	Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3	Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 3	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,254		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RAY RANCH "B"		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	38 1	415 3	Y	-0-		-0-
02	828 N	375	-0-	-453	-0-	36 1	339 3	Y	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39 1	393 3	Y	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33 1	329 3	Y	-0-		-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	28 1	329 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	34 1	381 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	314 3	Y	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	37 1	406 3	Y	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	49 1	495 3	Y	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44 1	423 3	Y	-0-		-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42 1	424 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	410	-0-	410	410	20 1	384 3	N	5	5 1	3
02	792 N	382	-0-	-410	-0-	6 9	357 3	N	5	5 1	3
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6 9	388 3	N	4	3 1	4
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4 9	356 3	N	3	4 1	3
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3 9	417 3	N	5	5 1	3
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	6 9	362 3	N	3	2 1	4
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	3 9	360 3	N	3	3 1	4
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17 1	402 3	N	3	3 1	4
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	379 3	N	3	4 1	3
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3 9	376 3	N	4	3 1	4
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	4 9	368 3	N	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	805	-0-	805	805	99 1	706 3	Y	-0-		-0-
02	500 N	774	-0-	274	1079	93 1	681 3	Y	-0-		-0-
03	1908 N	829	-0-	-1079	-0-	101 1	728 3	Y	-0-		-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	99 1	702 3	Y	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	104 1	738 3	Y	-0-		-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	100 1	738 3	Y	-0-		-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	102 1	717 3	Y	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	107 1	722 3	Y	-0-		-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	101 1	674 3	Y	-0-		-0-
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	80 1	540 3	Y	-0-		-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	98 1	651 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347		
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	6 1	39 3	Y	-0-	-0-
02	169 N	124	-0-	-45	-0-	18 1	106 3	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 3	Y	-0-	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	2 1	12 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510			
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	5 1	95 3	N	2	1 1	1
02	203 N	101	-0-	-102	-0-	2 9					
						5 1	95 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-		1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	1	1 1	1
						1 9					
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-	1 1	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	1		1
						1 9					
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	1	1 1	1
						1 9					
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	228	28	1	200	3	Y	-0-		-0-
02		200 N	221	-0-	21	249	27	1	194	3	Y	-0-		-0-
03		493 N	244	-0-	-249	-0-	30	1	214	3	Y	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	Y	-0-		-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-		-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	3	Y	-0-		-0-
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	98	1	693	3	Y	-0-		-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	Y	-0-		-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	3	Y	-0-		-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	3	Y	-0-		-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,083				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

01	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	73	1	524	3	Y	-0-		-0-
02		1133 N	536	-0-	-597	-0-	64	1	472	3	Y	-0-		-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-		-0-
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	3	Y	-0-		-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	-0-		-0-
06		570 N	490	-0-	-80	-0-	59	1	431	3	Y	-0-		-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	3	Y	-0-		-0-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	526	3	Y	-0-		-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	3	Y	-0-		-0-
10		589 N	581	-0-	-8	-0-	75	1	506	3	Y	-0-		-0-
*11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
PFLUGER 105		WELL #:		8	RRCID ->	125227	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 5234 -	5307		
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	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	47 1	338 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		758 N	373	-0-	-385	-0-	45 1	328 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	52 1	373 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	51 1	362 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	53 1	379 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	52 1	380 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	54 1	382 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	55 1	375 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	54 1	358 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		434 N	428	-0-	-6	-0-	55 1	373 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	51 1	341 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,558	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVID 109		WELL #:		8	RRCID ->	125263	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4805 -	5428		
01	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	62 1	441 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		985 N	482	-0-	-503	-0-	58 1	424 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	62 1	450 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	60 1	429 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	63 1	447 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	60 1	438 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	62 1	437 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	65 1	438 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	64 1	429 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	64 1	425 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,457	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		3	RRCID ->	125297	COMPL. DATE	09/10/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3199 -	3654		
01	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	88 1	732 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		1600 N	899	-0-	-701	119	91 1	808 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		1031 N	912	-0-	-119	-0-	93 1	819 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	89 1	757 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		961 N	868	-0-	-93	-0-	88 1	780 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		870 N	827	-0-	-43	-0-	80 1	747 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 1	769 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	86 1	772 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	83 1	738 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		868 N	831	-0-	-37	-0-	85 1	746 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	81 1	706 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,325	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DAVID 109		WELL #:		7	RRCID ->	125410	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5223 - 5344		
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-					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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PFLUGER 84		WELL #:		6	RRCID ->	125411	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4748 - 5288		
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-					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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		3	RRCID ->	125412	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3308 - 4170		
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	DLQ G-10	306	-0-	306	306	33	1	273	3	Y	-0-			-0-
02	592 N	286	-0-	-306	-0-	29	1	257	3	Y	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	29	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	26	1	246	3	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	28	1	242	3	Y	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	28	1	170	3	Y	-0-		-0-
02	399 N	201	-0-	-198	-0-	29	1	172	3	Y	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	29	1	173	3	Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	Y	-0-		-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-		1
02	20 N	11	-0-	-9	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1		1
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1		1
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1 1	1
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		119		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GALBREATH 66		WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580								
01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	50 1	556 3	Y	1							2
02	600 N	513	-0-	-87	520	41 1	472 3	Y	-0-							2
03	1092 N	572	-0-	-520	-0-	46 1	526 3	Y	-0-	2 1						-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43 1	483 3	Y	1							1
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	45 1	503 3	Y	1							2
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	47 1	477 3	Y	-0-							2
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48 1	480 3	Y	-0-							2
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52 1	505 3	Y	1							3
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51 1	484 3	Y	1	3 1						1
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	57 1	600 3	Y	3							4
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	51 1	517 3	Y	4							8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT							8
TOTAL GAS PROD:		6,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342								
M	ALLOW CODE	GAS 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234								
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3	Y	-0-							-0-
02	83 N	40	-0-	-43	-0-	40	3	Y	-0-							-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-							-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-							-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-							-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-							-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-							-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-							-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-							-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-							-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
CANYON RANCH		WELL #:		1063S	RRCID ->	125656	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4643 - 5175
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-		Y	NO RPT		-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH		WELL #:		1064S	RRCID ->	125657	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5129 - 5197
01	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	162	3	Y	-0-	-0-
02		200 N	122	-0-	-78	84	122	3	Y	-0-	-0-
03		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-	-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-	-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-	-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,807	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY 147		WELL #:		6	RRCID ->	125704	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5594 - 6916	
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	16	1	256	3	Y	-0-
02		530 N	258	-0-	-272	-0-	16	1	242	3	Y	-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	1
							1	9				
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,350	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		8	RRCID ->	125737	COMPL. DATE	11/05/1987	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5166 - 5890		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	247	-0-	247	247	26	1	219	3	N	2			4
02	482 N	235	-0-	-247	-0-	24	1	210	3	N	1	3	1	2
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	1	2	1	1
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	1			2
05	248 N	104	-0-	-144	-0-	11	1	93	3	N	-0-	1	1	1
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	12	1	96	3	N	1	1	1	1
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	1			2
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	1	2	1	1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	3			4
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	N	1	3	1	2
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	2	3	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

ESPY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125856	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5300 - 5336		
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	31	1	193	3	Y	-0-	-0-		
02	473 N	249	-0-	-224	-0-	36	1	213	3	Y	-0-	-0-		
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	Y	-0-	-0-		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	3	Y	-0-	-0-		
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	38	1	222	3	Y	-0-	-0-		
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	42	1	248	3	Y	-0-	-0-		
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	-0-	-0-		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	54	1	253	3	Y	-0-	-0-		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	49	1	239	3	Y	-0-	-0-		
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	46	1	200	3	Y	-0-	-0-		
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FIELDS 16		WELL #:		7	RRCID ->	125926	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5766 -	5825
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	93 1	347 3	N	-0-				3
02	814 N	374	-0-	-440	-0-	39 1	334 3	N	1				4
						1 9							
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	73 1	336 3	N	1	3	1		2
						1 9							
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	65 1	282 3	N	-0-				2
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	47 1	361 3	N	1				3
						1 9							
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	95 1	367 3	N	2	3	1		2
						2 9							
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64 1	389 3	N	-0-				2
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	92 1	388 3	N	-0-				2
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	96 1	364 3	N	-0-	1	1		1
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	82 1	379 3	N	-0-				1
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	82 1	364 3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

FIELDS 17		WELL #:		6	RRCID ->	125927	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	5118 -	5916
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	50 1	186 3	N	-0-				1
02	447 N	211	-0-	-236	-0-	22 1	189 3	N	-0-				1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29 1	136 3	N	1	1	1		1
						1 9							
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37 1	161 3	N	-0-				1
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	14 1	108 3	N	-0-				1
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	28 1	108 3	N	-0-	1	1		-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	23 1	140 3	N	1				1
						1 9							
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20 1	85 3	N	-0-				1
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23 1	87 3	N	-0-	1	1		-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	19 1	86 3	N	-0-				-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20 1	90 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
JONES 120		WELL #:		8	RRCID ->	126035	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5357 - 6145			
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	8	-0-	8	8	3			Y	-0-			-0-
02		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-		-0-
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	3	Y	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-		-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	-0-		-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	Y	2	1 1	1
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	9						
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-		-0-
				-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		3404	RRCID ->	126114	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5289 - 5357			
01	DLQ	G-10	875	-0-	875	875	123	1	752	3	Y	-0-		-0-
02		1000 N	1096	-0-	96	-0-	158	1	938	3	Y	-0-		-0-
03		2186 N	1215	-0-	-971	-0-	172	1	1043	3	Y	-0-		-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	158	1	938	3	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	161	1	949	3	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	164	1	978	3	Y	-0-		-0-
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	1027	3	Y	-0-		-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	163	1	756	3	Y	-0-		-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	886	-0-	-323	-0-	166	1	720	3	Y	-0-		-0-
*11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	170	1	639	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH		WELL #:		0933S	RRCID ->	126115	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	5407	PERF. 4579 - 5204			
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	3			Y	-0-			-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			65				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135								
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FAWCETT 130		WELL #: 7		RRCID -> 126187		COMPL. DATE 12/20/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749								
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	9 1	193 3	Y	1							2
02	387 N	184	-0-	-203	-0-	1 9										
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	Y	-0-							2
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	Y	-0-	2	1					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	Y	1							1
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	1 9										
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	Y	-0-							1
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	Y	1	2	1					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 9										
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	7 1	168 3	Y	1							1
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-							1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	Y	-0-	1	1					-0-
						8 1	149 3	Y	-0-							-0-
								Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								



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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID -> 126454		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554							
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
02	276 N	133	-0-	-143	-0-	6	1	127	2	Y	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-				-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 112		WELL #: 8		RRCID -> 126456		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534							
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	10	1	202	3	Y	1				2
02	403 N	190	-0-	-213	-0-	1	9								
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-		2	1	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1				1
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	1	9								
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	167	3	Y	-0-				1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1		2	1	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	9								
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	108	1	154	3	Y	1				1
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	1	9								
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	1				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9								
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-		2	1	-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	7	1	136	3	Y	-0-				-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518							
M	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	DLQ G-10	314	-0-	314	314	14	1	300	3	Y	-0-				2
02	625 N	311	-0-	-314	-0-	14	1	296	3	Y	1				3
						1	9								
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-	3	1		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	1				1
						1	9								
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	1				2
						1	9								
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	2	3	1		1
						2	9								
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	1				2
						1	9								
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-				2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-				1
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052							
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	4	1	89	3	Y	-0-				-0-
02	176 N	83	-0-	-93	-0-	4	1	79	3	Y	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-				-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-				-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-				-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-				-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	DLQ G-10	453	-0-	453	453	37	1	416	3	Y	-0-	1
02	884 N	431	-0-	-453	-0-	34	1	397	3	Y	-0-	1
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	Y	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	27	1	308	3	Y	1	1
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	34	1	343	3	Y	-0-	1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-	1
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	Y	1	2
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	Y	1	1
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	52	1	525	3	Y	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ESPY 57		WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-	35
02	156 N	95	-0-	-61	-0-	7	1	86	3	Y	2	37
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	9	79	3	Y	2	36
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	2	5
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	3	8
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	3	9	25	3	Y	3	11
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	11
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	2	13
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	12
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	3	4
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		626		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

MAYFIELD 46		WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-	-0-	
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	DLQ G-10	807	-0-	807	807	39 1	767 3	N	1	1	1	1	1		2
02	900 N	732	-0-	-168	639	36 1	695 3	N	1	1	1	1	1		2
03	1412 N	773	-0-	-639	-0-	38 1	734 3	N	1	1	1	1	1		2
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	695 3	N	1	3	1				-0-
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	38 1	702 3	N	2						2
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	35 1	671 3	N	-0-	1	1				1
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	38 1	689 3	N	1						2
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	36 1	680 3	N	1	1	1				2
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34 1	637 3	N	1	1	1				2
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	34 1	658 3	N	1	1	1				2
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32 1	635 3	N	-0-						2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						2
TOTAL GAS PROD:		7,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

RAY RANCH "D"		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183						
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4 1	41 3	Y	-0-						-0-
02	92 N	47	-0-	-45	-0-	4 1	43 3	Y	-0-						-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-						-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-						-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-						-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	35 3	Y	-0-						-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	Y	-0-						-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26 1	282 3	Y	-0-						-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27 1	274 3	Y	-0-						-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27 1	260 3	Y	-0-						-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28 1	286 3	Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173						
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1 1	16 3	N	-0-						-0-
02	33 N	16	-0-	-17	-0-	1 1	15 3	N	-0-						-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-						-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-						-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-						-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-						-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-						-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-						-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-						-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-						-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	35	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	583 N	301	-0-	-282	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	170	-0-	-140	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971	
M	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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066	
M	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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
05	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3	N	-0-	-0-
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16 3	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY		WELL #:		28	RRCID ->	131047	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5162 - 6061
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-		-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-		-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #:		29	RRCID ->	131048	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5123 - 6103
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #:		30	RRCID ->	131136	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5072 - 5705
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,173												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,590												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

01	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	3	1	58	3	N	-0-			-0-
02		113 N	52	-0-	-61	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			530												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 34		RRCID -> 131341		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866			
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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPY 40		WELL #: 6		RRCID -> 131410		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764					
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	43	1	485	3	Y	-0-	1	
02	1059 N	531	-0-	-528	-0-	42	1	489	3	Y	-0-	1	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	1		1
						1	9						
05	558 N	290	-0-	-268	-0-	24	1	266	3	Y	-0-	1	
06	540 N	58	-0-	-482	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	1	
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	1	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	1	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

ESPY 56		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769					
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	37	1	409	3	Y	1		2
						1	9						
02	900 N	618	-0-	-282	165	49	1	569	3	Y	-0-		2
03	770 N	605	-0-	-165	-0-	49	1	556	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	1		1
						1	9						
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	Y	1		2
						1	9						
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	51	1	519	3	Y	-0-		2
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-		2
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	62	1	605	3	Y	1		3
						1	9						
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	Y	-0-	2 1	1
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	53	1	561	3	Y	-0-		1
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYFIELD 46		WELL #:		9	RRCID ->	131726	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6169 - 6237	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	12	1	179	3	Y	-0-		1
02	365 N	174	-0-	-191	-0-	12	1	162	3	Y	-0-		1
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-		1
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	164	3	Y	1		1
						1	9						
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1		1
						1	9						
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	1		1
						1	9						
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

VALLIANT, L. R.		WELL #:		6	RRCID ->	131727	COMPL. DATE	05/16/1989	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	7204 - 7494	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	348	-0-	348	348	19	1	329	2	N	-0-		-0-
02	200 N	369	-0-	169	517	22	1	347	2	N	-0-		-0-
03	881 N	364	-0-	-517	-0-	26	1	338	2	N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-		-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	27	1	330	2	N	-0-		-0-
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	20	1	250	2	N	-0-		-0-
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	20	1	256	2	N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	1		1
						1	9						
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-		1
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	N	-0-		1
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
RICHARDSON 138		WELL #:		7	RRCID ->	131836	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6155 - 7247		
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	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	21 1	315 3	Y	-0-				1
02		640 N	304	-0-	-336	-0-	20 1	284 3	Y	-0-				1
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 3	Y	-0-	1 1			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 3	Y	-0-				-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	Y	-0-				-0-
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	16 1	278 3	Y	-0-				-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	307 3	Y	-0-				-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	Y	-0-				-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 3	Y	-0-				-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	Y	-0-				-0-
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	280 3	Y	1				1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			3,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEENE D		WELL #:		2	RRCID ->	132061	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8092 - 8309	
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-	
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-	
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-	
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-	
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-	
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-	
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		-0-	
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-	
10	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	24	1	302	3	Y	-0-			1
02	626 N	300	-0-	-326	-0-	21	1	278	3	Y	1			2
						1	9							
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	22	1	285	3	Y	1			1
						1	9							
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	23	1	270	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	1			1
						1	9							
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-			1
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	1			1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	12	1	146	3	Y	-0-			3
02	311 N	153	-0-	-158	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			3
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			1
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	2			3
						2	9							
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	1			1
						1	9							
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	2			3
						2	9							
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	4	7	1	-0-
						4	9							
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	5			5
						6	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-	
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-	
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-	
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-	
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-	
												NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-	
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

01	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	17	1	260	3	Y	-0-					-0-	
02		528 N	251	-0-	-277	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-	
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-	
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1					1	
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-	
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-	
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-	
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-	
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-	
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

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 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1		29 3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192								
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	12 1	273 3	Y	2	2 1						1
02	566 N	279	-0-	-287	-0-	2 9	266 3	Y	1	1 1						1
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 9	280 3	Y	1	1 1						1
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1 9	269 3	Y	1	1 1						1
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	1 9	275 3	Y	1	1 1						1
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9	263 3	Y	1	1 1						1
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	Y	-0-							1
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 3	Y	-0-	1 1						-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	Y	-0-							-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	Y	-0-							-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312						
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)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59		2 1	56 3		Y	1		1 1		-0-
02	135 N	76	-0-	-59	-0-		1 9	71 3		Y	2		1 1		1
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		2 9								
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		3 1	74 3		Y	-0-		1 1		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		3 1	71 3		Y	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		4 1	90 3		Y	1				1
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		1 9								
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		4 1	89 3		Y	-0-		1 1		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		75 1	111 3		Y	-0-				-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-		5 1	114 3		Y	-0-				-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6 1	132 3		Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8 1	164 3		Y	-0-				-0-
											NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446						
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83		6 1	76 3		N	1				10
02	162 N	79	-0-	-83	-0-		1 9								
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		6 1	73 3		N	-0-				10
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		7 1	79 3		N	1				11
05	93 N	69	-0-	-24	-0-		1 9								
06	90 N	71	-0-	-19	-0-		6 1	64 3		N	3				14
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		3 9								
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		7 1	61 3		N	1				15
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		1 9								
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		7 1	64 3		N	-0-				15
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		7 1	67 3		N	2				17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2 9								
											N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5177 - 5973	
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	* EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 17		WELL #: 7		RRCID -> 132868		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5278 - 5684			
01	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	25 1	94 3	N	-0-		2	
02		234 N	115	-0-	-119	-0-	12 1	103 3	N	-0-		2	
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	30 1	139 3	N	1	2 1	1	
							1 9						
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	32 1	139 3	N	-0-		1	
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N	1		2	
							1 9						
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	30 1	118 3	N	-0-	1 1	1	
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	22 1	130 3	N	-0-		1	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	23 1	95 3	N	-0-		1	
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	24 1	91 3	N	-0-	1 1	-0-	
10		155 N	91	-0-	-64	-0-	16 1	75 3	N	-0-		-0-	
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	13 1	57 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SHURLEY		WELL #: 39		RRCID -> 132959		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 5134 - 5960			
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-	
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-	
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-	
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	12	1	174	3	Y	-0-	1
02	354 N	168	-0-	-186	-0-	11	1	157	3	Y	-0-	1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-	1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	1
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	Y	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1	1
						1	9					
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-	1
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1	1
						1	9					
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	1
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	168	3	Y	1	1
						1	9					
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
												1
TOTAL GAS PROD:		1,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	5	1	74	3	Y	1	1
						1	9					
02	158 N	78	-0-	-80	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-	1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	1
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	Y	1	1
						1	9					
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	1	1
						1	9					
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	1
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1	1
						1	9					
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
												1
TOTAL GAS PROD:		838		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 133444		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 41		RRCID -> 133697		COMPL. DATE 02/12/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948					
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY 35		WELL #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692					
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	34	1	420	3	Y	-0-		-0-
02	977 N	523	-0-	-454	-0-	37	1	485	3	Y	1		1
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	1		1
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	35	1	449	3	Y	2		3
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	35	1	411	3	Y	1	3 1	1
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-		1
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	2		3
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	1	3 1	1
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	28	1	382	3	Y	2	3 1	-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	2		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FAWCETT 130		WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308					
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142				WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819			
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	13	1	203	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	428 N	211	-0-	-217	-0-	13	1	197	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-		1
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-		1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-		1
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY				WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980				
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		520 N	520	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
07		527 N	526	-0-	-1	526 3		N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
*11		499 N	499	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL 23		WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441				
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		DLQ G-10	301	-0-	301	16 1	279 3	Y	5	7 1		4
02		540 N	239	-0-	-301	12 1	221 3	Y	5	5 1		4
03		310 N	310	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	7	8 1		3
04		311 N	311	-0-	-0-	16 1	287 3	Y	7	6 1		4
05		315 N	315	-0-	-0-	16 1	292 3	Y	6	5 1		5
06		309 N	309	-0-	-0-	17 1	285 3	Y	6	5 1		6
07		314 N	314	-0-	-0-	17 1	293 3	Y	4	7 1		3
08		304 N	304	-0-	-0-	17 1	281 3	Y	5	5 1		3
09		316 N	316	-0-	-0-	18 1	291 3	Y	6	3 1		6
10		316 N	316	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	5	6 1		5
*11		335 N	335	-0-	-0-	20 1	306 3	Y	8	7 1		6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		3,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ESPY 57		WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	433	-0-	433	433	36	1	397	3	Y	-0-		1
02		848 N	415	-0-	-433	-0-	33	1	382	3	Y	-0-		1
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	-0-	1 1	-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	1		1
							1	9						
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-		1
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	Y	-0-		1
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	Y	1		2
							1	9						
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-		2
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	1	2 1	1
							1	9						
10		434 N	385	-0-	-49	-0-	33	1	352	3	Y	-0-		1
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	Y	1		2
							1	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

KELLY 102		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257					
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	22	1	354	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
02		828 N	451	-0-	-377	-0-	31	1	417	3	Y	3	2 1	2
							3	9						
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	1	2 1	1
							1	9						
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
05		496 N	342	-0-	-154	-0-	32	1	309	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06		360 N	321	-0-	-39	-0-	29	1	289	3	Y	3	2 1	1
							3	9						
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	294	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	-0-	1 1	-0-
10		372 N	227	-0-	-145	-0-	14	1	212	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947					
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	70	1	317	3	N	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	3	N	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	70	1	288	3	N	-0-		-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	68	1	282	3	N	-0-		-0-
05		372 N	353	-0-	-19	-0-	70	1	283	3	N	-0-		-0-
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	68	1	271	3	N	-0-		-0-
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	70	1	276	3	N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	70	1	274	3	N	-0-		-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	N	-0-		-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	70	1	273	3	N	-0-		-0-
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	6	1	63	3	Y	1		7
02	134 N	64	-0-	-70	-0-	1	9	57	3	Y	2		9
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	9	55	3	Y	3	11 1	1
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	9	58	3	Y	3		4
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	9	57	3	Y	4		8
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	6		14
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	9	49	3	Y	1		15
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	9	50	3	Y	4		19
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	9	40	3	Y	3	17 1	5
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	9	45	3	Y	7		12
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	9	49	3	Y	1		13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	63	1	705	3	Y	-0-		1
02	1356 N	588	-0-	-768	-0-	47	1	541	3	Y	-0-		1
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	1	2 1	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1	9	484	3	Y	1		1
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	44	1	493	3	Y	-0-		1
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	44	1	446	3	Y	-0-		1
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	475	3	Y	1		2
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1	9	429	3	Y	-0-		2
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	468	3	Y	1	2 1	1
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	1	9	477	3	Y	1		2
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	4		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		6,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BAKER, ROY		WELL #:		2101	RRCID ->	134277	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	3062 - 3595		
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 101		WELL #:		8	RRCID ->	134279	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4933 - 6274
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	3	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	115 N	58	-0-	-57	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		599				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

01	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	50	1	358	3	Y	-0-		-0-	
02		800 N	392	-0-	-408	-0-	47	1	345	3	Y	-0-		-0-	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	-0-		-0-	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	Y	-0-		-0-	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-		-0-	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	-0-		-0-	
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	364	3	Y	-0-		-0-	
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	Y	-0-		-0-	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	3	Y	-0-		-0-	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	-0-		-0-	
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	3	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,494											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	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-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	12	1	46	3	N	-0-			1
02	109 N	51	-0-	-58	-0-	5	1	46	3	N	-0-			1
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	1	1 1		1
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	9	44	3	N	-0-			1
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-			1
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	12	1	45	3	N	1	1 1		1
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-			1
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-			1
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-	1 1		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		610												
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			

BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	147	-0-	147	147	7	1	140	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	250	-0-	250	397	14	1	236	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	247	-0-	247	644	14	1	233	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	373	-0-	373	1017	20	1	353	3	N	-0-			-0-
06	1282 X	265	-0-	-1017	-0-	11	1	254	3	N	-0-			-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	155 N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,070												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798									
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	
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	57	1	214	3	N	-0-					3	
02	500 N	231	-0-	-269	2	24	1	206	3	N	1					4	
03	261 N	259	-0-	-2	-0-	46	1	212	3	N	1	3	1			2	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	9	202	3	N	1					3	
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	1	9	209	3	N	1					4	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	198	3	N	1	3	1			2	
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	1087	3	N	3					5	
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	294	1	1236	3	N	3					8	
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	210	1	796	3	N	-0-	5	1			3	
10	899 N	776	-0-	-123	-0-	138	1	638	3	N	-0-					3	
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	69	1	304	3	N	-0-					3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		6,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		11											

FIELDS 17		WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930									
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	N	-0-					1	
02	123 N	115	-0-	-8	-0-	12	1	103	3	N	-0-					1	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	142	3	N	1	1	1			1	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	N	-0-					1	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	N	1					2	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	N	-0-	1	1			1	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-					1	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	-0-					1	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	3	N	-0-	1	1			-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	3	N	-0-					-0-	
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ESPY 41		WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766					
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	DLQ G-10	546	-0-	546	546	45	1	501	3	Y	-0-		1
02	1047 N	501	-0-	-546	-0-	40	1	461	3	Y	-0-		1
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	1	2 1	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	Y	1		1
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	1		2
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	42	1	433	3	Y	-0-		2
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	Y	1		3
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	1		4
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	Y	-0-	3 1	1
10	589 N	453	-0-	-136	-0-	39	1	414	3	Y	-0-		1
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	499	3	Y	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

GALBREATH 65		WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	11	1	187	3	Y	2	3 1	3
02	367 N	167	-0-	-200	-0-	9	1	156	3	Y	2	4 1	1
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-		1
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-		1
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	167	3	Y	3	3 1	1
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	Y	-0-		1
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	1		2
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-		2
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-		2
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	161	3	Y	1	2 1	1
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364								
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	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	8 1	115 3	Y	-0-						1
02		241 N	118	-0-	-123	-0-	8 1	110 3	Y	-0-						1
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	Y	-0-		1 1				-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-						-0-
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 3	Y	-0-						-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0-						-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-						-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-						-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-						-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 3	Y	-0-						-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	Y	1						1
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		1,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 136190		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910				
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	9 1	172 3	N	-0-		-0-
02		356 N	175	-0-	-181	-0-	9 1	166 3	N	-0-		-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	-0-		-0-
05		186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 3	N	-0-		-0-
06		180 N	12	-0-	-168	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-		-0-
10		93 N	48	-0-	-45	-0-	3 1	45 3	N	-0-		-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 36		WELL #: 5		RRCID -> 136193		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825				
01	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	36 1	444 3	Y	-0-		2
02		910 N	430	-0-	-480	-0-	30 1	400 3	Y	-0-		2
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	419 3	Y	-0-	2 1	-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	34 1	407 3	Y	1		1
							1 9					
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	32 1	418 3	Y	1		2
							1 9					
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	393 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	Y	-0-		1
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	30 1	402 3	Y	-0-		1
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	30 1	414 3	Y	-0-		-0-
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	382 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

KELLY 125		WELL #: 10		RRCID -> 136194		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	5	1	70	3	Y	-0-				-0-
02		147 N	72	-0-	-75	-0-	5	1	67	3	Y	-0-				-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-				-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-				-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-				-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-				-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-				-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-				-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-				-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-				-0-
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-				-0-
02		42 N	10	-0-	-32	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-				-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-				-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-				-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-				-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-				-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-				-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-				-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-				-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
05		248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-				-0-
06		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-				-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,467				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
SHURLEY		WELL #:		40	RRCID ->	136203	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5296 - 6100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #:		42	RRCID ->	136204	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5195 - 6019
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #:		44	RRCID ->	136205	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5095 - 5914
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-		-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-		-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	824	-0-	824	824	43	1	Y	3	1 1	4
02	700 N	679	-0-	-21	803	36	1	Y	2	3 1	3
03	1489 N	686	-0-	-803	-0-	35	1	Y	4	4 1	3
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	3	4 1	2
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	35	1	Y	4	3 1	3
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	35	1	Y	4	3 1	4
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	3	4 1	3
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	3	3 1	3
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	3	2 1	4
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	34	1	Y	3	3 1	4
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		6,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	3	N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	38	2	N	-0-			-0-
							958	3							
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	3	N	-0-			-0-
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	54	1	18	2	N	-0-			-0-
							936	3							
06		900 N	877	-0-	-23	-0-	37	1	840	3	N	-0-			-0-
07		992 N	801	-0-	-191	-0-	27	1	11	2	N	-0-			-0-
							763	3							
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-			-0-
							710	3							
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-			-0-
							739	3							
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	897	3	N	-0-			-0-
*11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,959	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495															
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-			-0-
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,568	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356															
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-			-0-
02		465 N	224	-0-	-241	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,501	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		1051S	RRCID ->	136365	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4821 - 5125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		2281S	RRCID ->	136367	COMPL. DATE	10/19/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2994 - 3733	
01	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	6	1	251	3	Y	-0-	-0-
02		200 N	256	-0-	56	313	6	1	250	3	Y	-0-	-0-
03		600 N	287	-0-	-313	-0-	7	1	280	3	Y	-0-	-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-	-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-	-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-	-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-	-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-	-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-	-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	6	1	269	3	Y	-0-	-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAKER, ROY		WELL #:		2102	RRCID ->	136796	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3394 - 3498	
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	3	N	-0-	-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	N	-0-	-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	3	N	-0-	-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	3	N	-0-	-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1081	3	N	-0-	-0-
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	47	1	1058	3	N	-0-	-0-
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	37	1	1055	3	N	-0-	-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	3	N	-0-	-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	N	-0-	-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	-0-	-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,977	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	3		Y	-0-			-0-
02		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	Y	-0-			-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	Y	-0-			-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-			-0-
*11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 34		WELL #: 8		RRCID -> 136927		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100					
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	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	16 1	239 3	Y	-0-			-0-
02		474 N	219	-0-	-255	-0-	15 1	204 3	Y	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 3	Y	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	12 1	202 3	Y	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	Y	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 3	Y	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	12 1	187 3	Y	-0-			-0-
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 39		WELL #: 8		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195					
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	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	2 1	32 3	Y	2	2 1		3
02		69 N	33	-0-	-36	-0-	2 1	29 3	Y	2			5
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	1	2 1		4
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	3 1		3
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	3 1		2
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	7			9
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	3 1		8
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	1			9
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	1	3 1		7
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	2			9
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	1	3 1		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID -> 136929		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6977 - 7205			
M	O	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	DLQ G-10	669	-0-	669	669	42	1	625	3	Y	2	1 1	3
02	900 N	584	-0-	-316	353	2	9	545	3	Y	-0-		3
03	1013 N	660	-0-	-353	-0-	39	1	618	3	Y	1	1 1	3
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	-0-	2 1	1
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	9	592	3	Y	1	1 1	1
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	34	1	494	3	Y	1		2
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	1	1 1	2
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1	9	551	3	Y	-0-		2
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	Y	1	1 1	2
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	31	1	575	3	Y	-0-		2
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1	9	568	3	Y	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID -> 136930		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5221 - 5316		
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	13	1	97	3	Y	-0-	-0-
02	214 N	104	-0-	-110	-0-	12	1	92	3	Y	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	13	1	94	3	Y	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID -> 136932		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272				
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	DLQ G-10	138	-0-	138	138	17 1	121 3	Y	-0-			-0-
02	272 N	134	-0-	-138	-0-	16 1	118 3	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	126 3	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17 1	120 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	18 1	126 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	17 1	123 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 3	Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18 1	120 3	Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 3	Y	-0-			-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	116 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977				
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	DLQ G-10	437	-0-	437	437	26 1	408 3	Y	3	3 1		1
02	200 N	391	-0-	191	628	3 9	364 3	Y	3	2 1		2
03	1192 N	564	-0-	-628	-0-	24 1	527 3	Y	2	2 1		2
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	3 9	500 3	Y	2	2 1		2
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	2 9	465 3	Y	1	1 1		2
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	32 1	416 3	Y	1	1 1		2
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 9	253 3	Y	-0-			2
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16 1	422 3	Y	-0-	1 1		1
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27 1	444 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32 1	450 3	Y	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33 1	396 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307		
M	O	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	DLQ G-10	128	-0-	128	128	16 1	112 3	Y	-0-	-0-
02	253 N	125	-0-	-128	-0-	15 1	110 3	Y	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	Y	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17 1	120 3	Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3	Y	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 3	Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17 1	111 3	Y	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 3	Y	-0-	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681		
M	O	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	DLQ G-10	130	-0-	130	130	7 1	123 3	N	-0-	-0-
02	248 N	118	-0-	-130	-0-	6 1	111 3	N	1	1
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	1	2
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	1	1
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	107 3	N	1	2
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	5 1	100 3	N	1	2
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	100 3	N	1	2
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-	2
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675		
M	O	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	DLQ G-10	372	-0-	372	372	18 1	354 3	N	-0-	-0-
02	729 N	357	-0-	-372	-0-	18 1	339 3	N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
05	372 N	9	-0-	-363	-0-	9 3		N	-0-	-0-
06	150 N	13	-0-	-137	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	N	-0-	-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	24	1	295	3	Y	1					2
02	615 N	295	-0-	-320	-0-	1	9									2
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					2
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	22	1	286	3	Y	2					
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	2	9									
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	1					1
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	1	9									
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	1					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1121E		RRCID -> 137127		COMPL. DATE 10/19/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220								
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1297		RRCID -> 137199		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885				
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	124	-0-	124	124	3	Y	-0-			-0-
02		263 N	139	-0-	-124	-0-	3	Y	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	3	Y	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH "T"		WELL #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282				
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	3	N	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	41	3	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	14	3	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	3	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		85		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH "N"		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852				
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	1	N	-0-			1
02		259 N	124	-0-	-135	-0-	1	N	1	1	1	1
							9					
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	N	1	1	1	1
							9					
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	N	1	1	1	1
							9					
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	1	N	-0-			1
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	1	N	-0-			1
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	1	N	-0-			1
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			1
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			1
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	1	N	-0-			1
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	1	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	462	3	Y	-0-	-0-			-0-
02		843 N	381	-0-	-462	-0-	381	3	Y	-0-	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-	-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-			-0-
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3	Y	-0-	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-	-0-			-0-
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

01	DLQ	G-10	530	-0-	530	530	530	3	Y	-0-	-0-			-0-
02		1004 N	474	-0-	-530	-0-	474	3	Y	-0-	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-			-0-
05		496 N	264	-0-	-232	-0-	264	3	Y	-0-	-0-			-0-
06		510 N	369	-0-	-141	-0-	369	3	Y	-0-	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-	-0-			-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

01	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	15	1	260	3	Y	9	22	1	21		
02		524 N	239	-0-	-285	-0-	10	9	12	1	217	3	Y	9	24	1	6
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	9	19	1	335	3	Y	4			10
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	9	19	1	336	3	Y	5			15
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	9	18	1	296	3	Y	4	14	1	5
06		360 N	322	-0-	-38	-0-	4	9	18	1	297	3	Y	6			11
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	7	9	19	1	324	3	Y	7			18
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	8	9	21	1	332	3	Y	11			29
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	9	24	1	366	3	Y	9			38
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	9	22	1	310	3	Y	13	25	1	26
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	9	10	1	134	3	Y	2			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9					Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			3,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			79							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-	-0-
02		36 N	17	-0-	-19	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			179				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

01	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	14	1	248	3	Y	-0-	1
02		467 N	205	-0-	-262	-0-	11	1	194	3	Y	-0-	-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-	-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-	-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-	-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-	-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-	-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-	-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	9	1	145	3	Y	1	1	1		1	
02	200 N	151	-0-	-49	106	1	9	141	3	Y	1	1	1		1	
03	271 N	165	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	Y	1	1	1		1	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	1	1	1		1	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-				1	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-				1	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-				1	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208							
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3		Y	-0-					-0-
02	209 N	95	-0-	-114	-0-	95	3		Y	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-					-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810							
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	8	1	121	3	N	-0-				1
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1		1
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	1	1	1		1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	1	1	1		1
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-				1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-				1
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-				1
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-				1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-				1
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-				1
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481				
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132				
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-	
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JEFFERS 18A		WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 7387 - 7417						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	9	1	157	3	Y	-0-					1
02	1599 N	1433	-0-	-166	-0-	76	1	1351	3	Y	5	2	1			4
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1902	3	Y	13	10	1			7
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	14	9	1439	3	Y	9	11	1			5
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	10	9	659	3	Y	4	5	1			4
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	4	4	1			4
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	4	9	363	3	Y	2	4	1			2
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	2	2	1			2
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1	1	1			2
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	2	9	208	3	Y	1	1	1			2
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	1	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		7,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

MAYER 4		WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6601 - 6781						
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	11	1	196	2	Y	1					2
02	407 N	199	-0-	-208	-0-	1	9	188	2	Y	1	2	1			1
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					1
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	1					2
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	1	9	205	2	Y	-0-					2
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	1	2	1			1
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	9	201	2	Y	-0-					1
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1					2
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9	207	2	Y	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		2,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALLISON 54		WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	9	1	34	3	N	-0-	2
02		71 N	28	-0-	-43	3	1	25	3	N	-0-	2
03		43 N	43	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-	1
04		48 N	48	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-	1
05		59 N	59	-0-	-0-	7	1	51	3	N	1	2
						1	9					
06		66 N	66	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-	1
07		62 N	14	-0-	-48	2	1	12	3	N	-0-	1
08		50 N	50	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-	1
09		49 N	49	-0-	-0-	10	1	38	3	N	1	1
						1	9					
10		47 N	47	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-	1
*11		17 N	17	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		464		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144			
01	DLQ	G-10	154	-0-	154	16	1	137	3	N	1	1
						1	9					
02		314 N	160	-0-	-154	16	1	143	3	N	1	1
						1	9					
03		196 N	196	-0-	-0-	21	1	174	3	N	1	1
						1	9					
04		139 N	139	-0-	-0-	15	1	122	3	N	2	3
						2	9					
05		186 N	183	-0-	-3	20	1	163	3	N	-0-	1
06		180 N	144	-0-	-36	16	1	126	3	N	2	1
						2	9					
07		174 N	174	-0-	-0-	18	1	155	3	N	1	2
						1	9					
08		183 N	183	-0-	-0-	21	1	161	3	N	1	1
						1	9					
09		176 N	176	-0-	-0-	20	1	155	3	N	1	2
						1	9					
10		186 N	122	-0-	-64	14	1	107	3	N	1	1
						1	9					
*11		154 N	154	-0-	-0-	19	1	134	3	N	1	1
						1	9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910			
01		232 N	232	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-	-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-	-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-	-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-	-0-
06		360 N	318	-0-	-42	13	1	305	3	N	-0-	-0-
07		372 N	319	-0-	-53	11	1	308	3	N	-0-	-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-	-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-	-0-
10		310 N	274	-0-	-36	10	1	264	3	N	-0-	-0-
*11		282 N	282	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065			
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	AMT CODE	BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745			
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	AMT CODE	BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992				
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	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	1136	-0-	1136	1136	57	1	N	11	11	1	7
						12	9					
02	1600 N	1041	-0-	-559	577	53	1	N	11	11	1	7
						12	9					
03	1686 N	1109	-0-	-577	-0-	60	1	N	10	7	1	10
						11	9					
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	N	9	11	1	8
						10	9					
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	N	11	12	1	7
						12	9					
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	N	9	5	1	11
						10	9					
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	N	8	8	1	11
						9	9					
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	N	8	8	1	11
						9	9					
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	N	7	10	1	8
						8	9					
10	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	62	1	N	10	8	1	10
						11	9					
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	N	9	10	1	9
						10	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		12,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		1044S	RRCID ->	139010	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 -	5180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	3		Y	-0-			-0-
02		106 N	52	-0-	-54	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		5	RRCID ->	139011	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5065 -	6024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNBAR, NED		WELL #:		21	RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	5039 -	5780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05		434 N	138	-0-	-296	-0-	138	3	N	-0-			-0-
06		240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3	N	-0-			-0-
07		186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3	N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,666	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DUNBAR, NED		WELL #:		22	RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4910 - 6116
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	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	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FIELDS 15		WELL #:		7	RRCID ->	139020	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4965 - 5022		
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-	2
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	2	4
							2	9					
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-	4
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	1	5
							1	9					
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	10	1	87	3	N	-0-	5
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	N	-0-	5
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-	5
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-	5
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-	5
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	N	-0-	5
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	N	-0-	5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:			1,893	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	14	1	168	3	Y	-0-	2
02		349 N	167	-0-	-182	13	1	154	3	Y	-0-	2
03		178 N	178	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-	2
04		175 N	175	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	2
05		186 N	186	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	5	7
						6	9					
06		180 N	178	-0-	-2	13	1	159	3	Y	5	12
						6	9					
07		179 N	179	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-	12
08		175 N	175	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	3	15
						3	9					
09		165 N	165	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-	15
10		186 N	169	-0-	-17	13	1	156	3	Y	-0-	15
*11		163 N	163	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-	15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202				
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	DLQ	G-10	175	-0-	175	13	1	162	3	Y	-0-	-0-
02		333 N	158	-0-	-175	12	1	146	3	Y	-0-	-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-	-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-	-0-
06		180 N	159	-0-	-21	12	1	147	3	Y	-0-	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 36		WELL #: 4		RRCID -> 139056		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996				
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	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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 139135		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	43 1	864 3		N	-0-				3
02		1000 N	803	-0-	-197	710	39 1	763 3		N	1				4
03		1664 N	954	-0-	-710	-0-	45 1	907 3		N	2				6
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	44 1	857 3		N	2				8
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	47 1	897 3		N	2	7	1		3
06		930 N	891	-0-	-39	-0-	43 1	846 3		N	2				5
07		930 N	925	-0-	-5	-0-	44 1	881 3		N	-0-				5
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	44 1	859 3		N	1				6
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	34 1	645 3		N	1				7
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	45 1	863 3		N	1	6	1		2
*11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	47 1	862 3		N	-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		9,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433							
01	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	6 1	127 3		N	-0-				-0-
02		291 N	158	-0-	-133	-0-	8 1	150 3		N	-0-				-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3		N	1				1
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3		N	-0-				1
05		155 N	87	-0-	-68	-0-	4 1	83 3		N	-0-	1	1		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3		N	1				1
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3		N	-0-				1
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	422 3		N	-0-				1
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	451 3		N	-0-				1
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	433 3		N	-0-	1	1		-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	407 3		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788							
01	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	350 3			Y	-0-				-0-
02		500 N	276	-0-	-224	126	276 3			Y	-0-				-0-
03		461 N	335	-0-	-126	-0-	335 3			Y	-0-				-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			Y	-0-				-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			Y	-0-				-0-
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3			Y	-0-				-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			Y	-0-				-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			Y	-0-				-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			Y	-0-				-0-
10		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3			Y	-0-				-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	832	-0-	832	832	3	Y	-0-		-0-
02		300 N	779	-0-	479	1311	779	3	Y		-0-
03		2141 N	830	-0-	-1311	-0-	830	3	Y		-0-
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	Y		-0-
05		837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3	Y		-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	Y		-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y		-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	Y		-0-
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y		-0-
10		837 N	60	-0-	-777	-0-	60	3	Y		-0-
*11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	Y		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 40		WELL #: 4		RRCID -> 139180		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	18	1	Y	-0-	1
02		563 N	272	-0-	-291	-0-	18	1	Y	1	2
							1	9			
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	2
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	1	1
							1	9			
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	1	1
							1	9			
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	1	1
							1	9			
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005					
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
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	5 1	225 3	Y	-0-			-0-
02		444 N	214	-0-	-230	-0-	5 1	209 3	Y	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	Y	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	5 1	219 3	Y	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	5 1	226 3	Y	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	217 3	Y	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 3	Y	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	220 3	Y	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	5 1	211 3	Y	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	5 1	217 3	Y	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	5 1	208 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161					
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			-0-
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938					
M O	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	DLQ G-10	657	-0-	657	657	40	1	617	3	N	-0-		1
02	1269 N	612	-0-	-657	-0-	38	1	574	3	N	-0-		1
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-	1 1	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	1		1
						1	9						
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-		1
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	-0-		1
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-		1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-		1
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	-0-		1
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 901		RRCID -> 139744		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562					
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	465 N	200	-0-	-265	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062							
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	2 1	24 3	N	N	-0-				-0-
02		26 N	-0-	-0-	-26	-0-			N	N	-0-				-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	N	-0-				-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	N	-0-				-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	N	1				1
							1 9								
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	N	-0-				1
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	N	-0-	1 1			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	N	-0-				-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	N	-0-				-0-
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		435		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970							
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	96 1	298 3	N	N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	90 1	264 3	N	N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	96 1	269 3	N	N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	93 1	275 3	N	N	-0-					-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	96 1	209 3	N	N	-0-					-0-
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	93 1	173 3	N	N	-0-					-0-
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	96 1	189 3	N	N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	96 1	188 3	N	N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	92 1	180 3	N	N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	95 1	210 3	N	N	-0-					-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	92 1	166 3	N	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938							
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	N	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	N	-0-					-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796						
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	12	-0-	12		1 1	11 3		N	-0-			-0-
02		61 N	49	-0-	-12		3 1	46 3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-		3 1	41 3		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-		2 1	37 3		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-		2 1	35 3		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2		2 1	26 3		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8		1 1	22 3		N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-		1 1	19 3		N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-		2 1	26 3		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-		2 1	30 3		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-		2 1	29 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			343				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977						
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	572	-0-	572		26 1	545 3		N	1	1 1		2
02		900 N	529	-0-	-371		1 9	502 3		N	1	1 1		2
03		762 N	561	-0-	-201		26 1	531 3		N	1	1 1		2
04		534 N	534	-0-	-0-		1 9	505 3		N	1	1 1		2
05		558 N	537	-0-	-21		28 1	510 3		N	1	1 1		2
06		601 N	601	-0-	-0-		1 9	571 3		N	1	1 1		2
07		566 N	566	-0-	-0-		29 1	538 3		N	1	1 1		2
08		548 N	548	-0-	-0-		1 9	520 3		N	2	1 1		3
09		511 N	511	-0-	-0-		27 1	485 3		N	2	3 1		2
10		586 N	586	-0-	-0-		2 9	555 3		N	3	2 1		3
*11		510 N	510	-0-	-0-		28 1	485 3		N	1	1 1		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		3 9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			6,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	6	1	119	3	N	1	1	1			1
02	263 N	137	-0-	-126	-0-	7	1	129	3	N	1	1	1			1
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	1	1	1			1
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	2	2	1			1
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	2	2	1			1
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1			1
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1			1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1			1
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	1	1	1			1
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	1	1	1			1
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	1	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	15	1	297	3	N	1	1	1			1
02	500 N	285	-0-	-215	98	14	1	271	3	N	-0-					1
03	395 N	297	-0-	-98	-0-	15	1	282	3	N	-0-					1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1					1
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	15	1	272	3	N	1					1
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	1	1	1			1
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	1	1	1			1
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1	1	1			1
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		3,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH "QQQ"		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	3 1	45 3	N	N	-0-			-0-
02		93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 3	N	N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	N	-0-			-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			498	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1857		RRCID -> 140214		COMPL. DATE 09/01/1992			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	1175	71 1	1104 3	N	N	-0-			1
02		1600 N	878	-0-	-722	-0-	54 1	824 3	N	N	-0-			1
03		1395 N	942	-0-	-453	-0-	57 1	884 3	N	N	1	2 1		-0-
							1 9							
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	70 1	1052 3	N	N	1			1
							1 9							
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	70 1	1068 3	N	N	1			2
							1 9							
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	60 1	881 3	N	N	-0-	1 1		1
07		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	72 1	1074 3	N	N	-0-			1
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	34 1	498 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	24 1	340 3	N	N	-0-			1
10		1147 N	867	-0-	-280	-0-	56 1	810 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
*11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	60 1	856 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			10,025	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER RANCH "KKK"		WELL #:		141	RRCID ->	140319	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6585 -	8100		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	24 1	486 3	N	1	1 1			1
							1 9							
02		1002 N	491	-0-	-511	-0-	24 1	466 3	N	1	1 1			1
							1 9							
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	424 3	N	1	1 1			1
							1 9							
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	22 1	419 3	N	1	2 1			-0-
							1 9							
05		527 N	454	-0-	-73	-0-	23 1	430 3	N	1				1
							1 9							
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	420 3	N	1	1 1			1
							1 9							
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	677 3	N	1				2
							1 9							
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	31 1	580 3	N	1	1 1			2
							1 9							
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	504 3	N	-0-	1 1			1
10		713 N	517	-0-	-196	-0-	26 1	490 3	N	1	1 1			1
							1 9							
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	519 3	N	1				2
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			5,709		TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		2	RRCID ->	140697	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6612 -	6780		
01	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	4 1	77 3	N	-0-		-0-		
02		157 N	76	-0-	-81	-0-	4 1	71 3	N	1		1		
							1 9							
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-		1		
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-		1		
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 3	N	-0-	1 1	-0-		
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	69 3	N	1		1		
							1 9							
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-		1		
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-		1		
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-		1		
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-	1 1	-0-		
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,025		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	140948	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 6672 - 6887		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	974	-0-	974	974	47 1	926 3	N	1	1	1		2
02	1600 N	868	-0-	-732	242	42 1	825 3	N	1	1	1		2
03	1459 N	1217	-0-	-242	-0-	60 1	1154 3	N	3	2	1		3
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58 1	1109 3	N	2	4	1		1
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	60 1	1109 3	N	1				2
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	48 1	902 3	N	2	2	1		2
07	961 N	799	-0-	-162	-0-	41 1	757 3	N	1				3
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36 1	672 3	N	1	1	1		3
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 1	689 3	N	-0-	1	1		2
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41 1	790 3	N	1	1	1		2
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35 1	686 3	N	1				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		10,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

GRL-ALDWELL, W. R. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	141156	COMPL. DATE	02/17/1962	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 8114 - 8572		
01	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	73 1	1453 2	Y	-0-				-0-
02	1600 N	1517	-0-	-83	1443	66 1	1451 2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1827	-0-	-1273	170	80 1	1747 2	Y	-0-				-0-
04	1805 N	1635	-0-	-170	-0-	73 1	1562 2	Y	-0-				-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	78 1	1685 2	Y	-0-				-0-
06	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	148 1	1519 2	Y	-0-				-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	89 1	1695 2	Y	-0-				-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84 1	1714 2	Y	-0-				-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	126 1	1390 2	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	149 1	1494 2	Y	-0-				-0-
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	127 1	1376 2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "P"		WELL #: 14		RRCID -> 141210		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1			2
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1	1	1
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	1
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	14	1	N	-0-			1
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	11	1	N	-0-			1
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	10	1	N	-0-			1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			1
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	N	-0-			1
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 141235		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	30	1	N	2	1	1	2
02	1197 N	548	-0-	-649	-0-	27	1	N	1	1	1	2
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	N	2	2	1	2
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1	1	2
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1	1	1	2
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	1	1	2
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	1	1	2
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	N	2	1	1	3
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	N	2	3	1	2
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	N	3	2	1	3
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1	1	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						



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	DLQ G-10	260	-0-	260	260	17	1	241	3	N	2	1 1	2
						2	9						
02	503 N	243	-0-	-260	-0-	16	1	225	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	1	2 1	1
						1	9						
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	2	1 1	2
						2	9						
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	18	1	227	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-	1 1	1
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	225	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	2	1 1	1 8
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	142156	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7234 - 7258	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-	
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-	-0-	
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		WELL #: 2		RRCID -> 142180		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	10	1	200	3	N	-0-	1	
02	406 N	196	-0-	-210	-0-	10	1	186	3	N	-0-	1	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	1	1 1	1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-	1	
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	200	3	N	1	1 1	1
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	197	3	N	1	1 1	1
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-	1	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	1	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	1	1 1	1
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1	1 1	1
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1897		RRCID -> 142357		COMPL. DATE 08/30/1992		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1340	-0-	1340	1340	81	1	1258	3	N	1	1 1	1
02	700 N	1951	-0-	1251	2591	120	1	1830	3	N	1		2
03	3100 N	1966	-0-	-1134	1457	119	1	1845	3	N	2	3 1	1
04	3000 N	1869	-0-	-1131	326	116	1	1752	3	N	1		2
05	2311 N	1985	-0-	-326	-0-	123	1	1861	3	N	1		3
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	3	N	-0-	1 1	2
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	119	1	1779	3	N	-0-		2
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	132	1	1910	3	N	1	1 1	2
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	124	1	1771	3	N	1		3
10	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	111	1	1591	3	N	-0-	1 1	2
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	94	1	1342	3	N	2	1 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		19,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

MORRISS BROS. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 142422		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	14	1	312	2	Y	-0-	-0-	
02	500 N	360	-0-	-140	186	16	1	344	2	Y	-0-	-0-	
03	639 N	453	-0-	-186	-0-	20	1	433	2	Y	-0-	-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-	-0-	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-	-0-	
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	20	1	428	2	Y	-0-	-0-	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-	-0-	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	-0-	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	-0-	
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	-0-	
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	12	1	189	3	N	-0-		-0-
02	200 N	29	-0-	-171	30	2	1	27	3	N	-0-		-0-
03	73 N	43	-0-	-30	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		274				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	7	1	136	3	N	-0-		1
02	279 N	136	-0-	-143	-0-	7	1	129	3	N	-0-		1
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	1	1	1
						1	9						
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-		1
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1	1
						1	9						
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	164	3	N	1	1	1
						1	9						
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1
						1	9						
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	1	1	1
						1	9						
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	1	1	1
						1	9						
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	169	3	N	1	1	1
						1	9						
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	1	1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,839				TOTAL CONDENSATE PROD:					8		

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	26	1	401	3	N	-0-		-0-
02	820 N	393	-0-	-427	-0-	24	1	369	3	N	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-		-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	25	1	384	3	N	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-		-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,433				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	16	1	256	3	N	-0-			-0-
02		516 N	244	-0-	-272	-0-	15	1	229	3	N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
05		248 N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	N	-0-			-0-
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
07		155 N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,311				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

01	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

01	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	19	1	69	3	N	-0-			-0-
02		138 N	50	-0-	-88	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-			-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
02	78 N	38	-0-	-40	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-				-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1				1
						1	9								
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	3	2	1		2
						3	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		410		TOTAL CONDENSATE PROD:		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	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-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3649 - 3691		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071E		RRCID -> 143706		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH		6809 PERF. 5359 - 5410	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	3	Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH		6650 PERF. 5248 - 6376			
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	19	1	316	3	Y	1	1	1
02	640 N	304	-0-	-336	-0-	1	9	282	3	Y	1	1	1
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	1	1	1
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	1	2	1
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	1	9	273	3	Y	1	1	1
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	28	1	252	3	Y	1	1	1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	2	1	1
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	9	247	3	Y	1	1	1
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-	1	1
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	2	9	253	3	Y	1	1	1
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	NO RPT		

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284			
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	811	-0-	811	811	47 1	760 3	Y	4	2 1	3
02	600 N	746	-0-	146	957	4 9	692 3	Y	2	3 1	2
03	1744 N	787	-0-	-957	-0-	52 1	725 3	Y	4	3 1	3
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	2 9	663 3	Y	1	4 1	-0-
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	58 1	680 3	Y	3	2 1	1
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	4 9	642 3	Y	4	4 1	1
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	76 1	662 3	Y	3	3 1	1
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	1 9	637 3	Y	3	2 1	2
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	3 9	605 3	Y	2	3 1	1
10	806 N	664	-0-	-142	-0-	63 1	620 3	Y	3	3 1	1
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	2 9	586 3	Y	2	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 144196		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566			
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	DLQ	G-10	808	-0-	808	808	49 1	759 3	N	-0-	1
02		200 N	695	-0-	495	1303	43 1	652 3	N	-0-	1
03		1990 N	687	-0-	-1303	-0-	42 1	645 3	N	-0-	-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	41 1	620 3	N	1 1	1
							1 9				
05		744 N	657	-0-	-87	-0-	41 1	616 3	N	-0-	1
06		660 N	623	-0-	-37	-0-	40 1	583 3	N	-0-	1
07		682 N	665	-0-	-17	-0-	42 1	623 3	N	-0-	1
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	42 1	607 3	N	-0-	1
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	39 1	562 3	N	-0-	1
10		651 N	606	-0-	-45	-0-	39 1	567 3	N	-0-	1
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	38 1	540 3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		7,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 1721		RRCID -> 144198		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900			
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	3 1	41 3	N	-0-	-0-
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	2 1	37 3	N	1	1
							1 9				
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	1	1
							1 9				
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	1 1	1
							1 9				
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	1 1	1
							1 9				
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	1
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		435		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY		WELL #: 1268		RRCID -> 144235		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	515	-0-	515	515	30	1	482	3	Y	3	2 1	2
02	995 N	480	-0-	-515	-0-	33	1	446	3	Y	1	2 1	1
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	3	2 1	2
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	1	3 1	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	2	2 1	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	Y	3	2 1	1
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	2	2 1	1
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	Y	2	1 1	2
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	1	2 1	1
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	2	2 1	1
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

CUSENBARY 71		WELL #: 12		RRCID -> 144247		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152					
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-			-0-
02	34 N	2	-0-	-32	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JONES 120		WELL #:		9	RRCID ->	146189	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5153 - 6095	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1310	-0-	1310	1310	59	1	1249	3	Y	2		11
02	1000 N	1167	-0-	167	1477	53	1	1113	3	Y	1		12
03	2725 N	1248	-0-	-1477	-0-	58	1	1188	3	Y	2	12 1	2
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	2		4
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	53	1	1171	3	Y	5		9
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	45	1	1084	3	Y	5	11 1	3
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	3	Y	4		7
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	3	Y	3		10
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	3	Y	-0-	9 1	1
10	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	55	1	994	3	Y	-0-		1
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	954	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

SHURLEY 123		WELL #:		9	RRCID ->	146190	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5377 - 6286	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	10	1	228	3	Y	1	1 1	1
02	468 N	229	-0-	-239	-0-	10	1	218	3	Y	1	1 1	1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	1	1 1	1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	1	1 1	1
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	Y	-0-		1
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	Y	-0-		1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-		1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	3	1	53	3	N	-0-
02	132 N	76	-0-	-56	-0-	4	1	71	3	N	1
						1	9				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1
						1	9				
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	1
						1	9				
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		904		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274			
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3		Y	-0-	
02	222 N	100	-0-	-122	-0-	100	3		Y	-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		Y	-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302			
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	3		Y	-0-	
02	531 N	256	-0-	-275	-0-	256	3		Y	-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-	
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		Y	-0-	
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-	
10	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	3		Y	-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		2,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	307	3		Y	-0-			-0-
02		570 N	263	-0-	-307	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
05		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,585											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

01	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182	3		Y	-0-			-0-
02		468 N	286	-0-	-182	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,102											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

01	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165	3		Y	-0-			-0-
02		321 N	156	-0-	-165	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,806											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	172	-0-	172	172	10 1	161 3	Y	1	1 1	1
02	342 N	170	-0-	-172	-0-	1 9	159 3	Y	1	1 1	1
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 9	171 3	Y	1	1 1	1
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 9	158 3	Y	1	1 1	1
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	156 3	Y	-0-		1
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	151 3	Y	-0-		1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 1	158 3	Y	-0-		1
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	151 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	144 3	Y	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	150 3	Y	-0-		-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	151 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201			
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	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 3		Y	-0-		-0-
02	50 N	23	-0-	-27	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705			
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	DLQ G-10	255	-0-	255	255	12 1	242 3	N	1		1
02	489 N	234	-0-	-255	-0-	1 9	223 3	N	-0-		1
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 1	247 3	N	-0-		1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	240 3	N	1		2
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 9	244 3	N	-0-	1 1	1
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 1	235 3	N	-0-		1
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1 1	258 3	N	-0-		1
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	242 3	N	-0-		1
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	236 3	N	-0-		1
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	245 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	235 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 124		WELL #: 9		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203				
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	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	11 1	248 3	Y	2	2 1		1
02		508 N	247	-0-	-261	-0-	11 1	235 3	Y	1	1 1		1
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	252 3	Y	1	1 1		1
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	251 3	Y	1	1 1		1
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	12 1	259 3	Y	1	1 1		1
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	1	1 1		1
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 3	Y	-0-			1
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 3	Y	-0-	1 1		-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	13 1	258 3	Y	-0-			-0-
*11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,913				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787				
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	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	25 1	401 3	Y	2	3 1		1
02		840 N	412	-0-	-428	-0-	25 1	384 3	Y	3	2 1		2
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	27 1	411 3	Y	2	2 1		2
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	27 1	407 3	Y	2	2 1		2
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 1	417 3	Y	1	1 1		2
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	396 3	Y	1	1 1		2
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 3	Y	-0-			2
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	405 3	Y	-0-	1 1		1
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 3	Y	-0-	1 1		-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	30 1	408 3	Y	-0-			-0-
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	392 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077				
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	DLQ G-10	267	-0-	267	267	13	1	254	2	Y	-0-
02	516 N	249	-0-	-267	-0-	11	1	238	2	Y	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	2	Y	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	2	Y	-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850			
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	DLQ G-10	655	-0-	655	655	31	1	624	3	N	-0-
02	700 N	607	-0-	-93	562	29	1	577	3	N	1
03	1187 N	625	-0-	-562	-0-	30	1	594	3	N	1
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	2
05	651 N	356	-0-	-295	-0-	18	1	337	3	N	1
06	600 N	400	-0-	-200	-0-	19	1	380	3	N	1
07	620 N	472	-0-	-148	-0-	22	1	450	3	N	-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	1
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289			
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	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3		Y	-0-	
02	178 N	90	-0-	-88	-0-	90	3		Y	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-	
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-	
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-	
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
REED 116		WELL #:		9	RRCID ->	146708	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5028 - 6280	
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	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALLIANT, L. R.		WELL #:		7	RRCID ->	146769	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7240 - 7502	
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	82	-0-	82	82	4 1	78 2	N	-0-		-0-
02		162 N	80	-0-	-82	-0-	5 1	75 2	N	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 2	N	-0-		-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 2	N	-0-		-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	1		1
							1 9					
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-		1
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	N	-0-		1
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			966	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

CANYON RANCH		WELL #:		0824S	RRCID ->	146910	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5093 - 5186	
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-			Y	NO RPT		-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	ALLOW CODE	GAS 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	72	-0-	72	72	72	3		Y	-0-			-0-
02	113 N	41	-0-	-72	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		527											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3		Y	-0-			-0-
02	415 N	200	-0-	-215	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,242											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	5	1	106	3	N	1	13	1	1
02	216 N	104	-0-	-112	-0-	1	9	97	3	N	2			3
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	9	97	3	N	-0-			3
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	2			5
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	2	9	46	3	N	4			9
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	13	3	N	2	9	1	2
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	9	123	3	N	4			6
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	9	95	3	N	-0-			6
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			6
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	93	3	N	3	6	1	3
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	9	83	3	N	3			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		1,008												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817								
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	1	1	1			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-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	1	1	1			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ESPY 57		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835								
01	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	30	1	335	3	Y	-0-				1
02		703 N	338	-0-	-365	-0-	27	1	311	3	Y	-0-				1
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	Y	-0-	1	1		-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-				-0-
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	28	1	320	3	Y	1				1
							1	9								
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	30	1	307	3	Y	-0-				1
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	1				2
							1	9								
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-				2
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-	2	1		-0-
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	29	1	313	3	Y	1				1
							1	9								
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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) 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811								
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	DLQ	G-10	573	-0-	573	573	47 1	526 3	Y	-0-						1
02		700 N	536	-0-	-164	409	43 1	493 3	Y	-0-						1
03		979 N	570	-0-	-409	-0-	46 1	523 3	Y	1	2 1					-0-
							1 9									
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	45 1	509 3	Y	1						1
							1 9									
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	46 1	522 3	Y	-0-						1
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	49 1	496 3	Y	1						2
							1 9									
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	54 1	545 3	Y	-0-						2
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	49 1	475 3	Y	1						3
							1 9									
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	51 1	486 3	Y	1	3 1					1
							1 9									
10		589 N	570	-0-	-19	-0-	49 1	521 3	Y	-0-						1
*11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	49 1	502 3	Y	1						2
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		6,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974								
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	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	24 1	91 3	N	-0-						-0-
02		251 N	136	-0-	-115	-0-	14 1	122 3	N	-0-						-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	29 1	136 3	N	-0-						-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	40 1	173 3	N	-0-						-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	25 1	188 3	N	-0-						-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	46 1	178 3	N	-0-						-0-
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	29 1	177 3	N	-0-						-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	42 1	178 3	N	-0-						-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	43 1	165 3	N	-0-						-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	38 1	174 3	N	-0-						-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	38 1	166 3	N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	17	1	273	3	Y	2	2	1	1
02	200 N	274	-0-	74	366	2	9	256	3	Y	1	1	1	1
03	663 N	297	-0-	-366	-0-	17	1	278	3	Y	1	1	1	1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	9	270	3	Y	1	1	1	1
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	1	1	1	1
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	9	267	3	Y	1	1	1	1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-			1
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SHURLEY 142		WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	47	1	740	3	Y	5	4	1	3
02	1499 N	706	-0-	-793	-0-	6	9	660	3	Y	3	3	1	3
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	2	3	1	2
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	3	9	664	3	Y	3	3	1	2
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	45	1	675	3	Y	3	2	1	3
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	649	3	Y	2	2	1	3
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	2	9	679	3	Y	-0-			3
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	624	3	Y	-0-			1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	6	1	665	3	Y	-0-			-0-
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	696	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT CODE	M	PROD	DISPOSITIONS	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	16 1	254 3	Y	1	1 1		1	
02	477 N	206	-0-	-271	-0-	13 1	192 3	Y	1	1 1		1	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27 1	414 3	Y	1	1 1		1	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	324 3	Y	1	1 1		1	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	308 3	Y	1	1 1		1	
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	17 1	260 3	Y	1	1 1		1	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	Y	-0-			1	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	Y	-0-	1 1		-0-	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y	-0-			-0-	
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	11 1	152 3	Y	-0-			-0-	
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5121 - 5918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT CODE	M	PROD	DISPOSITIONS	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	31 1	265 3	N	2			4
02	606 N	308	-0-	-298	-0-	31 1	276 3	N	1	3 1		2
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35 1	288 3	N	2	3 1		1
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33 1	262 3	N	2			3
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34 1	280 3	N	3	3 1		3
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33 1	267 3	N	2	3 1		2
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	32 1	271 3	N	2			4
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35 1	272 3	N	-0-	3 1		1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32 1	252 3	N	3			4
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	34 1	265 3	N	2	3 1		3
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34 1	244 3	N	1	3 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5148 - 6470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT CODE	M	PROD	DISPOSITIONS	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	1	23	3	Y	1			1
02	48 N	23	-0-	-25	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			1
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1			1
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	1			2
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1			1
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		256		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 101		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238					
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	16	1	269	3	Y	2	1	1	1
02	557 N	270	-0-	-287	-0-	19	1	250	3	Y	1	1	1	1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	1	1	1	1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	1	2	1	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	1	1	1	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1	1	1	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	2	1	1	1
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	Y	1	1	1	1
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	1	1	1	1
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	1	1	1	1
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	1	2	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

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	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
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	7 1	129 3	N	-0-		-0-
02		254 N	118	-0-	-136	-0-	6 1	112 3	N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-		-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	N	-0-		-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 3	N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	-0-		-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 142		WELL #:		10	RRCID ->	148099	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5190 - 6540
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
01	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	47 1	739 3	Y	5	5 1	3
02		1520 N	728	-0-	-792	-0-	6 9	680 3	Y	3	3 1	3
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	45 1	716 3	Y	3	3 1	3
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	3 9	694 3	Y	3	3 1	3
05		775 N	758	-0-	-17	-0-	47 1	707 3	Y	2	2 1	3
06		750 N	718	-0-	-32	-0-	49 1	671 3	Y	2	2 1	3
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	2 9	697 3	Y	-0-		3
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	45 1	676 3	Y	-0-	2 1	1
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	43 1	650 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		744 N	730	-0-	-14	-0-	46 1	680 3	Y	-0-		-0-
*11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	50 1	664 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	8	1	129	3	Y	1	1	1
02	268 N	130	-0-	-138	-0-	1	9	121	3	Y	1	1	1
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	1	1	1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-		1
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-		1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	111	1	130	3	Y	-0-		1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	1	1
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	10	1	130	3	Y	-0-		-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	4	4	1
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	9	321	3	N	4	4	1
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	3	2	1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	3	9	335	3	N	4	4	1
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	19	1	347	3	N	3	4	1
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	3	9	332	3	N	3	2	1
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	18	1	347	3	N	2	2	1
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	9	342	3	N	2	2	1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	2	3	1
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	18	1	329	3	N	3	2	1
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	3	3	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							



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. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6892 - 6916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 3	338 3	N	3	3 1	2
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32 8	591 3	N	7	5 1	4
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31 6	536 3	N	5	4 1	5
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 3	380 3	N	3	5 1	3
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	12 3	222 3	N	3	4 1	2
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	13 2	241 3	N	2	1 1	3
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	13 1	264 3	N	1	2 1	2
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 2	232 3	N	2	2 1	2
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 2	213 3	N	2	2 1	2
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	12 2	213 3	N	2	2 1	2
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 2	200 3	N	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5086 - 5162	
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118 3		Y	-0-		-0-
02	174 N	56	-0-	-118	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5056 - 5139	
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263 3		Y	-0-		-0-
02	388 N	125	-0-	-263	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	785	3	Y	-0-			-0-
02		600 N	1342	-0-	742	1527	1342	3	Y	-0-			-0-
03		1960 N	433	-0-	-1527	-0-	433	3	Y	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-			-0-
05		558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3	Y	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	184	-0-	-312	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

01	DLQ	G-10	731	-0-	731	731	731	3	Y	-0-			-0-
02		500 N	668	-0-	168	899	668	3	Y	-0-			-0-
03		1558 N	659	-0-	-899	-0-	659	3	Y	-0-			-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
*11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,383				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

01	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	10	1	205	2	Y	-0-	-0-
02		200 N	228	-0-	28	243	10	1	218	2	Y	-0-	-0-
03		584 N	341	-0-	-243	-0-	15	1	326	2	Y	-0-	-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-	-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-	-0-
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	2	Y	-0-	-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-	-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-	-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-	-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	Y	-0-	-0-
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538		
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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	1	1
						1 9				1
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	1	1
						1 9				1
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	1	1
						1 9				1
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	1	1
						1 9				1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	2	1
						2 9				1
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	1	1
						1 9				1
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	100 3	N	1	1
						1 9				1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	1	1
						1 9				1
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	1	1
						1 9				1
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	79 3	N	1	1
						1 9				1
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	1	1
						1 9				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	Y	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	Y	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	Y	-0-	-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 125		WELL #: 11		RRCID -> 149521		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5236 - 5667				
M	O	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	DLQ G-10	601	-0-	601	601	25	1	573	3	Y	3	3	1	2
02	1166 N	565	-0-	-601	-0-	25	1	538	3	Y	2	2	1	2
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	Y	2	2	1	2
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	Y	2	2	1	2
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	1	1	1	2
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	1	1	1	2
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	Y	-0-			2
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	1	2	1	1
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	28	1	547	3	Y	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5120 - 5198				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5128 - 5966				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,290				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

01	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	210	3		Y	-0-			-0-
02		300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
03		335 N	218	-0-	-117	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-				-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-				-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-				-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-				-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,981												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	14	1	281	3	N	-0-	1	1	-0-
02	652 N	357	-0-	-295	-0-	18	1	339	3	N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-			-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	16	1	303	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-			-0-
10	372 N	245	-0-	-127	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,345												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	5	1	81	3	N	-0-	1	1	-0-
02	277 N	191	-0-	-86	-0-	10	1	180	3	N	1			1
						1	9							
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	1			1
						1	9							
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	3			4
						3	9							
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	N	-0-	3	1	1
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	258	3	N	2			3
						2	9							
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-			3
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-	3	1	-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	3	N	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,668												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	8	1	137	3	N	-0-
02	278 N	133	-0-	-145	-0-	7	1	125	3	N	1
						1	9				
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1
						1	9				
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	1
						1	9				
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	134	3	N	2
						2	9				
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1
						1	9				
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

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	DLQ G-10	327	-0-	327	327	24	1	303	3	Y	-0-
02	635 N	308	-0-	-327	-0-	22	1	285	3	Y	1
						1	9				
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	23	1	299	3	Y	1
						1	9				
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	25	1	286	3	Y	1
						1	9				
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	1
						1	9				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	2
						2	9				
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	20	1	274	3	Y	1
						1	9				
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	1
						1	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625			
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	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-
02	338 N	286	-0-	-52	-0-	20	1	266	3	Y	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566			
M	O	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	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	36 1	445 3	Y	-0-	2
02		917 N	436	-0-	-481	-0-	31 1	405 3	Y	-0-	2
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	36 1	453 3	Y	-0-	-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3	Y	1	1
							1 9				
05		465 N	448	-0-	-17	-0-	32 1	415 3	Y	1	2
							1 9				
06		480 N	435	-0-	-45	-0-	34 1	400 3	Y	1	1
							1 9			2 1	
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 3	Y	-0-	1
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	415 3	Y	1	2
							1 9				
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1	408 3	Y	1	1
							1 9			2 1	
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	420 3	Y	1	-0-
							1 9			2 1	
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	387 3	Y	2	2
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000			
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-		
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-		
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-		
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-		
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-		
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-		
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	14	1	214	3	Y	2	1 1	1
02	372 N	142	-0-	-230	-0-	2	9	132	3	Y	1	1 1	1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	9	140	3	Y	1	1 1	1
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1	1 1	1
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	1	1 1	1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	9	290	3	Y	1	1 1	1
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-		1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-		-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	911	-0-	911	911	54	1	851	3	Y	5	5 1	3
02	500 N	608	-0-	108	1019	6	9	568	3	Y	3	3 1	3
03	1659 N	640	-0-	-1019	-0-	3	9	599	3	Y	2	3 1	2
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	3	3 1	2
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	2	9	577	3	Y	2	1 1	3
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	39	1	576	3	Y	-0-	1 1	2
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	-0-		2
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	1	2 1	1
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1	9	564	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	40	1	591	3	Y	-0-		-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	530	-0-	530	530	25	1	505	3	N	-0-	1
02	1008 N	478	-0-	-530	-0-	23	1	454	3	N	1	2
						1	9					
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-	2
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	2	4
						2	9					
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	1	2
						1	9				3	1
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-	2
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	1	3
						1	9					
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-	3
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-	3
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-	1
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		5,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206				
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	19	1	379	3	N	-0-	2
02	765 N	367	-0-	-398	-0-	18	1	348	3	N	1	3
						1	9					
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	1	4
						1	9					
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	2	6
						2	9					
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	2	3
						2	9				5	1
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	1	4
						1	9					
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-	4
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	2	6
						2	9					
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	3	9
						3	9					
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	1	2
						1	9				8	1
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	7	9
						8	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		3,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242				
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
02	63 N	31	-0-	-32	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5102 - 6137			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	20	1	471	3	Y	3	3 1	2
02	956 N	462	-0-	-494	-0-	3	9	20	1	Y	2	2 1	2
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	9	21	1	Y	2	2 1	2
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2	9	21	1	Y	2	2 1	2
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	22	1	458	3	Y	1	1 1	2
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	1	9	21	1	Y	1	1 1	2
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-		2
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	2	2 1	2
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2	9	21	1	Y	1	2 1	1
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	24	1	466	3	Y	2	1 1	2
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

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	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	7 1	106 3	Y	Y	-0-					-0-
02		205 N	92	-0-	-113	-0-	6 1	86 3	Y	Y	-0-					-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	Y	1					1
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 9									
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	Y	Y	-0-	1 1				-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y	Y	-0-					-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y	Y	-0-					-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	Y	-0-					-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 3	Y	Y	-0-					-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	Y	-0-					-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	Y	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856								
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	23 1	366 3	Y	Y	1	1 1				1
02		700 N	325	-0-	-375	15	1 9									
03		366 N	351	-0-	-15	-0-	20 1	304 3	Y	Y	1	1 1				1
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 9									
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	328 3	Y	Y	1	1 1				1
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 9									
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	299 3	Y	Y	1	1 1				1
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 9									
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	311 3	Y	Y	1	1 1				1
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 9									
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	289 3	Y	Y	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	292 3	Y	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		3,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529	
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	DLQ	G-10	21 -0- 21 21	1 1 20 3	N	-0-	-0-		
02		39 N	18 -0- -21 -0-	1 1 17 3	N	-0-	-0-		
03		18 N	18 -0- -0- -0-	1 1 17 3	N	-0-	-0-		
04		16 N	16 -0- -0- -0-	1 1 15 3	N	-0-	-0-		
05		31 N	25 -0- -6 -0-	1 1 24 3	N	-0-	-0-		
06		30 N	23 -0- -7 -0-	1 1 22 3	N	-0-	-0-		
07		113 N	113 -0- -0- -0-	97 1 16 3	N	-0-	-0-		
08		13 N	13 -0- -0- -0-	1 1 12 3	N	-0-	-0-		
09		11 N	11 -0- -0- -0-	1 1 10 3	N	-0-	-0-		
10		31 N	13 -0- -18 -0-	1 1 12 3	N	-0-	-0-		
*11		14 N	14 -0- -0- -0-	1 1 13 3	N	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT -0- -0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266	
01	DLQ	G-10	251 -0- 251 251	12 1 239 3	N	-0-	1		
02		200 N	239 -0- 39 290	12 1 227 3	N	-0-	1		
03		551 N	261 -0- -290 -0-	12 1 248 3	N	1	2		
				1 9					
04		246 N	246 -0- -0- -0-	12 1 234 3	N	-0-	2		
05		251 N	251 -0- -0- -0-	12 1 238 3	N	1	1	2 1	
				1 9					
06		235 N	235 -0- -0- -0-	11 1 224 3	N	-0-	1		
07		264 N	264 -0- -0- -0-	12 1 251 3	N	1	2		
				1 9					
08		248 N	248 -0- -0- -0-	12 1 236 3	N	-0-	2		
09		240 N	240 -0- -0- -0-	12 1 228 3	N	-0-	2		
10		245 N	245 -0- -0- -0-	12 1 233 3	N	-0-	-0-	2 1	
*11		235 N	235 -0- -0- -0-	12 1 223 3	N	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT -0- -0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,715	TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134	
01	DLQ	G-10	661 -0- 661 661	661 3	Y	-0-	-0-		
02		1246 N	585 -0- -661 -0-	585 3	Y	-0-	-0-		
03		645 N	645 -0- -0- -0-	645 3	Y	-0-	-0-		
04		618 N	618 -0- -0- -0-	618 3	Y	-0-	-0-		
05		649 N	649 -0- -0- -0-	649 3	Y	-0-	-0-		
06		651 N	651 -0- -0- -0-	651 3	Y	-0-	-0-		
07		713 N	713 -0- -0- -0-	713 3	Y	-0-	-0-		
08		671 N	671 -0- -0- -0-	671 3	Y	-0-	-0-		
09		651 N	651 -0- -0- -0-	651 3	Y	-0-	-0-		
10		733 N	733 -0- -0- -0-	733 3	Y	-0-	-0-		
*11		747 N	747 -0- -0- -0-	747 3	Y	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT -0- -0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05		14 N	14	-0-	-0-		1 1		13 3	Y	-0-		1 1			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-		4 1		62 3	Y	-0-					-0-
07		67 N	67	-0-	-0-		4 1		63 3	Y	-0-					-0-
08		66 N	66	-0-	-0-		4 1		62 3	Y	-0-					-0-
09		63 N	63	-0-	-0-		4 1		59 3	Y	-0-					-0-
10		70 N	70	-0-	-0-		5 1		65 3	Y	-0-					-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-		5 1		63 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		414		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066								
01	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	5 1	94 3	N	-0-						-0-
02		192 N	93	-0-	-99	-0-	5 1	88 3	N	-0-						-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-						-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-						-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-						-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-						-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-						-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-						-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-						-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-						-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 10R		RRCID -> 150952		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958								
01	DLQ	G-10	944	-0-	944	944	43 1	899 3	N	2	2 1					3
02		1600 N	880	-0-	-720	224	2 9	44 1	834 3	N	2	2 1				3
03		1154 N	930	-0-	-224	-0-	2 9	48 1	878 3	N	4	3 1				4
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	4 9	46 1	835 3	N	2	2 1				4
05		930 N	864	-0-	-66	-0-	2 9	42 1	820 3	N	2	2 1				4
06		900 N	898	-0-	-2	-0-	2 9	43 1	853 3	N	2	2 1				4
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	2 9	44 1	879 3	N	2	2 1				4
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	3 9	41 1	837 3	N	3	2 1				5
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	3 9	39 1	803 3	N	4	5 1				4
10		930 N	891	-0-	-39	-0-	4 9	42 1	845 3	N	4	3 1				5
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	4 9	41 1	812 3	N	3	3 1				5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:		9,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

-----													
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #:		2	RRCID ->	151156	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	8478 - 8542	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	1	1	7	2	Y			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	1	1	8	2	Y			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	1	1	8	2	Y			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			47	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----													
WARD, RIP "H"		WELL #:		102	RRCID ->	151157	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5501 - 6414	
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	463	-0-	463	463	22	1	441	3	N	-0-	1
02	880	N	417	-0-	-463	-0-	20	1	396	3	N	1	2
							1	9					
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	2	4
							2	9					
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	2	6
							2	9					
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	1	2
							1	9			5	1	
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	2	4
							2	9					
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-	4
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-	4
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-	4
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-	1
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			4,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	30 1	592 3	N	1			2
02	1149 N	526	-0-	-623	-0-	1 9	501 3	N	-0-			2
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	488 3	N	1			3
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 9	467 3	N	1			4
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	24 1	477 3	N	1	3 1		2
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	1 9	456 3	N	-0-			2
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	23 1	494 3	N	1			3
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	127 1	480 3	N	-0-			3
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1 9	463 3	N	-0-			3
10	620 N	497	-0-	-123	-0-	24 1	473 3	N	-0-	2 1		1
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26 1	473 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 1306		RRCID -> 151164		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973				
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337 3		Y	-0-			-0-
02	607 N	270	-0-	-337	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER RANCH "XX"		WELL #:		6102	RRCID ->	151185	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6851 - 6979	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	2	2 1	1
						2	9						
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	2	2 1	1
						2	9						
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	2	1 1	2
						2	9						
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	1	2 1	1
						1	9						
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	2	2 1	1
						2	9						
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	2	1 1	2
						2	9						
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	1	2 1	1
						1	9						
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	8	1	134	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	151187	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8282 - 9102	
01	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	168	1	1812	3	Y	-0-	-0-	
02	600 N	1857	-0-	1257	3237	176	1	1681	3	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2316	-0-	-784	2453	207	1	2109	3	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1999	-0-	-1001	1452	181	1	1818	3	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	2050	-0-	-1050	402	159	1	1891	3	Y	-0-	-0-	
06	2250 N	1791	-0-	-459	-0-	145	1	1646	3	Y	-0-	-0-	
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	156	1	1800	3	Y	-0-	-0-	
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	166	1	1838	3	Y	-0-	-0-	
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	141	1	1435	3	Y	-0-	-0-	
10	1953 N	1504	-0-	-449	-0-	143	1	1361	3	Y	-0-	-0-	
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	151	1	1545	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	151197	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	6444 - 6974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	12	1	244	3	N	1	1	1
02	486 N	229	-0-	-257	-0-	11	1	217	3	N	1	1	1
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	1	1	1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	2	1	1 8
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	217	3	N	1	1	1
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	1	1	1
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	1	1	1
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	1	1	1
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	1	1	1
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	238	3	N	1	1	1
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,687				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		3	RRCID ->	151198	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8476 - 8710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	11	1	222	2	Y	-0-		-0-
02	200 N	232	-0-	32	265	10	1	222	2	Y	-0-		-0-
03	530 N	265	-0-	-265	-0-	12	1	253	2	Y	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-		-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 151202		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6693 - 8245				
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	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	4 1	78 3	N	N	-0-					-0-
02		161 N	79	-0-	-82	-0-	4 1	75 3	N	N	-0-					-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	N	-0-					-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	N	-0-					-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	72 3	N	N	1					1
							1 9									
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 3	N	N	-0-	1 1				-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	78 3	N	N	1					1
							1 9									
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	N	-0-					1
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	N	-0-	1 1				-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	75 3	N	N	1					1
							1 9									
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			874				TOTAL CONDENSATE PROD:				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	151271	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6720 - 7074
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	4 1	86 3	N	9	8 1		8
02	204 N	104	-0-	-100	-0-	10 9	90 3	N	8	7 1		9
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	3	5 1		7
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 9	87 3	N	1	3 1		5
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	89 3	N	2	3 1		4
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	2 9	48 3	N	5	3 1		6
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	6 9	20 3	N	-0-	3 1		3
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	-0-	1 1		2
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3	N	2	2 1		2
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 9	111 3	N	2	2 1		2
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	7	1 1	2 8	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		984		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

WARD, RIP "B"		WELL #:		102	RRCID ->	151276	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5722 - 6259
01	DLQ G-10	638	-0-	638	638	30 1	608 3	N	-0-			2
02	1218 N	580	-0-	-638	-0-	28 1	551 3	N	1			3
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1 9	610 3	N	1			4
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	593 3	N	1			5
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 9	603 3	N	1	4 1		2
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	32 1	556 3	N	1			3
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	1 9	592 3	N	-0-			3
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29 1	582 3	N	1			4
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 3	N	-0-			4
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	30 1	579 3	N	-0-	3 1		1
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	535 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151283		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	45	1	654	3	N	3	2 1	5
02	1340 N	638	-0-	-702	-0-	3	9	592	3	N	4	4 1	5
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	4	9	634	3	N	3	4 1	4
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	3	4 1	3
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	44	1	617	3	N	3	2 1	4
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	3	9	609	3	N	2	2 1	4
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	47	1	598	3	N	3	2 1	5
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	N	1	2 1	4
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	1	9	559	3	N	1	2 1	3
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	42	1	590	3	N	1	1 1	3
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1	9	560	3	N	3	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	1			N			3
TOTAL GAS PROD:		7,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	12	1	247	3	N	-0-		1
02	502 N	243	-0-	-259	-0-	12	1	230	3	N	1	1 1	1
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	9	238	3	N	1	1 1	1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	1	1 1	1
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	1	9	216	3	N	1	1 1	1
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	217	3	N	1	1 1	1
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	228	3	N	1	1 1	1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	9	218	3	N	-0-		1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	1	1 1	1
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	217	3	N	1	1 1	1
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	9	209	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1			N			1
TOTAL GAS PROD:		2,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ G-10	2703	-0-	2703	2703	130	1	2573	2	Y	-0-			-0-
02	5178 X	2475	-0-	-2703	-0-	108	1	2367	2	Y	-0-			-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	Y	-0-			-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	120	1	2555	2	Y	-0-			-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	125	1	2705	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2615	-0-	-115	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-			-0-
07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	136	1	2582	2	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	130	1	2658	2	Y	-0-			-0-
09	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	216	1	2395	2	Y	-0-			-0-
10	2821 X	2723	-0-	-98	-0-	248	1	2475	2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2609	-0-	-31	-0-	220	1	2389	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	4	4	1	2
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	9	18	1	N	4	4	1	2
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	9	20	1	N	3	2	1	3
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	3	9	19	1	N	4	4	1	3
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	4	9	19	1	N	3	4	1	2
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	3	9	17	1	N	2	1	1	3
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	2	9	17	1	N	2	2	1	3
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	N	2	2	1	3
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	9	18	1	N	2	3	1	2
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	2	9	19	1	N	3	2	1	3
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	9	19	1	N	3	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	8	1	164	3	Y	-0-			1
02	305 N	133	-0-	-172	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. 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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	2	2	1
						2	9						1
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	2	2	1
						2	9						1
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	2	1	1
						2	9						2
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	2	2	1
						2	9						2
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	1	2	1
						1	9						1
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	3	N	2	1	1
						2	9						2
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	180	3	N	1	1	1
						1	9						2
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	1	1	1
						1	9						2
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	1	2	1
						1	9						1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	2	1	1
						2	9						2
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	2	2	1
						2	9						2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	1	1	1
						1	9						1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	2	2	1
						2	9						1
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	1	1	1
						1	9						1
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	2	2	1
						2	9						1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	2	2	1
						2	9						1
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1	1	1
						1	9						1
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	1	1	1
						1	9						1
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	1	1	1
						1	9						1
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	1	1
						1	9						1
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	1	1	1
						1	9						1
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	1	1
						1	9						1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,560				TOTAL CONDENSATE PROD:			14				



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. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	151608	COMPL. DATE	06/25/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6496 - 6982
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	18	1	363	3	N	1	1
02	740 N	358	-0-	-382	-0-	1	9	338	3	N	2	1
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	1	1
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	9	327	3	N	1	1
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	18	1	300	3	N	1	1
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	1	9	284	3	N	1	1
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	14	1	290	3	N	1	1
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	9	294	3	N	1	1
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	1	2
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	1	9	285	3	N	2	1
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #:		3	RRCID ->	151611	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	5330 - 6342
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	406	-0-	406	406	19	1	386	3	N	1	1
02	747 N	341	-0-	-406	-0-	1	9	325	3	N	-0-	1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-	1
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	1	2
05	372 N	17	-0-	-355	-0-	8	1	16	3	N	-0-	2
06	360 N	121	-0-	-239	-0-	1	9	114	3	N	1	1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1	1			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1	9	269	3	N	-0-	1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-	1
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS 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	280	-0-	280	280	13 1	261 3	N	5	17
02	539 N	259	-0-	-280	-0-	6 9 12 1	240 3	N	6	23
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7 9 14 1	283 3	N	-0-	23
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3	N	-0-	23
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	374 3	N	-0-	6
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 3	N	-0-	6
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	14 1	271 3	N	-0-	6
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	N	-0-	6
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	N	-0-	6
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 3	N	-0-	1
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 151618		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942		
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2 1	38 3	N	-0-	-0-
02	69 N	29	-0-	-40	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4102		RRCID -> 151623		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5201 - 6104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	20	1	402	3	N	-0-		1
02	300 N	397	-0-	97	519	19	1	377	3	N	1		2
03	953 N	434	-0-	-519	-0-	1	9	412	3	N	1		3
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1	9	390	3	N	1		4
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-	3 1	1
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	19	1	373	3	N	1		2
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-		2
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	1		3
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	9	411	3	N	-0-		3
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-	2 1	1
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5352 - 6043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	19	1	378	3	N	1		2
02	779 N	381	-0-	-398	-0-	1	9	363	3	N	-0-		2
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	1		3
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	9	400	3	N	1		4
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	2	4 1	2
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	15	1	298	3	N	-0-		2
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	16	1	312	3	N	1		3
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	9	372	3	N	-0-		3
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	1		4
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	9	383	3	N	5	7 1	2
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD, RIP "D"		WELL #:		102	RRCID ->	151625	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5730 - 6698	
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	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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, RIP "K"		WELL #:		4802	RRCID ->	151626	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5626 - 6677
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	3	1	61	3	N	-0-	-0-
02	127 N	63	-0-	-64	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD, R.C.		WELL #:		6	RRCID ->	151639	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6190 - 7110
01	DLQ G-10	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	3	Y	-0-		-0-
02		662 N	277	-0-	-385	-0-	277	3	Y	-0-	-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-	-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-	-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-
06		480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3	Y	-0-	-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-	-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	Y	-0-	-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-	-0-
10		496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3	Y	-0-	-0-
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 151644		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7106 - 7188	
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		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	N	2	2 1
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	2	2 1
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	2	1 1
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	2	2 1
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	N	1	2 1
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	2	1 1
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	1	1 1
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	1	1 1
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	1	2 1
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	2	1 1
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	N	2	2 1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 2		RRCID -> 151649		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 6616 - 7083	
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	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	1 1	29 3	N	-0-	-0-
02		73 N	43	-0-	-30	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-	-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 85		WELL #: 8		RRCID -> 151697		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	32	1	227	3	Y	-0-
02	506 N	247	-0-	-259	-0-	30	1	217	3	Y	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	33	1	233	3	Y	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	31	1	227	3	Y	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	Y	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 17		WELL #: 10		RRCID -> 151711		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	22	1	81	3	N	-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	13	1	108	3	N	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	132	3	N	1
						1	9				1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	3	N	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	21	1	126	3	N	1
						1	9				1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	3	N	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	3	N	-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	N	-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

ESPY 56		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	8	1	86	3	Y	1
						1	9				1
02	172 N	77	-0-	-95	-0-	6	1	71	3	Y	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	3
						3	9				4
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	6
						7	9				6
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	10
						11	9				16
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	6
						7	9				22
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	5
						6	9				27
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	9
						10	9				36
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	10
						11	9				33
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	1
						1	9				14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES 118		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210				
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	DLQ G-10	66	-0-	66	66	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
02	120 N	54	-0-	-66	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	349 3	Y	1			1
						1 9						
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	83 1	287 3	Y	2			2
						2 9						
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	Y	-0-	1 1		1
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 100		WELL #: 12		RRCID -> 152096		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	18	1	288	3	Y	2	2	1	1
02	596 N	288	-0-	-308	-0-	2	9	269	3	Y	1	1	1	1
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	9	260	3	Y	1	1	1	1
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	1	1	1	1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	1	1	1	2
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1	9	348	3	Y	-0-	1	1	1
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-			1
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	16	1	255	3	Y	2	2	1	1
02	534 N	261	-0-	-273	-0-	2	9	244	3	Y	1	1	1	1
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9	201	3	Y	1	1	1	1
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	1	1	1	1
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	1	1	1	2
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1	9	530	3	Y	1	1	1	2
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-			2
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	-0-	1	1	1
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	1	38	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	534	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	12	1	196	3	Y	2	1 1	1
02	410 N	200	-0-	-210	-0-	14	1	185	3	Y	1	1 1	1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	1	1 1	1
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	1	1 1	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	1	1 1	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	1	1 1	-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	2	1 1	1
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	12	1	187	3	Y	1	1 1	-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654					
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
02	57 N	56	-0-	-1	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1		1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	12	1	212	2	N	-0-				-0-
02	200 N	221	-0-	21	245	13	1	208	2	N	-0-				-0-
03	418 N	173	-0-	-245	-0-	12	1	161	2	N	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	N	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-				-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-				-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-				-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		WELL #:		3	RRCID ->	152264	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	6564 -	7937	
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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	26 1	540 3	N	1	1 1			2
							1 9							
02		1044 N	477	-0-	-567	-0-	24 1	452 3	N	1	1 1			2
							1 9							
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	28 1	519 3	N	1	1 1			2
							1 9							
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	495 3	N	1	1 1			2
							1 9							
05		496 N	453	-0-	-43	-0-	22 1	429 3	N	2	1 1	1 8		2
							2 9							
06		540 N	478	-0-	-62	-0-	23 1	454 3	N	1	1 1			2
							1 9							
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	23 1	468 3	N	1	1 1			2
							1 9							
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	444 3	N	1	1 1			2
							1 9							
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	428 3	N	2	2 1			2
							2 9							
10		496 N	458	-0-	-38	-0-	22 1	435 3	N	1	1 1			2
							1 9							
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	N	1	1 1			2
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			5,352	TOTAL CONDENSATE PROD:						13				

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		803	RRCID ->	152268	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6478 -	8062	
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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	8 1	149 3	N	-0-				-0-
							7 1	139 3	N	-0-				-0-
02		303 N	146	-0-	-157	-0-	8 1	149 3	N	1				1
							1 9							
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	1				1
							1 9							
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	N	-0-	1 1			-0-
							8 1	146 3	N	-0-				-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	7 1	141 3	N	-0-				-0-
							8 1	145 3	N	1				1
							1 9							
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-				1
							7 1	136 3	N	-0-	1 1			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-				-0-
							7 1	142 3	N	-0-				-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	137 3	N	1				1
							1 9							
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	1				1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			1,657	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	900	-0-	900	900	43	1	855	3	N	2	2	1	2
02	1600 N	829	-0-	-771	129	41	1	787	3	N	1	1	1	2
03	999 N	870	-0-	-129	-0-	43	1	826	3	N	1	1	1	2
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	801	3	N	2	3	1	1
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	45	1	821	3	N	1			2
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	41	1	778	3	N	1	2	1	1
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	44	1	801	3	N	2			3
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	791	3	N	2	2	1	3
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	1	2	1	2
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	40	1	765	3	N	2	2	1	2
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	N	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		9,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 3		RRCID -> 152272		COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	16	1	324	3	N	1	1	1	1
02	653 N	312	-0-	-341	-0-	16	1	295	3	N	1	1	1	1
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	1	1	1	1
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	1	1	1	1
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	15	1	291	3	N	2	1	1	2
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-	1	1	1
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	319	3	N	2	1	1	2
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	1	1	1	2
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	1	2	1	1
10	434 N	328	-0-	-106	-0-	16	1	310	3	N	2	1	1	2
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

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., "S"		WELL #:		3	RRCID -> 152277	COMPL. DATE 04/27/1994	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 6540	- 7903				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	6	1	134	3	N	-0-		-0-
02	270 N	130	-0-	-140	-0-	6	1	123	3	N	1		1
						1	9						
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-		1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-		1
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-		1
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-		1
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-		1
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-		1
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-		1
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		4	RRCID -> 152278	COMPL. DATE 08/03/1994	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6690	- 8040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	19	1	394	3	N	1	1 1	1
02	795 N	381	-0-	-414	-0-	19	1	360	3	N	2	1 1	2
						2	9						
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	17	1	331	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	17	1	339	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	1	2 1	1
						1	9						
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	342	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	1	1 1	2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	85	-0-	85	85		4	1	80	3	N	1
								1	9				1
02		158 N	73	-0-	-85	-0-		4	1	69	3	N	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	66	3	N	-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	3	N	-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-		3	1	58	3	N	-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	3	N	-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-		105	1	60	3	N	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	N	-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	62	3	N	1
								1	9			1	1
10		93 N	69	-0-	-24	-0-		3	1	66	3	N	-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-		3	1	67	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			859	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063													
01	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590													
01	DLQ	G-10	254	-0-	254	254		12	1	242	3	N	-0-
02		487 N	233	-0-	-254	-0-		11	1	222	3	N	-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-		11	1	226	3	N	1
								1	9				2
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-		11	1	204	3	N	-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		11	1	205	3	N	1
								1	9			2	1
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-		10	1	187	3	N	-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		10	1	191	3	N	-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	3	N	-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-		9	1	173	3	N	-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-		9	1	174	3	N	-0-
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		9	1	167	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,285	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD, JOHN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152437		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3105		RRCID -> 152536		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654								
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	200 N	258	-0-	58	327	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	623 N	296	-0-	-327	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
02	102 N	48	-0-	-54	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	244 3	Y	1			1
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	86 1	714 3	Y	6	3 1		4
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	80 1	767 3	Y	2	4 1		2
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55 1	846 3	Y	5	5 1		2
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	55 1	840 3	Y	5	6 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	15 1	242 3	Y	1	1 1		1
02	490 N	232	-0-	-258	-0-	14 1	217 3	Y	1	1 1		1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	Y	1	1 1		1
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	Y	1	1 1		1
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	Y	1	1 1		1
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	Y	1	1 1		1
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	Y	-0-			1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 3	Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 3	Y	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	527	-0-	527	527	28	1	499	2	N	-0-		-0-
02	1056 N	529	-0-	-527	-0-	31	1	498	2	N	-0-		-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-		-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	41	1	510	2	N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-		-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	3		3
						3	9						
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-		3
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	37	1	512	2	N	-0-		3
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

01	DLQ G-10	625	-0-	625	625	38	1	587	3	N	-0-		-0-
02	1196 N	571	-0-	-625	-0-	35	1	535	3	N	1		1
						1	9						
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	N	-0-	1 1	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-		-0-
05	620 N	205	-0-	-415	-0-	13	1	191	3	N	1		1
						1	9						
06	570 N	175	-0-	-395	-0-	11	1	164	3	N	-0-	1 1	-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	22	1	331	3	N	-0-		-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-		-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	3	3 1	2
						3	9						
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	3	3 1	2
						3	9						
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	3	3 1	2
						3	9						
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	3	3 1	2
						3	9						
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	2	1 1	3
						2	9						
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	1	2 1	2
						1	9						
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	2	2 1	2
						2	9						
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	2	2 1	2
						2	9						
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	254	3	N	2	2 1	2
						2	9						
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	2	2 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 5271 - 5385		
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	DLQ	G-10	626	-0-	626	626	38 1	588 3	N	N	-0-			-0-
02		1206 N	580	-0-	-626	-0-	36 1	543 3	N	N	1			1
							1 9							
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	578 3	N	N	-0-	1 1		-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	37 1	559 3	N	N	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	39 1	599 3	N	N	1			1
							1 9							
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	617 3	N	N	-0-			1
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	43 1	646 3	N	N	-0-			1
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	44 1	636 3	N	N	-0-			1
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	43 1	611 3	N	N	-0-			1
10		682 N	675	-0-	-7	-0-	44 1	631 3	N	N	-0-			1
*11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	42 1	602 3	N	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-WARD RIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5454 - 6476				
01	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	7 1	148 3	N	N	-0-			-0-
02		303 N	148	-0-	-155	-0-	7 1	140 3	N	N	1			1
							1 9							
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	N	-0-			1
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	N	-0-			1
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	N	-0-	1 1		-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	N	1			1
							1 9							
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	N	-0-			1
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	N	-0-			1
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	N	-0-			1
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	N	-0-	1 1		-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 302		RRCID -> 152667		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 6964 - 8130				
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	N	1	1 1		-0-
							1 9							
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	N	1	1 1		-0-
							1 9							
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		4002	RRCID ->	152668	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	5253 -	5937
M	O	GAS PROD	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	DLQ G-10	1460	-0-	1460	1460	70 1	1389 3	N		1			4
02	1600 N	1310	-0-	-290	1170	63 1	1246 3	N		1			5
03	2598 N	1428	-0-	-1170	-0-	68 1	1358 3	N		2			7
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67 1	1300 3	N		3			10
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	68 1	1305 3	N		2	8 1		4
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	62 1	1223 3	N		2			6
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	63 1	1260 3	N		1			7
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63 1	1218 3	N		-0-			7
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	59 1	1121 3	N		-0-			7
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	64 1	1233 3	N		-0-	5 1		2
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65 1	1196 3	N		-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		14,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

WARD, RIP -E-		WELL #:		102	RRCID ->	152671	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	5845 -	6934
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	9 1	189 3	N		-0-			-0-
02	386 N	188	-0-	-198	-0-	9 1	179 3	N		-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N		-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N		-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N		-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10 1	190 3	N		-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N		-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N		-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N		-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	9 1	175 3	N		-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD, JOHN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 152678		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	960	-0-	960	960	46	1	914	3	N	-0-		3
02	1200 N	912	-0-	-288	672	44	1	867	3	N	1		4
						1	9						
03	1639 N	967	-0-	-672	-0-	46	1	919	3	N	2		6
						2	9						
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	868	3	N	2		8
						2	9						
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	44	1	845	3	N	1	6 1	3
						1	9						
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	42	1	825	3	N	1		4
						1	9						
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	44	1	881	3	N	1		5
						1	9						
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	N	-0-		5
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	3	N	-0-		5
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	46	1	882	3	N	-0-	4 1	1
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

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	DLQ G-10	344	-0-	344	344	16	1	328	3	N	-0-		1
02	656 N	312	-0-	-344	-0-	15	1	296	3	N	1		2
						1	9						
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-		2
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	1		3
						1	9						
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	1	3 1	1
						1	9						
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	1		2
						1	9						
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-		2
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-		2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-		2
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-	2 1	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 8-X		RRCID -> 152683		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236						
M	O	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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-	1	1	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	1			1
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-	1	1	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	1			1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	104	3	N	-0-			1
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			1
										N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162						
M	O	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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	2	2	1	1
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	2	2	1	1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	9							
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	2	1	1	2
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	9							
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	1	2	1	1
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2	1	1
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	2	9							
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	2	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	1	1	1	2
						1	9							
						10	1	210	3	N	1	1	1	2
						1	9							
						10	1	181	3	N	1	2	1	1
						1	9							
						10	1	178	3	N	2	1	1	2
						2	9							
						10	1	163	3	N	2	2	1	2
						2	9							
										N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087						
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 3		RRCID -> 152706		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404								
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	20	1	393	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	200 N	375	-0-	175	589	18	1	356	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	999 N	410	-0-	-589	-0-	20	1	389	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	1					1
						1	9									
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	23	1	416	3	N	-0-					1
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	393	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135				
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	DLQ G-10	634	-0-	634	634	30	1	603	3	N	1	1	1
02	1221 N	587	-0-	-634	-0-	29	1	557	3	N	1	1	1
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	N	2	1	2
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	-0-	2	-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	30	1	547	3	N	1	1	1
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	29	1	552	3	N	1	1	1
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	32	1	580	3	N	1	1	2
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	1	1	2
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-	1	1
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	28	1	529	3	N	1	1	1
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1051	50	1	1001	3	N	-0-		3
02	1600 N	972	-0-	-628	423	47	1	923	3	N	2		5
03	1464 N	1041	-0-	-423	-0-	50	1	990	3	N	1		6
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	N	3		9
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	51	1	966	3	N	2	7	4
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	47	1	923	3	N	1		5
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	144	1	969	3	N	1		6
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	N	1		7
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	N	-0-		7
10	1116 N	974	-0-	-142	-0-	48	1	926	3	N	-0-	6	1
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,976				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916				
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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WARD, R.C.		WELL #:		3	RRCID ->	152754	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	6075 - 7155		
M	O	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	DLQ	G-10	522	-0-	522	522	25 1	497 3	N	-0-				-0-
02		978 N	456	-0-	-522	-0-	22 1	434 3	N	-0-				-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	N	-0-				-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	N	-0-				-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 3	N	-0-				-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	N	-0-				-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	-0-				-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3	N	-0-				-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	N	-0-				-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	-0-				-0-
*11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		2	RRCID ->	152756	COMPL. DATE	06/25/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6587 - 7994		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	542	-0-	542	542	25 1	516 3	N	1	1	1		2
02		1017 N	475	-0-	-542	-0-	24 1	450 3	N	1	1	1		2
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	485 3	N	1	1	1		2
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	412 3	N	1	1	1		2
05		496 N	401	-0-	-95	-0-	20 1	380 3	N	1	1	1		2
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	23 1	454 3	N	1	1	1		2
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	448 3	N	1	1	1		2
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	437 3	N	1	1	1		2
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	N	3	3	1		2
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	494 3	N	2	1	1		3
*11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 3	N	-0-	1	1		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			5,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER "RR"		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	39 1	722 3	N	7	7 1			4
						8 9							
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37 1	677 3	N	7	7 1			4
						8 9							
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41 1	714 3	N	6	4 1			6
						7 9							
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	677 3	N	6	7 1			5
						7 9							
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	38 1	698 3	N	6	7 1			4
						7 9							
06	750 N	604	-0-	-146	-0-	30 1	568 3	N	5	3 1			6
						6 9							
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	35 1	730 3	N	4	4 1			6
						4 9							
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34 1	693 3	N	4	4 1			6
						4 9							
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36 1	657 3	N	5	6 1			5
						6 9							
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	38 1	652 3	N	4	4 1			5
						4 9							
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37 1	617 3	N	6	6 1			5
						7 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

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	DLQ G-10	853	-0-	853	853	39 1	812 3	N	2	2 1			3
						2 9							
02	1600 N	828	-0-	-772	81	41 1	785 3	N	2	2 1			3
						2 9							
03	933 N	852	-0-	-81	-0-	44 1	806 3	N	2	2 1			3
						2 9							
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	43 1	787 3	N	4	2 1	2 8		3
						4 9							
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38 1	745 3	N	4	2 1	1 8		4
						4 9							
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38 1	747 3	N	2	2 1			4
						2 9							
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	116 1	765 3	N	2	2 1			4
						2 9							
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	724 3	N	2	2 1			4
						2 9							
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33 1	676 3	N	3	4 1			3
						3 9							
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	35 1	707 3	N	3	2 1			4
						3 9							
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32 1	644 3	N	4	2 1	2 8		4
						4 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 3		RRCID -> 152783		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 9	50 3	N	1	1 1		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	1			1
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 9	51 3	N	-0-	1 1		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	52 3	N	1	1 1		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 9	56 3	N	1			1
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-			1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-			1
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-	1 1		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	1			1
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 9	50 3	N	1	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 102		RRCID -> 152789		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	16	1	312	3	N	1
02	636 N	307	-0-	-329	-0-	15	1	291	3	N	1
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	1
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	296	3	N	1
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	15	1	280	3	N	1
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	3	N	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	1
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	278	3	N	1
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	4
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	4
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	3
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	4
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	19	1	337	3	N	3
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	16	1	298	3	N	3
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	2
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	2
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	2
10	341 N	131	-0-	-210	-0-	7	1	122	3	N	2
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

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., "HH"		WELL #:		4	RRCID ->	152794	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6490 - 7980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	4 1	74 3	N	1	1 1		1
02	166 N	87	-0-	-79	-0-	1 9	82 3	N	1	1 1		1
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	1	1 1		1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 9	91 3	N	1	1 1		1
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	1	1 1		1
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 9	108 3	N	1	1 1		1
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	N	2	1 1		2
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 9	107 3	N	1	1 1		2
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	1	2 1		1
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	1 9	107 3	N	2	1 1		2
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	1	1 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		2	RRCID ->	152805	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6356 - 7746
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	5 1	71 3	N	-0-			-0-
02	147 N	71	-0-	-76	-0-	5 1	66 3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 3		RRCID -> 152819		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	2	2 1	1
						2 9					
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	N	4	3 1	2
						4 9					
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	242 3	N	2	2 1	2
						2 9					
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	3	3 1	2
						3 9					
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	11 1	208 3	N	1	2 1	1
						1 9					
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	225 3	N	2	1 1	2
						2 9					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	2	2 1	2
						2 9					
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	2	2 1	2
						2 9					
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	205 3	N	2	2 1	2
						2 9					
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	12 1	209 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	N	2	2 1	2
						2 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	460 3	N	5	5 1	3
						6 9					
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1	420 3	N	5	5 1	3
						6 9					
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	452 3	N	4	3 1	4
						4 9					
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25 1	435 3	N	4	5 1	3
						4 9					
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	451 3	N	5	5 1	3
						6 9					
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	23 1	433 3	N	3	2 1	4
						3 9					
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	453 3	N	3	3 1	4
						3 9					
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	454 3	N	3	3 1	4
						3 9					
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24 1	433 3	N	3	4 1	3
						3 9					
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	24 1	411 3	N	4	3 1	4
						4 9					
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	379 3	N	5	4 1 1 8	4
						6 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		5,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 141		WELL #: 11		RRCID -> 152863		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	16 1	259 3	Y	2	2 1		1
02	300 N	270	-0-	-30	247	2 9	252 3	Y	1	1 1		1
03	530 N	283	-0-	-247	-0-	1 9	265 3	Y	1	1 1		1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 9	252 3	Y	1	1 1		1
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 9	248 3	Y	1	1 1		1
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 9	227 3	Y	1	1 1		1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	Y	-0-			1
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	Y	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	-0-			-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SHURLEY 123		WELL #: 11		RRCID -> 152869		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 12		RRCID -> 152870		COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	381	-0-	381	381	16	1	363	3	Y	2	2 1	1
02	733 N	352	-0-	-381	-0-	2	9	15	1	Y	2	2 1	1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	1	1 1	1
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	Y	1	1 1	1
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	1	1 1	1
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	9	17	1	Y	1	1 1	1
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	-0-		1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	Y	2	1 1	2
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	9	24	1	Y	4	4 1	2
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	4	9	24	1	Y	1	2 1	1
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	13	1	191	3	N	2	1 1	2
02	402 N	196	-0-	-206	-0-	2	9	13	1	N	1	1 1	2
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	N	-0-	1 1	1
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	2	1 1	1 8
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1 1	1
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	N	1	1 1	1
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	156	3	N	1	1 1	1
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	N	2	1 1	2
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-	1 1	1
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	143	3	N	1	1 1	1
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	2	1 1	1 8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 5931 - 6724				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	43	-0-	43		2 1	41 3		N	-0-					-0-
02		82 N	39	-0-	-43		2 1	37 3		N	-0-					-0-
03		48 N	48	-0-	-0-		2 1	45 3		N	1					1
04		60 N	60	-0-	-0-		1 9									
05		66 N	66	-0-	-0-		3 1	57 3		N	-0-					1
06		68 N	68	-0-	-0-		3 1	63 3		N	-0-	1 1				-0-
07		70 N	70	-0-	-0-		3 1	64 3		N	1					1
08		75 N	75	-0-	-0-		1 9									
09		73 N	73	-0-	-0-		3 1	67 3		N	-0-					1
10		78 N	78	-0-	-0-		4 1	71 3		N	-0-					1
*11		76 N	76	-0-	-0-		4 1	69 3		N	-0-	1 1				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		4 1	74 3		N	-0-					-0-
								72 3		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			696				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6896 - 7126	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35 1	648 3	N	7	7 1	4
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8 9	566 3	N	7	7 1	4
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31 1	593 3	N	6	4 1	6
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	8 9	574 3	N	5	6 1	5
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	34 1	600 3	N	6	7 1	4
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7 9	558 3	N	5	3 1	6
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	567 3	N	3	4 1	5
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6 9	554 3	N	4	4 1	5
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 1	526 3	N	4	5 1	4
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	3 9	524 3	N	5	4 1	5
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27 1	494 3	N	5	5 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			6,607			TOTAL CONDENSATE PROD:				57	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	6	1	142	3	Y	-0-
02	286 N	138	-0-	-148	-0-	6	1	130	3	Y	2
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	9	139	3	Y	1
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	Y	1
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	Y	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY 124		WELL #: 13		RRCID -> 153066		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	23	1	531	3	Y	3
02	993 N	436	-0-	-557	-0-	19	1	415	3	Y	2
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2	9	511	3	Y	2
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	535	3	Y	2
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2	9	560	3	Y	1
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	1
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	1	9	593	3	Y	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	584	3	Y	1
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	27	1	522	3	Y	-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	3	1	60	3	Y	-0-
02	123 N	60	-0-	-63	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 124		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177		7 1	169 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
02	342 N	165	-0-	-177	-0-		7 1	157 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		8 1	168 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-		8 1	164 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-		9 1	192 3	Y	-0-			1
06	180 N	176	-0-	-4	-0-		8 1	168 3	Y	-0-			1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-		7 1	170 3	Y	-0-			1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		7 1	158 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		7 1	140 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-		7 1	139 3	Y	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		6 1	131 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,841		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394		21 1	370 3	Y	3	4 1		6
							3 9						
02	722 N	328	-0-	-394	-0-		17 1	309 3	Y	2	6 1		2
							2 9						
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-		19 1	342 3	Y	-0-			2
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-		19 1	334 3	Y	-0-			2
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-		20 1	345 3	Y	5	5 1		2
							6 9						
06	360 N	349	-0-	-11	-0-		20 1	329 3	Y	-0-			2
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-		20 1	345 3	Y	2			4
							2 9						
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		13 1	212 3	Y	-0-			4
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		15 1	236 3	Y	-0-			4
10	372 N	271	-0-	-101	-0-		18 1	253 3	Y	-0-	3 1		1
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-		19 1	255 3	Y	16			17
							18 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		3,562		TOTAL CONDENSATE PROD:				28					

KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111		6 1	105 3	Y	-0-			-0-
02	214 N	103	-0-	-111	-0-		7 1	96 3	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		8 1	100 3	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		11 1	94 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-		10 1	100 3	Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		10 1	97 3	Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		10 1	100 3	Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-		9 1	77 3	Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-		6 1	53 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-		4 1	55 3	Y	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3 1	51 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,012		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KELLY 125		WELL #:		13	RRCID ->	153072	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5316 - 5518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	12	1	281	3	Y	2	2	1	1
02	576 N	281	-0-	-295	-0-	12	1	268	3	Y	1	1	1	1
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	1	1	1	1
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	1	1	1	1
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	292	3	Y	1	1	1	1
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	13	1	284	3	Y	1	1	1	1
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-			1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	Y	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

WILSON, DUKE		WELL #:		1886	RRCID ->	153192	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512 - 7904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	616	-0-	616	616	37	1	579	3	N	-0-			-0-
02	700 N	593	-0-	-107	509	37	1	555	3	N	1			1
03	1121 N	612	-0-	-509	-0-	37	1	575	3	N	-0-	1	1	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-			-0-
05	620 N	435	-0-	-185	-0-	27	1	407	3	N	1			1
06	600 N	405	-0-	-195	-0-	26	1	379	3	N	-0-	1	1	-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	3	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	1			1
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	28	1	401	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1845		RRCID -> 153193	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 7975	-		8208			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	604	-0-	604	604	36	1	568	3	N	-0-		-0-
02	500 N	566	-0-	66	670	35	1	530	3	N	1		1
						1	9						
03	1281 N	611	-0-	-670	-0-	37	1	574	3	N	-0-	1 1	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	1		1
						1	9						
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	38	1	558	3	N	-0-		1
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	-0-		1
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3	N	-0-		1
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-		1
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	N	-0-		1
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239	COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 5778	-		5962			
01	DLQ G-10	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5754	-		5776			
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	19	1	70	3	N	-0-		-0-
02	205 N	116	-0-	-89	-0-	12	1	104	3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	3	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	3	N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7802		RRCID -> 153246		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	7 1	151 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	306 N	148	-0-	-158	-0-	6 1	142 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-		-0-				-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760							
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	25 1	506 3	N	-0-						1
02	1004 N	473	-0-	-531	-0-	23 1	449 3	N	1						2
						1 9									
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	N	1						3
						1 9									
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	N	1						4
						1 9									
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21 1	405 3	N	1	3 1					2
						1 9									
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	N	-0-						2
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27 1	547 3	N	1						3
						1 9									
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22 1	436 3	N	-0-						3
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21 1	392 3	N	-0-						3
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	378 3	N	1	3 1					1
						1 9									
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19 1	340 3	N	-0-						1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				1
TOTAL GAS PROD:		4,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	4	4	1	3
						4	9							
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	4	4	1	3
						4	9							
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	4	3	1	4
						4	9							
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	3	4	1	3
						3	9							
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	21	1	382	3	N	3	4	1	2
						3	9							
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	20	1	388	3	N	4	2	1	4
						4	9							
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	19	1	403	3	N	3	3	1	4
						3	9							
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	3	3	1	4
						3	9							
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	3	4	1	3
						3	9							
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	22	1	387	3	N	3	3	1	3
						3	9							
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	4	4	1	3
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232														
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02	77 N	37	-0-	-40	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 153393		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 6136 - 6202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	86 1	103 3	N	-0-			1 1		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	80 1	97 3	N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	1					1
						1 9								
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	N	-0-			1 1		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	91 1	187 3	N	1					1
						1 9								
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	N	-0-					1
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	94 1	256 3	N	-0-					1
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 3	N	-0-					1
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	N	-0-					1
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	16 1	229 3	N	-0-					1
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	N	10					11
						11 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		2,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HILL-FAWCETT "J"		WELL #: 3		RRCID -> 153394		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6727 - 7028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 3	N	-0-			1 1		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	296 3	N	1					1
						1 9								
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	228 3	N	4					5
						4 9								
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	N	-0-			5 1		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-					-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #: 602		RRCID -> 153395		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6837 - 7618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 153396		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 102		RRCID -> 153468		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024								
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	5	1	95	3	N	-0-					-0-
02	194 N	94	-0-	-100	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 3		RRCID -> 153543		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026								
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	5	2	1		3
						6	9									
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	2	1			1
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	1	1	1		1
						1	9									
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					1
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	12	2	1		11
						13	9									
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	7	1			4
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	2	1			2
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		676				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428						
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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	5	5	1	3
						6	9							
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	4	4	1	3
						4	9							
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	5	3	1	5
						6	9							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	5	6	1	4
						6	9							
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	4	5	1	3
						4	9							
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	4	2	1	5
						4	9							
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	26	1	533	3	N	4	4	1	5
						4	9							
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	4	4	1	5
						4	9							
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	460	3	N	3	4	1	4
						3	9							
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	28	1	480	3	N	3	3	1	4
						3	9							
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	4	4	1	4
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916						
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	97 N	58	-0-	-39	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	2	2	1		1
						2	9								
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	2	2	1		1
						2	9								
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	1	1	1		1
						1	9								
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	1	1	1		1
						1	9								
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	126	3	N	1	1	1		1
						1	9								
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	111	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1		1
						1	9								
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	1	1	1		1
						1	9								
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	90	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

WARD, R.C."M"		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850						
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	9	1	183	3	N	1				1
						1	9								
02	376 N	183	-0-	-193	-0-	9	1	174	3	N	-0-				1
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-				1
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-				1
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1	1	1		1
						1	9								
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-				1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-				1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-				1
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-				1
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-	1	1		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-				-0-
										N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841								
M	O	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	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	1085	52 1	1033 3	N	-0-						3
02		1600 N	1007	-0-	-593	492	49 1	957 3	N	1						4
03		1576 N	1084	-0-	-492	-0-	1 9	1030 3	N	2						6
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	2 9	980 3	N	3						9
05		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	3 9	1004 3	N	1		7	1			3
06		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1 9	968 3	N	2						5
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	2 9	1023 3	N	1						6
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1 9	994 3	N	-0-						6
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51 1	961 3	N	-0-						6
10		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	50 1	985 3	N	-0-		5	1			1
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	51 1	951 3	N	-0-						1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		11,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

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-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153859		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156								
01	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	5 1	59 3	Y	-0-						-0-
02		71 N	7	-0-	-64	-0-	1 1	6 3	Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 3	Y	-0-						-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	-0-						-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 2		RRCID -> 153887		COMPL. DATE 03/03/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901			
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	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	1152	53 1	1096 3	N	3	3 1	4
02	1600	N	1097	-0-	-503	649	3 9	1039 3	N	3	3 1	4
03	1756	N	1107	-0-	-649	-0-	57 1	1047 3	N	3	3 1	4
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	3 9	985 3	N	5	3 1	5
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	54 1	920 3	N	6	3 1	5
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	6 9	936 3	N	3	3 1	5
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	47 1	1027 3	N	3	3 1	5
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	7 9	844 3	N	3	3 1	5
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41 1	811 3	N	4	5 1	4
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	3 9	909 3	N	4	3 1	5
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	N	3	3 1	5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		11,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

RIP WARD "G"		GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 153921		COMPL. DATE 02/06/1995			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168		
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	4 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	3 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 154399		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6919 - 7962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	18	1	379	3	N	1	1	1	1
02	765 N	367	-0-	-398	-0-	1	9	348	3	N	1	1	1	1
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	N	1	1	1	1
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	9	334	3	N	1	1	1	1
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	18	1	360	3	N	2	1	1	2
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	19	1	349	3	N	-0-	1	1	1
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	2	9	363	3	N	2	1	1	2
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	1	1	1	2
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	9	328	3	N	1	2	1	1
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	16	1	329	3	N	2	1	1	2
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2	9	332	3	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 154401		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 5518 - 6113				
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	22	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	817 N	361	-0-	-456	-0-	17	1	344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	13	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154402		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 8839 - 9044				
01	DLQ G-10	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1302		RRCID -> 154411		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	696	-0-	696	696	32	1	663	3	N	1	1	2
02	1346 N	650	-0-	-696	-0-	1	9	617	3	N	1	1	2
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	N	2	2	2
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	2	9	610	3	N	1	1	2
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	34	1	599	3	N	3	2	3
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1	9	631	3	N	2	2	3
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	2	2	3
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	137	1	639	3	N	2	2	3
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2	9	616	3	N	2	3	2
10	775 N	681	-0-	-94	-0-	31	1	646	3	N	3	2	3
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	2	9	611	3	N	2	2	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1			N			3
TOTAL GAS PROD:		7,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 3		RRCID -> 154412		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	675	-0-	675	675	31	1	642	3	N	2	2	2
02	1317 N	642	-0-	-675	-0-	2	9	608	3	N	2	2	2
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	N	3	2	3
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	3	9	569	3	N	2	2	3
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	31	1	623	3	N	2	2	3
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2	9	741	3	N	2	2	3
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	37	1	555	3	N	2	2	3
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	N	1	1	3
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1	9	596	3	N	2	3	2
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	3	2	3
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	2	2	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N			3
TOTAL GAS PROD:		6,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							



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. "GG"		WELL #: 2		RRCID -> 154463		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6514 - 7992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	5 1	103 3	N	-0-			-0-
02	210 N	102	-0-	-108	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #: 3		RRCID -> 154866		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6639 - 7960	
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	14 1	290 3	N	1	1 1	1
02	576 N	271	-0-	-305	-0-	1 9	257 3	N	1	1 1	1
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9	267 3	N	1	1 1	1
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 9	259 3	N	1	1 1	1
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	1 9	249 3	N	1	1 1	1
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	1 9	253 3	N	1	1 1	1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 9	266 3	N	1	1 1	1
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 9	256 3	N	1	1 1	1
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 9	246 3	N	1	1 1	1
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	1 9	255 3	N	1	1 1	1
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 9	240 3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 155123		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 6532 - 7808							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3 1	49 3		N	-0-					-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-		6 1	77 3		N	3	2 1				1
								3 9									
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					1
06		60 N	1	-0-	-59	-0-		1 3			N	-0-	1 1				-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-		5 1	70 3		N	-0-					-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-		4 1	53 3		N	-0-					-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 3		N	-0-					-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-		3 1	44 3		N	-0-					-0-
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-		8 1	105 3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			474	TOTAL CONDENSATE PROD:			3										

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #: 3		RRCID -> 155127		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6315 - 7780							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	16 1	225 3			N	2	1 1				2
							2 9										
02		459 N	216	-0-	-243	-0-	14 1	200 3			N	2	2 1				2
							2 9										
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3			N	-0-	1 1				1
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3			N	1	1 1				1
							1 9										
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3			N	1	1 1				1
							1 9										
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3			N	2	1 1				2
							2 9										
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3			N	1	1 1				2
							1 9										
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3			N	1	1 1				2
							1 9										
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3			N	-0-	1 1				1
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	15 1	210 3			N	1	1 1				1
							1 9										
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3			N	1	1 1				1
							1 9										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			2,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			12										

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. "Y"		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	838	-0-	838	838	54	1	780	3	N	4	2 1	6
02	700 N	771	-0-	71	909	4	9	717	3	N	4	5 1	5
03	1702 N	793	-0-	-909	-0-	53	1	736	3	N	4	5 1	4
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	4	9	704	3	N	3	4 1	3
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	50	1	718	3	N	4	2 1	5
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	3	9	690	3	N	2	2 1	5
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	51	1	672	3	N	2	2 1	5
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	2	9	678	3	N	2	2 1	5
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	739	3	N	1	2 1	4
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	985	3	N	2	2 1	4
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	1	9	799	3	N	6	4 1 2 8	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		8,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	27	1	560	3	N	1	1 1	2
02	500 N	550	-0-	50	638	1	9	522	3	N	1	1 1	2
03	1216 N	578	-0-	-638	-0-	27	1	547	3	N	1	1 1	2
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	1	1 1	2
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	1	9	514	3	N	2	1 1 1 8	2
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	26	1	538	3	N	1	1 1	2
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	27	1	553	3	N	2	1 1	3
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2	9	537	3	N	1	1 1	3
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	2	3 1	2
10	589 N	437	-0-	-152	-0-	25	1	414	3	N	2	1 1	3
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	N	3	1 1 2 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 302		RRCID -> 155135		COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	870	-0-	870	870	56	1	810	3	N	4	2 1	6
02	200 N	816	-0-	616	1486	4	9	757	3	N	5	5 1	6
03	2423 N	937	-0-	-1486	-0-	62	1	871	3	N	4	5 1	5
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	4	9	873	3	N	4	5 1	4
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	3	N	4	3 1	5
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	4	9	801	3	N	4	3 1	6
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	59	1	786	3	N	3	3 1	6
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	3	9	800	3	N	2	3 1	5
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	3	N	3	3 1	5
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	822	3	N	1	2 1	4
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	3	9	804	3	N	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	1			N			4
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		9,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

MAYER RANCH "X"		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	27	1	557	3	N	1	1 1	2
02	600 N	513	-0-	-87	498	1	9	486	3	N	1	1 1	2
03	962 N	464	-0-	-498	-0-	26	1	439	3	N	1	1 1	2
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	9	486	3	N	1	1 1	2
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	27	1	448	3	N	2	1 1 1 8	2
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	9	447	3	N	1	1 1	2
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	22	1	366	3	N	1	1 1	2
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	9	527	3	N	2	1 1	3
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	2	3 1	2
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	2	9	540	3	N	3	2 1	3
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	2	2 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N			3
						25	1						
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		5,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	19	1	394	3	N	1	1	2
02	791 N	377	-0-	-414	-0-	1	9	357	3	N	1	1	2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	1	1	2
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1	9	347	3	N	1	1	2
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	1	1	2
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	9	428	3	N	1	1	2
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	1	1	2
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1	9	416	3	N	2	1	3
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	2	3	2
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	2	9	421	3	N	2	1	3
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	1	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	2	2	1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	9	181	3	N	2	2	1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	2	1	2
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	9	156	3	N	1	2	1
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	3	N	1	1	1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	2	1	2
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	1	1	2
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1	9	216	3	N	1	1	2
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	1	2	1
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	210	3	N	2	1	2
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	9	199	3	N	2	2	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	4	1	89	3	N	-0-	-0-
02		180 N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-	-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

01	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	4	1	77	3	N	-0-	-0-
02		160 N	79	-0-	-81	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			942				TOTAL CONDENSATE PROD:			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				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	155744	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6291 - 7799			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	16	1	320	3	N	1	1	1	1
02		650 N	313	-0-	-337	-0-	1	9	297	3	N	1	1	1	1
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	9	316	3	N	1	1	1	1
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-	1	1	-0-
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	309	3	N	1	1	1	1
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	1	9	296	3	N	1	1	1	1
07		341 N	323	-0-	-18	-0-	1	9	306	3	N	-0-	1	1	1
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	1	1	1	1
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	1	9	282	3	N	1	1	1	1
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	15	1	292	3	N	1	1	1	1
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	9	279	3	N	-0-	1	1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,480		TOTAL CONDENSATE PROD:				8							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	6	1	121	3	N	-0-		
02	246 N	119	-0-	-127	-0-	6	1	113	3	N	-0-		
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1		
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	162	3	N	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-		
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-		
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	1	1	1
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	1	9	8	1	155	3	N	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		1,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043					
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	21	1	418	3	N	1	1	1
02	200 N	471	-0-	271	711	1	9	23	1	447	3	N	1
03	1323 N	612	-0-	-711	-0-	1	9	30	1	581	3	N	1
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1	9	30	1	562	3	N	1
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	579	3	N	1
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	542	3	N	1
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	560	3	N	1
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1	9	30	1	553	3	N	1
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	1	9	27	1	494	3	N	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	502	3	N	1
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	565	3	N	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1	9		N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

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-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	16	1	324	3	N	1	1	1			1
02	670 N	329	-0-	-341	-0-	1	9	312	3	N	1	1	1			1
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	1	1	1			1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	1	1	1			1
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	1	1	1			1
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	1	1	1			1
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	160	1	288	3	N	2	1	1			2
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	1	1	1			2
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	1	2	1			1
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	2	1	1			2
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	1	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,587				TOTAL CONDENSATE PROD:						13				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150							
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	15	3	N	6	3	1			3
02	55 N	32	-0-	-23	-0-	7	9	30	3	N	-0-	1	1			2
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1	1			2
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	5	3	1	1	8	3
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	9	41	3	N	4	1	1			6
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	2	1			4
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	2	1			2
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1			1
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	8	6	1			3
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	9	42	3	N	-0-	1	1			2
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		396				TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

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. "BB"		WELL #:		4	RRCID ->	155768	COMPL. DATE	08/06/1995	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6730 - 7103		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	6	1	132	3	N	-0-	2	1	2
02	218 N	80	-0-	-138	-0-	4	1	69	3	N	6	3	1	5
						7	9							
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	2	2	1	5
						2	9							
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	5	4	1	5
						6	9					1	8	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	82	3	N	2	3	1	4
						2	9							
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	51	3	N	6	4	1	6
						7	9							
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	N	1	3	1	4
						1	9							
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	2	1	2
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	4	3	1	3
						4	9							
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	6	4	1	5
						7	9							
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	17	5	1	16
						19	9					1	8	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		847		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		5	RRCID ->	155776	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	7586 - 7643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	816	3	N	9	9	1	5
						10	9							
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	786	3	N	10	9	1	6
						11	9							
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	859	3	N	9	6	1	8
						10	9							
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	N	8	9	1	7
						9	9							
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	N	7	9	1	5
						8	9							
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	42	1	800	3	N	7	4	1	8
						8	9							
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	40	1	832	3	N	6	6	1	8
						7	9							
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	6	6	1	8
						7	9							
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	N	7	8	1	6
						8	9							
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	46	1	789	3	N	7	6	1	7
						8	9							
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	747	3	N	8	8	1	7
						9	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		9,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 4	331 3	N	4	4 1	2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 4	304 3	N	4	4 1	2
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 3	343 3	N	3	2 1	3
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 4	325 3	N	4	4 1	3
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 3	362 3	N	3	4 1	2
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24 4	458 3	N	4	2 1	4
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 3	479 3	N	3	3 1	4
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 4	505 3	N	4	3 1	5
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 3	477 3	N	3	4 1	4
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28 3	480 3	N	3	3 1	4
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26 4	432 3	N	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,780								TOTAL CONDENSATE PROD:	39

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	4 1	62 3	N	-0-		1
02	125 N	59	-0-	-66	-0-	4 1	54 3	N	1	1 1	1
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	1	1 1	1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-	1 1	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	1		1
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 3	N	-0-		1
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-		1
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-		1
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	N	-0-		1
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	N	-0-		1
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,036								TOTAL CONDENSATE PROD:	4

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-		-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		548								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER "SS"		WELL #: 3R		RRCID -> 156373		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1102		RRCID -> 156389		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684					
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	3	N	-0-		-0-
02	133 N	66	-0-	-67	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 902		RRCID -> 156430		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910					
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	8	1	166	3	N	-0-		1
02	352 N	178	-0-	-174	-0-	9	1	168	3	N	1	1 1	1
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	1	1 1	1
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	2	1 1	1 8
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	139	3	N	1	1 1	1
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	1 1	1
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	175	3	N	1	1 1	1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1 1	1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1	1 1	1
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	153	3	N	1	1 1	1
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	16	1	328	3	N	1	1
02	658 N	313	-0-	-345	-0-	1	9	296	3	N	1	1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	1	1
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	9	336	3	N	1	1
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	316	3	N	1	1
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	1	9	297	3	N	1	1
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	15	1	335	3	N	1	1
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	9	325	3	N	1	1
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	1
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	1	9	315	3	N	1	1
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,695			TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	33	1	657	3	N	1	1
02	1337 N	646	-0-	-691	-0-	1	9	614	3	N	-0-	1
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	672	3	N	2	1
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	1	3
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	2	9	672	3	N	2	2
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	N	-0-	1
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	1	2
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	1	9	652	3	N	1	1
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	1	1
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	1	9	643	3	N	1	1
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		7,502			TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

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. "GG"		WELL #: 4		RRCID -> 157475		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	17	1	338	3	N	1	1	1
02	707 N	351	-0-	-356	-0-	17	1	334	3	N	-0-		1
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	1	1	1
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-	1	1
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	340	3	N	1		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	1	1	1
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	3	N	-0-		1
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	1	1	1
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1	1	1
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	324	3	N	1	1	1
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 157481		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	16	1	339	3	N	1	1	1
02	678 N	322	-0-	-356	-0-	16	1	305	3	N	1	1	1
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	1	1	1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	1	1	1
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	306	3	N	1	1	1
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	2	1	2
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	1	1	2
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	1	2	1
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	15	1	304	3	N	2	1	2
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER RANCH "P"		WELL #:		1402	RRCID ->	157485	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6642 - 7936	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	999	-0-	999	999	64	1	928	3	N	6	3 1	7
02	1600 N	939	-0-	-661	338	61	1	872	3	N	5	6 1	6
03	1329 N	991	-0-	-338	-0-	66	1	919	3	N	5	6 1	5
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	881	3	N	5	6 1	4
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	68	1	913	3	N	5	3 1	6
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	65	1	888	3	N	3	3 1	6
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	69	1	893	3	N	3	3 1	6
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	883	3	N	3	3 1	6
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	65	1	858	3	N	2	3 1	5
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	65	1	894	3	N	2	2 1	5
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	867	3	N	3	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		10,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

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	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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

M O	ALLOW 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	DLQ G-10	61	-0-	61	61	3	1	58	3	N	-0-					-0-	
02	162 N	101	-0-	-61	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-	
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1					1	
						1	9										
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	3	N	2	1	1			2	
						2	9										
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	N	1	1	1			2	
						1	9										
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	1	2	1			1	
						1	9										
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		5,008				TOTAL CONDENSATE PROD:					9						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 806		RRCID -> 157524		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016			
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	DLQ	G-10	259	-0-	259	259	12 1	247 3	N	-0-	-0-
02		439 N	180	-0-	-259	-0-	9 1	171 3	N	-0-	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-	-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-	-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-	-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-	-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 504		RRCID -> 157526		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 4		RRCID -> 157527		COMPL. DATE 10/29/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842			
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	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	22 1	453 3	N	2 1 1	2
02		925 N	448	-0-	-477	-0-	2 9	425 3	N	1 1 1	2
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 9	451 3	N	1 1 1	2
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	25 1	407 3	N	2 1 1	2
05		465 N	369	-0-	-96	-0-	1 9	350 3	N	1 1 1	2
06		450 N	316	-0-	-134	-0-	18 1	300 3	N	1 1 1	2
07		434 N	354	-0-	-80	-0-	15 1	336 3	N	1 1 1	2
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	1 9	337 3	N	1 1 1	2
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	338 3	N	1 2 1	1
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	1 9	356 3	N	2 1 1	2
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	N	1 1 1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER RANCH "M"		WELL #: 1202		RRCID -> 157536		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900								
M	O	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	DLQ	G-10	77	-0-	77		4 1	73 3		N	-0-					-0-
02		154 N	77	-0-	-77		4 1	73 3		N	-0-					-0-
03		79 N	79	-0-	-0-		4 1	75 3		N	-0-					-0-
04		76 N	76	-0-	-0-		4 1	72 3		N	-0-					-0-
05		74 N	74	-0-	-0-		4 1	70 3		N	-0-					-0-
06		77 N	77	-0-	-0-		4 1	73 3		N	-0-					-0-
07		80 N	80	-0-	-0-		4 1	76 3		N	-0-					-0-
08		76 N	76	-0-	-0-		4 1	72 3		N	-0-					-0-
09		71 N	71	-0-	-0-		3 1	68 3		N	-0-					-0-
10		72 N	72	-0-	-0-		3 1	69 3		N	-0-					-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-		3 1	66 3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			828				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 802		RRCID -> 157539		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124								
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	DLQ	G-10	591	-0-	591		28 1	562 3		N	1	1 1				1
02		1141 N	550	-0-	-591		1 9	522 3		N	1	1 1				1
03		588 N	588	-0-	-0-		27 1	558 3		N	1	1 1				1
04		568 N	568	-0-	-0-		1 9	539 3		N	1	2 1				-0-
05		584 N	584	-0-	-0-		28 1	553 3		N	1					1
06		555 N	555	-0-	-0-		1 9	526 3		N	1	1 1				1
07		569 N	569	-0-	-0-		28 1	539 3		N	1					2
08		568 N	568	-0-	-0-		1 9	538 3		N	1	1 1				2
09		537 N	537	-0-	-0-		29 1	509 3		N	-0-	1 1				1
10		558 N	558	-0-	-0-		1 9	529 3		N	1	1 1				1
*11		538 N	538	-0-	-0-		26 1	511 3		N	1					2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			6,206				TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2602		RRCID -> 157540		COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	7 1	154 3	N	N	-0-				-0-
02		316 N	155	-0-	-161	-0-	8 1	147 3	N	N	-0-				-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	N	-0-				-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	N	-0-				-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 3	N	N	-0-				-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3	N	N	-0-				-0-
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	141 3	N	N	1				1
							1 9								
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	N	-0-				1
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	N	-0-	1 1			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	N	N	1				1
							1 9								
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029						
01	DLQ	G-10	736	-0-	736	736	44 1	692 3	N	N	-0-				1
02		1461 N	725	-0-	-736	-0-	45 1	680 3	N	N	-0-				1
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	44 1	690 3	N	N	1	2 1			-0-
							1 9								
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	665 3	N	N	1				1
							1 9								
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	48 1	726 3	N	N	1				2
							1 9								
06		720 N	686	-0-	-34	-0-	44 1	642 3	N	N	-0-	1 1			1
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	47 1	701 3	N	N	-0-				1
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	49 1	701 3	N	N	1	1 1			1
							1 9								
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	45 1	640 3	N	N	-0-				1
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	48 1	696 3	N	N	1	1 1			1
							1 9								
*11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	46 1	650 3	N	N	1	1 1			1
							1 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		7,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790						
01	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	4 1	86 3	N	N	-0-				-0-
02		175 N	85	-0-	-90	-0-	4 1	81 3	N	N	-0-				-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	N	-0-				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	N	-0-				-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	N	-0-				-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 3	N	N	-0-				-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	N	-0-				-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	N	-0-				-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	N	-0-				-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	N	-0-				-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06		240 N	61	-0-	-179	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,722				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	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		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	8	1	164	3	N	-0-					-0-
02	336 N	164	-0-	-172	-0-	8	1	155	3	N	1					1
						1	9									
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1	8			1
						1	9									
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	167	3	N	-0-					1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					1
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	9	1	176	3	N	-0-					1
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670								
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	4	1	58	3	N	-0-					1
02	146 N	84	-0-	-62	-0-	6	1	78	3	N	-0-					1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					1
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	8	1	114	3	N	-0-					1
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		2	RRCID ->	158583	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6954 - 7018	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	4	1	92	3	N	-0-		-0-
02	187 N	91	-0-	-96	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	1		1
						1	9						
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-		1
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-		1
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-		1
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		1
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	1 1	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	N	1		1
						1	9						
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		952											
						TOTAL CONDENSATE PROD:							2

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		11	RRCID ->	158607	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5060 - 5828	
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	104	1	425	3	N	5		8
						6	9						
02	1200 N	750	-0-	-450	85	120	1	627	3	N	3	6 1	5
						3	9						
03	819 N	734	-0-	-85	-0-	127	1	600	3	N	6	7 1 1 8	3
						7	9						
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	118	1	526	3	N	4		7
						4	9						
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	122	1	560	3	N	6	7 1	6
						7	9						
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	121	1	556	3	N	4	6 1	4
						4	9						
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	118	1	545	3	N	4		8
						4	9						
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	496	3	N	1	6 1	3
						1	9						
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	99	1	372	3	N	5		8
						6	9						
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	116	1	489	3	N	4	6 1	6
						4	9						
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	123	1	513	3	N	4	7 1	3
						4	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,044											
						TOTAL CONDENSATE PROD:							46

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	17	1	273	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	532 N	240	-0-	-292	-0-	15	1	224	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-	1	1	1
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	-0-			1
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	3	Y	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	96	1	632	2	N	-0-		5
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	76	1	443	2	N	-0-		5
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	2	N	-0-		5
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	87	1	489	2	N	-0-		5
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	89	1	552	2	N	-0-		5
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	94	1	598	2	N	-0-		5
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	117	1	763	2	N	-0-		5
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	102	1	622	2	N	-0-		5
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	91	1	539	2	N	-0-		5
10	868 N	649	-0-	-219	-0-	94	1	555	2	N	-0-		5
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	99	1	611	2	N	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		7,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423	23	1	398	3	N	2	6	1	1
02	500 N	370	-0-	-130	293	20	1	348	3	N	2			3
03	679 N	386	-0-	-293	-0-	19	1	366	3	N	1	4	1	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	1			1
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	350	3	N	5			6
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	16	1	328	3	N	1	5	1	2
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	324	3	N	2			4
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1			5
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-	5	1	-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	3	N	-0-			-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522						
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	200 N	115	-0-	-85	40	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	163 N	123	-0-	-40	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 6		RRCID -> 158669		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7306 - 8506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 3	333 3	N	3	3 1	2
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 3	303 3	N	3	3 1	2
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 3	329 3	N	3	2 1	3
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18 3	310 3	N	3	3 1 1 8	2
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 3	328 3	N	3	3 1	2
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 2	297 3	N	2	1 1	3
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 2	283 3	N	2	2 1	3
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 2	311 3	N	2	2 1	3
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 2	261 3	N	2	3 1	2
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	14 2	248 3	N	2	2 1	2
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 2	229 3	N	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #: 3		RRCID -> 158674		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6480 - 7829	
01	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1402		RRCID -> 158677		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6482 - 7952	
01	DLQ G-10	-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	6		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 158983		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5524 - 6428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	29	1	453 3	N	-0-			-0-
02	916 N	434	-0-	-482	-0-	27	1	406 3	N	1			1
						1	9						
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428 3	N	-0-	1 1		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426 3	N	-0-			-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	26	1	390 3	N	1			1
						1	9						
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398 3	N	-0-			1
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426 3	N	-0-			1
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404 3	N	-0-			1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370 3	N	-0-			1
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	28	1	405 3	N	-0-			1
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WARD 127		WELL #: 11		RRCID -> 159188		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 5608 - 5940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	25	1	427 3	N	1	6 1		1
						1	9						
02	849 N	396	-0-	-453	-0-	21	1	373 3	N	2			3
						2	9						
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410 3	N	1	4 1		-0-
						1	9						
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	392 3	N	1			1
						1	9						
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	455 3	N	5			6
						6	9						
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	432 3	N	2	6 1		2
						2	9						
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	411 3	N	3			5
						3	9						
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410 3	N	-0-			5
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402 3	N	-0-	5 1		-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405 3	N	-0-			-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	60	1	505	3	N	5		5
02	900 N	630	-0-	-270	301	63	1	564	3	N	3	4 1	4
03	943 N	642	-0-	-301	-0-	70	1	568	3	N	4	6 1	2
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	63	1	500	3	N	4		6
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	N	5	6 1	5
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	4	6 1	3
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	58	1	492	3	N	4		7
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	N	1	6 1	2
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	401	3	N	7		9
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	500	3	N	2	6 1	5
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	449	3	N	3	6 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

WILSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 159200		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378				
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	39	1	606	3	N	-0-		-0-
02	700 N	563	-0-	-137	508	35	1	527	3	N	1		1
03	1155 N	647	-0-	-508	-0-	39	1	608	3	N	-0-	1 1	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-		-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	1		1
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	35	1	523	3	N	-0-		1
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	-0-		1
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-		1
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-		1
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	39	1	566	3	N	-0-		1
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3403		RRCID -> 159204	COMPL. DATE 05/14/1996	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5524	- 6408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	26	1	408	3	N	-0-		-0-
02	200 N	461	-0-	261	695	28	1	433	3	N	-0-		-0-
03	938 N	243	-0-	-695	-0-	15	1	227	3	N	1	1 1	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	1		1
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-	1 1	-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	18	1	262	3	N	1		1
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	N	-0-	1 1	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	1		1
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-		1
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SHURLEY 148		WELL #: 7		RRCID -> 159206		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 7740			PERF. 5540 - 6906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	46 N	26	-0-	-20	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	2		2
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	7	6 1	3
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	1 1	2
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	4	2 1	4
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		4
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	3 1	2
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	1	1 1	2
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	2 1	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		819		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 5540 - 6512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-	
02	104 N	50	-0-	-54	-0-	3	1	46	3	N	1					1	
						1	9										
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	3	N	1					1	
						1	9										
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	N	1					1	
						1	9										
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					1	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-	
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		544		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

WILSON, DUKE		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5182 - 6130							
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	35	1	545	3	N	-0-					-0-	
02	1107 N	527	-0-	-580	-0-	32	1	494	3	N	1					1	
						1	9										
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	1					1	
						1	9										
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	3	N	-0-					1	
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	N	-0-					1	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-					1	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-					1	
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	35	1	506	3	N	-0-					1	
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	N	-0-					1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		5,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	42 1	659 3	N	1			1
02	1349 N	647	-0-	-702	-0-	1 9						
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	40 1	607 3	N	-0-			1
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	42 1	648 3	N	-0-	1 1		-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	43 1	646 3	N	1			1
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	1 9						
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	47 1	712 3	N	-0-			1
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	40 1	590 3	N	-0-			1
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	45 1	674 3	N	-0-			1
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	42 1	607 3	N	-0-			1
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40 1	568 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 1	647 3	N	-0-			1
						41 1	585 3	N	-0-			1
									NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	20 1	173 3	N	-0-			-0-
02	252 N	59	-0-	-193	-0-	6 1	53 3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
02	55 N	27	-0-	-28	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FAWCETT 131		WELL #:		2	RRCID ->	159677	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5892 - 6922			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	2	1	46	3	N	-0-		-0-
02		95 N	47	-0-	-48	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1		1
							1	9						
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-	1 1	-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			258				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

FIELDS 51		WELL #:		7	RRCID ->	159720	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 5161 - 5186		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-		
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-		
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-		
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-		
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-	-0-		
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-		
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-	-0-		
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		2	RRCID ->	159722	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 6674 - 7984	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1			1
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1	-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			79				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

01	DLQ	G-10	628	-0-	628	628	38	1	590	3	N	-0-			-0-
02		600 N	502	-0-	-98	530	31	1	471	3	N	-0-			-0-
03		1125 N	595	-0-	-530	-0-	36	1	558	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	642	3	N	1			1
							1	9							
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	N	-0-			1
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-			1
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-	1	1	-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	586	3	N	1			1
							1	9							
10		682 N	558	-0-	-124	-0-	36	1	522	3	N	-0-			1
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			6,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

01	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	45	1	406	3	Y	-0-			-0-
02		500 N	440	-0-	-60	391	43	1	397	3	Y	-0-			-0-
03		866 N	475	-0-	-391	-0-	44	1	431	3	Y	-0-			-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	Y	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	Y	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	Y	-0-			-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	Y	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	Y	-0-			-0-
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GENINI		WELL #: 3905		RRCID -> 159732		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 5582 - 5616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	37	1	330	3	Y	-0-		-0-
02	200 N	3	-0-	-197	170	3	3			Y	-0-		-0-
03	601 N	431	-0-	-170	-0-	40	1	391	3	Y	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	452	3	Y	-0-		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	50	1	434	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	50	1	444	3	Y	-0-		-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 12		RRCID -> 159901		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5097 - 5182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	14	1	117	3	N	1		2
02	242 N	110	-0-	-132	-0-	11	1	98	3	N	1	2 1	1
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	1	1 1	1
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-		1
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	1	1 1	1
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	1	1 1	1
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1		2
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-	1 1	1
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	1		2
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-	1 1	1
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 34		WELL #: 10		RRCID -> 159947		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088								
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	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	15	1	223	3	Y	-0-				2
02		504 N	266	-0-	-238	-0-	18	1	248	3	Y	-0-				2
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-				2
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	1	1		1
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	-0-	1	1		-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1				1
							1	9								
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-				1
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-				1
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			3,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766								
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	DLQ	G-10	767	-0-	767	767	46	1	721	3	N	-0-				1
02		1393 N	626	-0-	-767	-0-	39	1	587	3	N	-0-				1
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	1	2	1		-0-
							1	9								
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	1				1
							1	9								
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	N	-0-				1
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	N	1	1	1		1
							1	9								
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	N	-0-				1
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	N	1	1	1		1
							1	9								
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	743	3	N	-0-				1
10		837 N	815	-0-	-22	-0-	53	1	761	3	N	1	1	1		1
							1	9								
*11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	2	1	1		2
							2	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			8,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1858		RRCID -> 160050	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 8488	- 8496		
M 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	DLQ G-10	881	-0-	881	881	53 1	828 3	N	-0-			1
02	1600 N	763	-0-	-837	44	47 1	716 3	N	-0-			1
03	823 N	779	-0-	-44	-0-	47 1	731 3	N	1	2 1		-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45 1	683 3	N	1			1
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	47 1	710 3	N	-0-			1
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54 1	802 3	N	-0-			1
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	71 1	1060 3	N	-0-			1
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	68 1	982 3	N	1	1 1		1
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	59 1	848 3	N	-0-			1
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	66 1	948 3	N	1	1 1		1
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	63 1	890 3	N	2	1 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		9,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 7034			PERF. 5218 - 6350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	12 1	282 3	Y	2	2 1		1	
02	589 N	293	-0-	-296	-0-	13 1	279 3	Y	1	1 1		1	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	294 3	Y	1	1 1		1	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	286 3	Y	1	1 1		1	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3	Y	1	1 1		1	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	1	1 1		1	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13 1	294 3	Y	-0-			1	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 3	Y	-0-	1 1		-0-	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	Y	-0-			-0-	
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	14 1	283 3	Y	-0-			-0-	
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	12	1	181	3	Y	1	1	1	1
02	374 N	180	-0-	-194	-0-	11	1	168	3	Y	1	1	1	1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1	1	1	1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	1	1	1	1
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			1
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-			1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-			1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	Y	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326						
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	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	658	-0-	658	658	30	1	627	3	N	1	1	2
02	1287 N	629	-0-	-658	-0-	31	1	596	3	N	2	2	2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	N	2	2	2
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	3	2	3
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	30	1	576	3	N	3	2	3
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	29	1	575	3	N	2	2	3
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	30	1	608	3	N	2	2	3
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	1	1	3
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	2	3	2
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	30	1	605	3	N	3	2	3
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	3	2	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			3
TOTAL GAS PROD:		6,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

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-
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 166		WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	14	1	216	3	Y	1
02	450 N	219	-0-	-231	-0-	13	1	205	3	Y	1
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	1
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	13	1	186	3	Y	-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	3	Y	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	88	1	155	3	Y	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	1
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	3	Y	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	6	1	103	3	Y	-0-
02	211 N	102	-0-	-109	-0-	7	1	95	3	Y	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	1
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	3	Y	1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434								
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	DLQ G-10	555	-0-	555	555	23 1	529 3	Y	3	3 1						2
02	500 N	527	-0-	27	582	3 9	502 3	Y	2	2 1						2
03	1111 N	529	-0-	-582	-0-	2 9	504 3	Y	2	2 1						2
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	2 9	438 3	Y	2	2 1						2
05	558 N	438	-0-	-120	-0-	20 1	417 3	Y	1	1 1						2
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	1 9	401 3	Y	1	1 1						2
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	Y	-0-							2
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 3	Y	-0-	1 1						1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	-0-	1 1						-0-
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	15 1	293 3	Y	-0-							-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24 1	503 3	Y	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15		RRCID -> 161669		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHANNON 51		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500		
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	DLQ G-10	206	-0-	206	206	14	1	192	3	Y	-0-
02	265 N	59	-0-	-206	-0-	4	1	55	3	Y	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	4
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	9	65	3	Y	2
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	3
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	9	49	3	Y	3
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	1
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	9	49	3	Y	1
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	1
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		795				TOTAL CONDENSATE PROD:			25		

GALBREATH 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522		
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	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-
02	81 N	32	-0-	-49	-0-	2	1	29	3	Y	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		434				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

GENINI		WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236		
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	DLQ G-10	303	-0-	303	303	30	1	273	3	Y	-0-
02	613 N	310	-0-	-303	-0-	30	1	280	3	Y	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	38	1	362	3	Y	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	3	Y	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	3	Y	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	3	Y	-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	38	1	337	3	Y	-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 127		WELL #: 12		RRCID -> 161695		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	3	1	47	3	N	-0-
02	82 N	32	-0-	-50	-0-	2	1	30	3	N	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 18		WELL #: 3		RRCID -> 161701		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140			
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	DLQ G-10	259	-0-	259	259	13	1	245	2	Y	1
02	504 N	245	-0-	-259	-0-	1	9	232	2	Y	1
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	9	247	2	Y	1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	245	2	Y	1
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1	9	249	2	Y	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	1
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	9	238	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MAYFIELD 45		WELL #: 5		RRCID -> 161711		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328			
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	DLQ G-10	91	-0-	91	91	6	1	85	3	Y	-0-
02	171 N	80	-0-	-91	-0-	5	1	75	3	Y	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 147		WELL #: 12		RRCID -> 161939		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	3	-0-	3		3 3			Y	-0-					-0-
02		5 N	2	-0-	-3		2 3			Y	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
10		2 N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 2		RRCID -> 161975		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 4		RRCID -> 161976		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506								
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	849	3	N	10	9	1			6
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11	9	773	3	N	9	9	1			6
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	10	9	866	3	N	9	6	1	1	8	8
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	N	8	9	1			7
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	10	9	852	3	N	7	9	1			5
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	47	1	800	3	N	7	4	1			8
07	930 N	886	-0-	-44	-0-	8	9	839	3	N	6	6	1			8
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	6	6	1			8
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	7	9	790	3	N	7	8	1	1	8	6
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	44	1	789	3	N	7	6	1			7
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	N	8	8	1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		9,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		84										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 111		WELL #: 8		RRCID -> 161993		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426						
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	DLQ G-10	538	-0-	538	538	26	1	512	3	N	-0-	1	1	-0-
02	1044 N	506	-0-	-538	-0-	25	1	481	3	N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-			-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	22	1	420	3	N	1			1
						1	9							
06	510 N	390	-0-	-120	-0-	19	1	371	3	N	-0-	1	1	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	N	-0-			-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	3	N	-0-			-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	3	N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	N	-0-			-0-
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836						
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	DLQ G-10	731	-0-	731	731	60	1	671	3	Y	-0-			2
02	1588 N	857	-0-	-731	-0-	68	1	789	3	Y	-0-			2
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	77	1	878	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	794	3	Y	1			1
						1	9							
05	930 N	923	-0-	-7	-0-	75	1	847	3	Y	1			2
						1	9							
06	930 N	905	-0-	-25	-0-	81	1	823	3	Y	1			3
						1	9							
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	82	1	830	3	Y	-0-			3
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	93	1	909	3	Y	1			4
						1	9							
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	70	1	667	3	Y	1	4	1	1
						1	9							
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	67	1	714	3	Y	-0-			1
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	84	1	850	3	Y	1			2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		9,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180						
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	DLQ G-10	49	-0-	49	49	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778				
M	O	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	235	-0-	235	235	11 1	224 3	Y	-0-		2
02		456 N	221	-0-	-235	-0-	10 1	211 3	Y	-0-		2
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	Y	-0-	2 1	-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	Y	1		1
							1 9					
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	1		2
							1 9					
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	-0-		1
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	Y	1		2
							1 9					
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	-0-		1
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788				
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	396	-0-	396	396	27 1	369 3	Y	-0-		12
02		700 N	372	-0-	-328	-0-	25 1	347 3	Y	-0-		12
03		479 N	411	-0-	-68	-0-	28 1	383 3	Y	-0-		12
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	27 1	354 3	Y	-0-		12
05		403 N	345	-0-	-58	-0-	25 1	320 3	Y	-0-		12
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	28 1	366 3	Y	-0-		12
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 3	Y	-0-		12
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1	398 3	Y	-0-		12
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 3	Y	-0-		12
10		496 N	369	-0-	-127	-0-	28 1	341 3	Y	-0-		12
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		4,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	64	1	1012	3	Y	6	6	1	4
02		500 N	1023	-0-	523	1606	63	1	954	3	Y	5	5	1	4
03		2607 N	1001	-0-	-1606	-0-	61	1	934	3	Y	5	4	1	4
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	Y	3	4	1	3
05		1085 N	887	-0-	-198	-0-	57	1	827	3	Y	3	2	1	4
06		960 N	864	-0-	-96	-0-	54	1	809	3	Y	1	2	1	3
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	Y	4			7
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	Y	22	11	1	18
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	842	3	Y	29	25	1	22
10		992 N	881	-0-	-111	-0-	60	1	809	3	Y	11	24	1	9
*11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	741	3	Y	-0-	7	1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		10,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	8	1	131	3	Y	1	1	1	-0-
02		200 N	121	-0-	-79	61	7	1	113	3	Y	1	1	1	-0-
03		177 N	116	-0-	-61	-0-	7	1	109	3	Y	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 36		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	28	1	436	3	Y	2	2	1		1
02	920 N	454	-0-	-466	-0-	2	9	423	3	Y	3	2	1		2
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3	9	439	3	Y	1	2	1		1
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	2	2	1		1
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	1	9	444	3	Y	2	1	1		2
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	28	1	419	3	Y	-0-	1	1		1
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	124	1	434	3	Y	-0-				1
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	1	1	1		1
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	9	407	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	29	1	425	3	Y	-0-				-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	19	1	401	3	Y	1		4
02	600 N	397	-0-	-203	218	18	1	379	3	Y	-0-		4
03	632 N	414	-0-	-218	-0-	19	1	394	3	Y	1	4 1	1
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-		1
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	16	1	361	3	Y	2		3
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	14	1	343	3	Y	2	4 1	1
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	70	1	382	3	Y	1		2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	1		3
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-	3 1	-0-
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	20	1	364	3	Y	-0-		-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,321		TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

WILSON 32		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	20	1	312	3	N	-0-		-0-
02	614 N	282	-0-	-332	-0-	17	1	265	3	N	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	1	1 1	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	1		1
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	21	1	306	3	N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-		-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	N	-0-		-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,518		TOTAL CONDENSATE PROD:						3			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688			
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	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	13 1	284 3	Y	-0-		2
02		569 N	272	-0-	-297	-0-	12 1	260 3	Y	-0-		2
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	Y	-0-	2 1	-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3	Y	1		1
							1 9					
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	Y	1		2
							1 9					
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	10 1	246 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 3	Y	-0-		1
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	1		2
							1 9					
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	13 1	245 3	Y	-0-		1
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700			
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	DLQ	G-10	635	-0-	635	635	38 1	597 3	N	-0-		-0-
02		1383 N	748	-0-	-635	-0-	46 1	701 3	N	1		1
							1 9					
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	46 1	718 3	N	-0-	1 1	-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	48 1	720 3	N	1		1
							1 9					
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	49 1	738 3	N	-0-		1
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	48 1	704 3	N	-0-		1
07		806 N	795	-0-	-11	-0-	50 1	745 3	N	-0-		1
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	52 1	756 3	N	-0-		1
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	48 1	693 3	N	-0-		1
10		806 N	779	-0-	-27	-0-	51 1	728 3	N	-0-		1
*11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	50 1	715 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612			
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	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	52 1	467 3	Y	-0-		-0-
02		1002 N	483	-0-	-519	-0-	47 1	436 3	Y	-0-		-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	48 1	464 3	Y	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	43 1	428 3	Y	-0-		-0-
05		527 N	482	-0-	-45	-0-	47 1	435 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	44 1	420 3	Y	-0-		-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	47 1	437 3	Y	-0-		-0-
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	49 1	429 3	Y	-0-		-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	47 1	406 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	459	-0-	-37	-0-	46 1	413 3	Y	-0-		-0-
*11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	38 1	370 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	11	1	97	3	Y	-0-	-0-
02		209 N	101	-0-	-108	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-	-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-	-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-	-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-	-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	3	Y	-0-	-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

01	DLQ	G-10	747	-0-	747	747	45	1	701	3	N	1	1
02		1200 N	660	-0-	-540	207	1	9					
03		925 N	718	-0-	-207	-0-	41	1	619	3	N	-0-	1
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-	-0-
05		713 N	681	-0-	-32	-0-	37	1	563	3	N	1	1
06		690 N	579	-0-	-111	-0-	1	9					
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-	1
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	N	-0-	1
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	N	-0-	1
10		682 N	667	-0-	-15	-0-	41	1	588	3	N	-0-	1
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	624	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-	1
				-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	N	-0-	1
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			7,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008								
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760								
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	43	1	482	3	Y	-0-					1
02	500 N	495	-0-	-5	520	39	1	456	3	Y	-0-					1
03	1041 N	521	-0-	-520	-0-	42	1	479	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	1					1
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					1
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	470	3	Y	-0-					1
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	Y	1					2
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	Y	-0-					2
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	464	3	Y	1	2	1			1
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	44	1	462	3	Y	-0-					1
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	444	3	Y	1					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		5,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644								
M	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PFLUGER 84		WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336								
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568								
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	21	1	325	3	N	-0-					-0-
02	645 N	299	-0-	-346	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	1	1	1			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
REED 101		WELL #:		12	RRCID ->	162473	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 5004 - 5552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES 118		WELL #:		13	RRCID ->	162474	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5160 - 5426	
01	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	11	1	265	3	Y	-0-
02		522 N	246	-0-	-276	-0-	11	1	235	3	Y	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES 118		WELL #:		14	RRCID ->	162475	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5376 - 5488	
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	3	1	67	3	Y	-0-
02		198 N	128	-0-	-70	-0-	6	1	122	3	Y	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			770	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	52 3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	57 3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	54 3		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			750	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

01	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	11 1	77 3	Y	-0-		-0-
02		185 N	97	-0-	-88	-0-	12 1	85 3	Y	-0-		-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	95 3	Y	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	Y	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 3	Y	-0-		-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	Y	-0-		-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	Y	-0-		-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	79 3	Y	-0-		-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	Y	-0-		-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,079	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		-0-
02		17 N	14	-0-	-3	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888								
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	8	1	144	3	N	-0-	1	1			-0-
02	288 N	136	-0-	-152	-0-	7	1	128	3	N	1					1
						1	9									
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	101	3	N	1					1
						1	9									
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	3	N	1					1
						1	9									
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					1
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259								
01	DLQ G-10	685	-0-	685	685	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	1233 N	548	-0-	-685	-0-	24	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	187	1	1236	2	N	-0-				10
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	163	1	956	2	N	-0-				10
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	189	1	1134	2	N	-0-				10
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	162	1	907	2	N	-0-				10
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	183	1	1133	2	N	-0-				10
06	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	165	1	1047	2	N	-0-				10
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	153	1	996	2	N	-0-				10
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	165	1	1005	2	N	-0-				10
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	164	1	968	2	N	-0-				10
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	170	1	1004	2	N	-0-				10
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	147	1	902	2	N	-0-				10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		13,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680							
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	20	1	346	3	N	1	5	1		1
02	696 N	329	-0-	-367	-0-	18	1	309	3	N	2				3
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	1	4	1		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	1				1
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	15	1	289	3	N	4				5
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	13	1	265	3	N	2	5	1		2
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	15	1	261	3	N	2				4
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-				4
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-	4	1		-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	3	N	-0-				-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 166		WELL #:		9	RRCID ->	162757	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 5614 -	6078
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	12	1	187	3	Y	2	2
						2	9				1	2
02	431 N	230	-0-	-201	-0-	14	1	214	3	Y	2	2
						2	9				1	2
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1	1
						1	9				1	1
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1	1
						1	9				1	1
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	3	Y	-0-	1
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1
						1	9					
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	1
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-	-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SHURLEY 141		WELL #:		14	RRCID ->	162760	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5892 -	6618
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	14	1	220	3	Y	1	1
						1	9				1	1
02	454 N	219	-0-	-235	-0-	13	1	205	3	Y	1	1
						1	9				1	1
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	1	1
						1	9				1	1
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1
						1	9				1	1
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-	1
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	205	3	Y	1	1
						1	9				1	1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	1
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-	-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		5	RRCID ->	162836	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 2930 -	3698
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	60	1	502	3	Y	-0-	-0-
02	500 N	524	-0-	24	586	53	1	471	3	Y	-0-	-0-
03	1148 N	562	-0-	-586	-0-	57	1	505	3	Y	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	53	1	471	3	Y	-0-	-0-
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	49	1	457	3	Y	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	-0-	-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	51	1	443	3	Y	-0-	-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID -> 162839		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5102 - 6414					
M	O	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	DLQ	G-10	467	-0-	467	467	28 1	437 3	Y	2	2	1			1
02		200 N	408	-0-	208	675	25 1	381 3	Y	2	2	1			1
03		1111 N	436	-0-	-675	-0-	27 1	408 3	Y	1	1	1			1
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	26 1	392 3	Y	1	1	1			1
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	27 1	391 3	Y	2	1	1			2
06		420 N	355	-0-	-65	-0-	22 1	333 3	Y	-0-	1	1			1
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 3	Y	-0-					1
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 3	Y	-0-	1	1			-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	334 3	Y	-0-					-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	349 3	Y	-0-					-0-
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,332				TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	909			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID -> 162944		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5090 - 6340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	-0-	84	84	3	1	80	3	Y	1	1	-0-
02	161 N	77	-0-	-84	-0-	1	9	74	3	Y	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-		-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5492 - 6036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	12	1	184	3	Y	1	1	1
02	364 N	167	-0-	-197	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	1	1	1
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-		1
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	Y	-0-		1
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-		1
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	1	1
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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 "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	663	-0-	663	663	43	1	616	3	N	4	2	5
02	1269 N	606	-0-	-663	-0-	40	1	563	3	N	3	4	4
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	4	4	4
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	3	4	3
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	3	2	4
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	1	2	3
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	N	1	1	3
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	621	3	N	1	1	3
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	N	2	2	3
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	N	1	1	3
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	2	2	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		5,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

01	DLQ G-10	622	-0-	622	622	38	1	584	3	N	-0-		-0-
02	1183 N	561	-0-	-622	-0-	35	1	526	3	N	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	551	3	N	1	1	-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	N	-0-		-0-
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	28	1	420	3	N	1		1
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	3	N	-0-	1	-0-
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	34	1	500	3	N	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	N	-0-		-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	34	1	489	3	N	-0-		-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	22	1	347	3	N	-0-		-0-
02	712 N	343	-0-	-369	-0-	21	1	322	3	N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	3	N	-0-		-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	3	N	-0-		-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	N	-0-		-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-		-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	23	1	330	3	N	-0-		-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	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	DLQ	G-10	169	-0-	169	169		10	1	159	3	N	-0-	-0-	
02		380 N	211	-0-	-169	-0-		13	1	198	3	N	-0-	-0-	
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		11	1	178	3	N	-0-	-0-	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		12	1	178	3	N	-0-	-0-	
05		217 N	197	-0-	-20	-0-		12	1	185	3	N	-0-	-0-	
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-		12	1	178	3	N	-0-	-0-	
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-		13	1	189	3	N	-0-	-0-	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-		13	1	183	3	N	-0-	-0-	
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		12	1	175	3	N	-0-	-0-	
10		217 N	185	-0-	-32	-0-		12	1	173	3	N	-0-	-0-	
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-		11	1	163	3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,090											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

01	DLQ	G-10	495	-0-	495	495		30	1	465	3	N	-0-	-0-	
02		949 N	454	-0-	-495	-0-		28	1	425	3	N	1	1	
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-		28	1	443	3	N	-0-	-0-	
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-		28	1	419	3	N	1	1	
05		496 N	460	-0-	-36	-0-		28	1	432	3	N	-0-	1	
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-		29	1	423	3	N	-0-	1	
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-		30	1	448	3	N	-0-	1	
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-		30	1	435	3	N	-0-	1	
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-		29	1	410	3	N	-0-	1	
10		465 N	464	-0-	-1	-0-		30	1	434	3	N	-0-	1	
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-		28	1	400	3	N	-0-	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:			5,054											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	33 1	515 3	N	-0-		-0-
02		1041 N	493	-0-	-548	-0-	30 1	462 3	N	1		1
							1 9					
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	498 3	N	-0-	1 1	-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 3	N	-0-		-0-
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	32 1	487 3	N	1		1
							1 9					
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	33 1	481 3	N	-0-		1
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	34 1	505 3	N	-0-		1
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	34 1	498 3	N	-0-		1
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	33 1	471 3	N	-0-		1
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	34 1	485 3	N	-0-		1
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 1	455 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			5,711	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

GENINI		WELL #: 3107		RRCID -> 163596		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	25 1	225 3	Y	-0-		-0-
02		448 N	198	-0-	-250	-0-	19 1	179 3	Y	-0-		-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	-0-		-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 3	Y	-0-		-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	26 1	243 3	Y	-0-		-0-
06		330 N	222	-0-	-108	-0-	21 1	201 3	Y	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	26 1	238 3	Y	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3	Y	-0-		-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	24 1	207 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	232	-0-	-47	-0-	23 1	209 3	Y	-0-		-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,660	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT 24		WELL #: 1		RRCID -> 163634		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	20 1	174 2	Y	-0-		-0-
02		378 N	184	-0-	-194	-0-	19 1	165 2	Y	-0-		-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 2	Y	-0-		-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 2	Y	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 2	Y	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	23 1	174 2	Y	-0-		-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	24 1	183 2	Y	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	23 1	180 2	Y	-0-		-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	173 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	22 1	173 2	Y	-0-		-0-
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1859		RRCID -> 163900		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	-0-	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	1	1
						1	9					
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-	-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	N	-0-	-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	37	1	568	3	N	1	1
						1	9					
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	34	1	499	3	N	-0-	1
07	558 N	456	-0-	-102	-0-	29	1	427	3	N	-0-	1
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	N	-0-	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	1	1
						1	9					
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	-0-	1
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WILSON 32		WELL #: 7		RRCID -> 163925		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	36	1	562	3	N	-0-	-0-
02	1183 N	585	-0-	-598	-0-	36	1	548	3	N	1	1
						1	9					
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	-0-	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	1	1
						1	9					
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	N	-0-	1
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	39	1	572	3	N	-0-	1
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	3	N	-0-	1
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	-0-	1
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-	1
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	40	1	581	3	N	-0-	1
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3205		RRCID -> 163930	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5338	- 5520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	676	-0-	676	676	41	1	635	3	N	-0-
02	1304 N	628	-0-	-676	-0-	39	1	588	3	N	1
						1	9				
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	N	-0-
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	40	1	608	3	N	1
						1	9				
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	39	1	571	3	N	-0-
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	41	1	609	3	N	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	N	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	1
						1	9				
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	41	1	594	3	N	-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	29	1	209	3	Y	-0-
02	468 N	230	-0-	-238	-0-	28	1	202	3	Y	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	30	1	211	3	Y	-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	24	1	178	3	Y	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	3	Y	-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	208	1	450	3	Y	96
						106	9				8
02	1451 N	687	-0-	-764	-0-	198	1	456	3	Y	30
						33	9				8
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	198	1	378	3	Y	-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	204	1	451	3	Y	69
						76	9				8
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	194	1	348	3	Y	1
						1	9				8
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	197	1	412	3	Y	62
						68	9				8
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	210	1	485	3	Y	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	181	1	434	3	Y	94
						103	9				8
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	3	Y	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	209	1	465	3	Y	37
						41	9				8
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	189	1	431	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		7,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		389					





SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696				
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	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	31	1	280	3	Y	-0-
02		582 N	271	-0-	-311	-0-	27	1	244	3	Y	-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	Y	-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	27	1	245	3	Y	-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,331				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478				
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		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	3
							3	9				1
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	3
							3	9				1
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	3
							3	9				1
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	2
							2	9				1
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	N	3
							3	9				1
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	16	1	296	3	N	2
							2	9				1
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	2
							2	9				1
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2
							2	9				1
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	2
							2	9				1
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	17	1	292	3	N	3
							3	9				1
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	3
							3	9				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,488				TOTAL CONDENSATE PROD:					28

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172			
M	O	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	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	56 1	401 3	Y	-0-		-0-
02		500 N	275	-0-	-225	232	29 1	209 3	Y	34	34 8	-0-
							37 9					
03		484 N	252	-0-	-232	-0-	31 1	221 3	Y	-0-		-0-
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	62 1	444 3	Y	41	41 8	-0-
							45 9					
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	61 1	451 3	Y	-0-		-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	68 1	477 3	Y	-0-		-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	47 1	317 3	Y	-0-		-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	48 1	323 3	Y	-0-		-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	73 1	494 3	Y	-0-		-0-
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	69 1	461 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520			
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	DLQ	G-10	244	-0-	244	244	24 1	220 3	Y	-0-		-0-
02		200 N	236	-0-	36	280	23 1	213 3	Y	-0-		-0-
03		531 N	251	-0-	-280	-0-	23 1	228 3	Y	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	22 1	218 3	Y	-0-		-0-
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	22 1	200 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	19 1	181 3	Y	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	Y	-0-		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1	179 3	Y	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	20 1	173 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	21 1	185 3	Y	-0-		-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	197 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642			
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		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	1	1 1	1
							1 9					
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	1	1 1	1
							1 9					
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-		1
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-	1 1	-0-
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	83 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	63 3	N	1		1
							1 9					
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	N	-0-		1
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-		1
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-	1 1	-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	74 3	N	1		1
							1 9					
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5210 - 5317					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3 1	31	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		12 1	96	3	N	2					2	
							2 9										
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25	3	N	-0-					2	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		9 1	55	3	N	1	1	1			2	
							1 9										
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-		22 1	160	3	N	-0-					2	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		18 1	137	3	N	1					3	
							1 9										
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		16 1	109	3	N	-0-	2	1			1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		700		TOTAL CONDENSATE PROD:		4											

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5170 - 5228							
01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	57	1	408	3	Y	-0-					-0-	
02	923 N	458	-0-	-465	-0-	55	1	403	3	Y	-0-					-0-	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	3	Y	-0-					-0-	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	Y	-0-					-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	469	3	Y	-0-					-0-	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	456	3	Y	-0-					-0-	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	-0-					-0-	
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	445	3	Y	-0-					-0-	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	64	1	429	3	Y	-0-					-0-	
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	64	1	430	3	Y	-0-					-0-	
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4901 - 5226							
01	DLQ G-10	149	-0-	149	149	9	1	139	3	Y	1					1	
						1	9										
02	285 N	136	-0-	-149	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	1					1	
						1	9										
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		6											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	19	1	350	3	N	4	4	1			2
						4	9									
02	685 N	312	-0-	-373	-0-	16	1	292	3	N	4	4	1			2
						4	9									
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	3	2	1			3
						3	9									
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	2	3	1			2
						2	9									
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	16	1	291	3	N	3	3	1			2
						3	9									
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	2	1	1			3
						2	9									
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	2	2	1			3
						2	9									
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	2	2	1			3
						2	9									
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	3	3	1			3
						3	9									
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	20	1	338	3	N	2	2	1			3
						2	9									
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	3	3	1			3
						3	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		3,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID -> 164938		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334							
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	16	1	145	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	242 N	80	-0-	-162	-0-	8	1	69	3	N	3	3	1			2
						3	9									
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	1					3
						1	9									
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-	1	1			2
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	1					3
						1	9									
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					3
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	N	-0-					3
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	1	1	1			3
						1	9									
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-					3
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	N	-0-					3
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 164940	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5582	- 6010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	24	1	381	3	Y	2	2	1	1
02	866 N	459	-0-	-407	-0-	2	9	428	3	Y	3	2	1	2
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	3	3	1	2
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	9	347	3	Y	1	2	1	1
05	465 N	184	-0-	-281	-0-	25	1	171	3	Y	1	1	1	1
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3	9	384	3	Y	1	1	1	1
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-			1
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	9	292	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

REED 101		WELL #: 14		RRCID -> 165125		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6236		- 6270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	37	3	Y	1	1	1	1
02	76 N	36	-0-	-40	-0-	1	9	33	3	Y	1	1	1	1
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1	1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	2	1	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	9	32	3	Y	1	1	1	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	3	2	1	1
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	1	1	1	1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	9	28	3	Y	1	1	1	1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1	1
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	1	9	31	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

REED 101		WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4972		- 6036	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	605	-0-	605	605	36 1	565 3	Y	4	4 1	2
02	700 N	559	-0-	-141	464	4 9	522 3	Y	3	3 1	2
03	1055 N	591	-0-	-464	-0-	3 9	552 3	Y	3	3 1	2
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3 9	511 3	Y	2	2 1	2
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	2 9	452 3	Y	1	1 1	2
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	31 1	415 3	Y	1	1 1	2
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	1 9	498 3	Y	-0-		2
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32 1	529 3	Y	-0-	1 1	1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34 1	503 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	36 1	551 3	Y	-0-		-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	41 1	513 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

REED 100		WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074			
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	DLQ G-10	296	-0-	296	296	17 1	277 3	Y	2	1 1	1
02	500 N	277	-0-	-223	73	2 9	257 3	Y	1	1 1	1
03	376 N	303	-0-	-73	-0-	19 1	280 3	Y	1	1 1	1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1 9	259 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	30 1	266 3	Y	1	1 1	-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	28 1	254 3	Y	1	1 1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 9	259 3	Y	1	1 1	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	346 3	Y	2	1 1	1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 9	280 3	Y	1	1 1	1
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29 1	271 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1 9	253 3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	18	1	132	3	Y	-0-
02	200 N	147	-0-	-53	97	18	1	129	3	Y	-0-
03	253 N	156	-0-	-97	-0-	19	1	137	3	Y	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	Y	-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	14	1	101	3	Y	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	Y	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813						
01	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	56	1	1149	3	N	3	2	1	3
02	1600 N	1127	-0-	-473	735	56	1	1068	3	N	3	2	1	4
03	1919 N	1184	-0-	-735	-0-	61	1	1120	3	N	3	3	1	4
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	3	N	2	2	1	4
05	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	54	1	1045	3	N	3	3	1	4
06	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	54	1	1067	3	N	3	3	1	4
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1122	3	N	4	3	1	5
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54	1	1092	3	N	3	3	1	5
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	3	N	4	5	1	4
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	53	1	1061	3	N	4	3	1	5
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	3	N	3	3	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		12,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								



OIL AND GAS DIVISION

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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-		53 1	21 3		N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-		19 1	6 3		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-		48 1	11 3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-		115 1	15 3		N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-		153 1	32 3		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-		114 1	27 3		N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0-		245 1	62 3		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-		53 1	10 3		N	-0-			-0-
10		155 N	56	-0-	-99		51 1	5 3		N	-0-			-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-		14 1	2 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238						
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	6 1	44 3	Y	-0-				-0-
02		65 N	15	-0-	-50	-0-	2 1	13 3	Y	-0-				-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
06		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082						
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	38 1	789 3	N	3	2 1			3
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	3 9	43 1			2	2 1		3
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	2 9	46 1			2	2 1		3
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	2 9	44 1			2	2 1		3
05		930 N	817	-0-	-113	-0-	2 9	40 1			3	2 1		4
06		870 N	803	-0-	-67	-0-	3 9	38 1			1	2 1		3
07		899 N	789	-0-	-110	-0-	1 9	37 1			3	2 1		4
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	3 9	31 1			2	2 1		4
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	2 9	41 1			3	4 1		3
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	3 9	38 1			3	2 1		4
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	3 9	36 1			3	2 1	1 8	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	410	-0-	410	410	17	1	391	3	Y	2	3	1		1
02	789 N	379	-0-	-410	-0-	2	9	16	1	Y	3	2	1		2
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	9	18	1	Y	2	2	1		2
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	9	19	1	Y	2	2	1		2
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	Y	1	1	1		2
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1	9	19	1	Y	1	1	1		2
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	119	1	390	3	Y	-0-				2
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	-0-	1	1		1
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	17	1	334	3	Y	-0-				-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000						
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	6	1	105	3	N	1	1	1		-0-
02	175 N	63	-0-	-112	-0-	1	9	3	1	N	1	1	1		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-				-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-				-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	39	1	356	3	N	2	2 1	4
02	779 N	382	-0-	-397	-0-	38	1	341	3	N	3	4 1	3
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	N	2		5
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	N	-0-	2 1	3
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	40	1	330	3	N	1		4
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	42	1	332	3	N	1		5
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	N	1		6
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	N	1	2 1	5
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	N	-0-		5
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	354	3	N	1		6
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	N	-0-	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270					
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	11	1	212	3	N	-0-		-0-
02	444 N	221	-0-	-223	-0-	11	1	210	3	N	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-		-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-		-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 111		WELL #:		9	RRCID ->	166264	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	6110 - 6366
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	507	-0-	507	507	25	1	482	3	N	-0-	-0-
02	989 N	482	-0-	-507	-0-	24	1	458	3	N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-	-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	22	1	413	3	N	1	1
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	20	1	393	3	N	-0-	-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	3	N	-0-	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	-0-	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-	-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-					1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	N	-0-					1
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	N	-0-					1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-					1
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	2	N	-0-					1
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	16	1	102	2	N	-0-					1
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-					1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					1
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	2	N	-0-					1
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816								
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	38	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	600 N	466	-0-	-134	374	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	863 N	489	-0-	-374	-0-	36	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		5,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER, MINNIE H.		WELL #:		4	RRCID ->	166730	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6923 - 7054
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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-		-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	-0-		-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-		-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-		-0-	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		-0-	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	N	-0-		-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-		-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-		-0-	
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		9	RRCID ->	166873	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5212 - 5294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES RANCH		WELL #:		1821	RRCID ->	166874	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6158 - 6340
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377 3		Y	-0-		5	
02	726 N	349	-0-	-377	-0-	349 3		Y	-0-		5	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		5	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 3	1 9	Y	1	1 8	5	
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		Y	-0-		5	
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		Y	-0-		5	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		5	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-		5	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		5	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	4 1	1	
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 3	1 9	Y	1	1 8	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		3,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3		RRCID -> 166875		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6816 - 7102			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	693	-0-	693	693	35	1	650	3	N	7	7 1	4
02	1318 N	625	-0-	-693	-0-	8	9	585	3	N	7	7 1	4
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	N	6	4 1	6
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	9	571	3	N	5	6 1	5
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	N	6	7 1	4
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	9	550	3	N	5	3 1	6
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	27	1	567	3	N	4	4 1	6
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	4	9	560	3	N	3	4 1	5
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	3	9	541	3	N	4	5 1	4
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	5	4 1	5
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	4	9	528	3	N	5	5 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	1			N	NO RPT		5
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		6,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY 110		WELL #:		8	RRCID -> 166882		COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 6412	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	14	1	271	3	N	-0-	1 1	-0-
02	682 N	397	-0-	-285	-0-	20	1	377	3	N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	1		1
						1	9						
05	434 N	348	-0-	-86	-0-	17	1	331	3	N	-0-		1
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	3	N	-0-	1 1	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-		-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	12	1	211	3	N	-0-		-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID -> 166885		COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272 - 6406	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	DLQ G-10	541	-0-	541	541	26	1	515	3	N	-0-	1 1	-0-
02	1032 N	491	-0-	-541	-0-	24	1	467	3	N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-		-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	22	1	426	3	N	1		1
						1	9						
06	480 N	306	-0-	-174	-0-	15	1	291	3	N	-0-	1 1	-0-
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	12	1	213	3	N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-		-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WILSON 32		WELL #:		9	RRCID -> 167072		COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5520 - 5600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	24	1	379	3	N	-0-		-0-
02	750 N	347	-0-	-403	-0-	21	1	325	3	N	1		1
						1	9						
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-	1 1	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	1		1
						1	9						
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-	1 1	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	1		1
						1	9						
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-	1 1	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	1		1
						1	9						
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-		1
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 8		RRCID -> 167074		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310				
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	DLQ G-10	248	-0-	248	248	25	1	222	3	N	1	1	2
02	488 N	240	-0-	-248	-0-	24	1	213	3	N	3	3	2
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	1		3
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	-0-	1	2
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	26	1	214	3	N	1		3
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	26	1	204	3	N	-0-		3
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	3	N	-0-		3
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	1	1	3
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	-0-		3
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-		3
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 2		RRCID -> 167224		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	9 1	175 3	N	2	2 1	1
02	353 N	167	-0-	-186	-0-	2 9	156 3	N	2	2 1	1
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	N	2	1 1	2
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 9	163 3	N	1	2 1	1
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	170 3	N	2	2 1	1
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	2 9	163 3	N	2	1 1	2
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 3	N	1	1 1	2
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 9	159 3	N	-0-	1 1	1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	N	1	1 1	1
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	1 9	140 3	N	1	1 1	1
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

GENINI		WELL #: 3109		RRCID -> 167322		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654		
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	65 1	582 3	Y	-0-		1
02	1000 N	616	-0-	-384	263	60 1	556 3	Y	-0-		1
03	910 N	647	-0-	-263	-0-	60 1	587 3	Y	-0-		1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53 1	531 3	Y	-0-		1
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	62 1	576 3	Y	-0-		1
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	56 1	542 3	Y	-0-		1
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	554 3	Y	-0-		1
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62 1	540 3	Y	-0-		1
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	60 1	514 3	Y	-0-		1
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	59 1	529 3	Y	-0-		1
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	51 1	499 3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3910		RRCID -> 167323		COMPL. DATE 12/27/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601		
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	44 1	396 3	Y	-0-		1
02	700 N	559	-0-	-141	299	55 1	504 3	Y	-0-		1
03	978 N	679	-0-	-299	-0-	63 1	616 3	Y	-0-		1
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53 1	527 3	Y	-0-		1
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	57 1	524 3	Y	-0-		1
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	50 1	480 3	Y	-0-		1
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	51 1	469 3	Y	-0-		1
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48 1	421 3	Y	-0-		1
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45 1	388 3	Y	-0-		1
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	47 1	420 3	Y	-0-		1
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56 1	552 3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512				
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	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	33 1	293 3	Y	-0-		-0-
02		500 N	265	-0-	-235	91	26 1	239 3	Y	-0-		-0-
03		525 N	434	-0-	-91	-0-	40 1	394 3	Y	-0-		-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	367 3	Y	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	34 1	317 3	Y	-0-		-0-
06		420 N	273	-0-	-147	-0-	26 1	247 3	Y	-0-		-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	30 1	273 3	Y	-0-		-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	265 3	Y	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	32 1	277 3	Y	-0-		-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	32 1	282 3	Y	-0-		-0-
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	32 1	316 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408				
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	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78 3		Y	-0-		1
02		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3		Y	-0-		1
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		1
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		1
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-		1
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		Y	-0-		1
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		1
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		1
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		1
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-	1 1	-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 14		RRCID -> 167382		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278				
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	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	10 1	93 3	N	1	1 1	1
02		203 N	99	-0-	-104	-0-	1 9	10 1	N	1	1 1	1
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	N	-0-		1
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	N	1	1 1	1
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	N	-0-		1
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	N	1		2
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	N	-0-		2
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 3	N	-0-	1 1	1
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	N	1		2
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	12 1	N	-0-		2
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	88 3	N	-0-	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228								
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	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 167468		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158								
01	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	3	N	-0-				-0-
02		53 N	26	-0-	-27	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-				-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	N	1				1
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-				1
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	1	1		-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	1				1
							1	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		278				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PFLUGER 104		WELL #: 11		RRCID -> 167471		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254								
01	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	29	1	209	3	Y	-0-				-0-
02		473 N	235	-0-	-238	-0-	28	1	207	3	Y	-0-				-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	3	Y	-0-				-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-				-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-				-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-				-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-				-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	3	Y	-0-				-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	3	Y	-0-				-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	3	Y	-0-				-0-
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 147		WELL #: 15		RRCID -> 167474		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908				
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	DLQ G-10	388	-0-	388	388	23	1	363	3	Y	2	2 1	1
02	744 N	356	-0-	-388	-0-	2	9	332	3	Y	2	2 1	1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	1	1 1	1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	1	1 1	1
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	21	1	309	3	Y	1	1 1	1
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	19	1	283	3	Y	1	1 1	1
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	282	3	Y	-0-		1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	303	-0-	-100	-0-	21	1	282	3	Y	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798				
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	DLQ G-10	111	-0-	111	111	8	1	103	3	Y	-0-		3
02	209 N	98	-0-	-111	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		3
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		3
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		3
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	7		10
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	6		16
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		16
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	4		20
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-		20
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	3	Y	-0-		20
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		1,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296				
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	DLQ G-10	229	-0-	229	229	28	1	201	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	219	-0-	-229	-0-	26	1	193	3	Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	28	1	205	3	Y	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-		-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242			
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	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	15 1	140 3	N	-0-	-0-
02		302 N	147	-0-	-155	-0-	15 1	132 3	N	-0-	-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	N	-0-	-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	127 3	N	-0-	-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	16 1	129 3	N	-0-	-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	15 1	121 3	N	-0-	-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	16 1	124 3	N	-0-	-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 3	N	-0-	-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	N	-0-	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	126 3	N	-0-	-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326			
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	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	20 1	146 3	Y	-0-	-0-
02		327 N	161	-0-	-166	-0-	19 1	142 3	Y	-0-	-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	21 1	152 3	Y	-0-	-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 3	Y	-0-	-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	22 1	153 3	Y	-0-	-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	21 1	151 3	Y	-0-	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	21 1	150 3	Y	-0-	-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	149 3	Y	-0-	-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	21 1	142 3	Y	-0-	-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	22 1	146 3	Y	-0-	-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	21 1	140 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044			
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	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	18 1	296 3	Y	1 1	1
02		605 N	290	-0-	-315	-0-	1 9	20 1	Y	1 1	1
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	Y	1 1	1
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9	26 1	Y	-0-	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 9	29 1	Y	1 1	-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	Y	1 1	-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	1 9	29 1	Y	1 1	-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	1 9	34 1	Y	2 1	1
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	2 9	28 1	Y	-0-	-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	Y	1 1	-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	1 9	24 1	Y	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500		
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	2 1	24 3	Y	-0-	-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	Y	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	1 1 1	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		351	TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298		
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	10 1	90 3	N	1 1 1	3
02	141 N	40	-0-	-101	-0-	4 1	36 3	N	-0-	1
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	N	1	2
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-	1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	1
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42 1	321 3	N	1	2
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	31 1	195 3	N	1 1 1	2
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3	N	-0-	2
10	372 N	164	-0-	-208	-0-	19 1	144 3	N	1	3
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21 1	148 3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,427	TOTAL CONDENSATE PROD:		5					



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 123		WELL #:		13	RRCID ->	167723	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5038 -	6397	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	4	1	103	3	Y	1	1	1	-0-
02	361 N	253	-0-	-108	-0-	11	1	239	3	Y	3	1	1	2
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	3	2	1	1 8 2
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	4	3	1	3
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	5	3	1	5
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	2	3	1	4
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	3	Y	-0-			4
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	3	Y	-0-	3	1	1
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	Y	1	1	1	1
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

SHURLEY 147		WELL #:		16	RRCID ->	167726	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5352 -	6664	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1		1	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	-0-		-0-	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-		-0-	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-		-0-	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-		-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-		-0-	
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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) 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	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	30 1	684 3	Y	4	4	1		2
02		1394 N	676	-0-	-718	-0-	29 1	644 3	Y	3	3	1		2
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 1	675 3	Y	2	2	1		2
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	650 3	Y	2	2	1		2
05		713 N	689	-0-	-24	-0-	31 1	657 3	Y	1	1	1		2
06		690 N	664	-0-	-26	-0-	29 1	634 3	Y	1	1	1		2
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	659 3	Y	-0-				2
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	27 1	632 3	Y	1	2	1		1
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	29 1	592 3	Y	-0-	1	1		-0-
10		682 N	653	-0-	-29	-0-	32 1	621 3	Y	-0-				-0-
*11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	28 1	591 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204					
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	6 1	53 3	N	-0-				1
02		113 N	54	-0-	-59	-0-	5 1	49 3	N	-0-	1	1		-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	N	1				1
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-	1	1		-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	46 3	N	1				1
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 3	N	-0-				1
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 3	N	-0-				1
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-				1
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	-0-				1
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	N	-0-				1
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-	1	1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		617		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SHURLEY 110		WELL #:		9	RRCID ->	167737	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6682 -	6692		
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	200	-0-	200	200		10	1	190	3	N	-0-		-0-
02		397 N	197	-0-	-200	-0-		10	1	187	3	N	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-		11	1	195	3	N	-0-		-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-		10	1	182	3	N	-0-		-0-
05		217 N	167	-0-	-50	-0-		8	1	159	3	N	-0-		-0-
06		210 N	140	-0-	-70	-0-		7	1	133	3	N	-0-		-0-
07		186 N	117	-0-	-69	-0-		6	1	111	3	N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	98	3	N	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-		7	1	115	3	N	-0-		-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-		7	1	119	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:								-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BAKER, ROY		WELL #:		2104	RRCID ->	168039	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3370 -	3480
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		83	1	1606	3	N	-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		74	1	1538	3	N	-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		91	1	1567	3	N	-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		93	1	1551	3	N	-0-
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-		92	1	1584	3	N	-0-
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-		66	1	1487	3	N	-0-
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-		51	1	1468	3	N	-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		70	1	1559	3	N	-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		60	1	1475	3	N	-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		60	1	1573	3	N	-0-
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		64	1	1359	3	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				17,571		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442					
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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288					
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	239 N	117	-0-	-122	-0-	117	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176					
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	667	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	900 N	647	-0-	-253	414	647	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1053 N	639	-0-	-414	-0-	639	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	610	-0-	610	610	75	1	535	3	Y	-0-		-0-
02		700 N	569	-0-	-131	479	68	1	501	3	Y	-0-		-0-
03		1082 N	603	-0-	-479	-0-	73	1	530	3	Y	-0-		-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-		-0-
05		620 N	579	-0-	-41	-0-	72	1	507	3	Y	-0-		-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	3	Y	-0-		-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	-0-		-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	70	1	476	3	Y	-0-		-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	3	Y	-0-		-0-
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	69	1	464	3	Y	-0-		-0-
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	71	1	475	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNBAR, NED		WELL #:		25	RRCID ->	168138	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4983 - 5648	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PFLUGER 104		WELL #:		13	RRCID ->	168141	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5248 - 5258
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	64	1	461	3	Y	-0-	-0-
02	200 N	768	-0-	568	1093	92	1	676	3	Y	-0-	-0-
03	1657 N	564	-0-	-1093		69	1	495	3	Y	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-		84	1	600	3	Y	-0-	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-		100	1	707	3	Y	-0-	-0-
06	799 N	799	-0-	-0-		96	1	703	3	Y	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-		102	1	721	3	Y	-0-	-0-
08	743 N	743	-0-	-0-		96	1	647	3	Y	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-		87	1	580	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	690	-0-	-147		89	1	601	3	Y	-0-	-0-
*11	666 N	666	-0-	-0-		87	1	579	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PFLUGER 104		WELL #:		14	RRCID ->	168142	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5155 - 5205
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	80	1	570	3	Y	-0-	-0-
02	1234 N	584	-0-	-650	-0-	70	1	514	3	Y	-0-	-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	78	1	566	3	Y	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	554	3	Y	-0-	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-	-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	3	Y	-0-	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	576	3	Y	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	91	1	608	3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	132	1	891	3	Y	-0-	-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	89	1	589	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	60	1	541	3	N	4	2	1	5
02	1190 N	585	-0-	-605	-0-	58	1	521	3	N	5	6	1	4
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	519	3	N	3			7
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	N	1	3	1	5
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	61	1	497	3	N	1			6
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	60	1	474	3	N	2			8
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	65	1	490	3	N	1			9
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	404	3	N	1	3	1	7
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	456	3	N	1			8
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	3	N	-0-			8
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	N	-0-	3	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		6,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	990	-0-	990	990	98	1	888	3	N	4	4	1	7
02	1600 N	1025	-0-	-575	415	102	1	915	3	N	7	8	1	6
03	1550 N	1135	-0-	-415	-0-	117	1	1015	3	N	3			9
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	113	1	976	3	N	3	5	1	7
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	119	1	975	3	N	2			9
06	1080 N	952	-0-	-128	-0-	107	1	844	3	N	1			10
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	3	N	2			12
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	146	1	918	3	N	2	5	1	9
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	103	1	742	3	N	1			10
10	1178 N	919	-0-	-259	-0-	109	1	809	3	N	1			11
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	857	3	N	-0-	5	1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		11,286				TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		10	RRCID ->	168147	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5188 -	5218
M O	ALLOW CODE	GAS 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	63	-0-	63	63	6	1	57	3	N	-0-	1 1	1
02	125 N	62	-0-	-63	-0-	6	1	55	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-		1
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-		1
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	1		2
						1	9						
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-		2
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-		2
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-		2
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		14	RRCID ->	168149	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 -	5284
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	41	1	371	3	N	-0-	1 1	3
02	884 N	472	-0-	-412	-0-	47	1	421	3	N	4	4 1	3
						4	9						
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	2		5
						2	9						
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	N	2	3 1	4
						2	9						
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	49	1	398	3	N	1		5
						1	9						
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	2		7
						2	9						
07	527 N	240	-0-	-287	-0-	28	1	212	3	N	-0-		7
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	322	3	N	1	3 1	5
						1	9						
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	N	-0-		5
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	1		6
						1	9						
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	3	N	-0-	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 99		WELL #:		9	RRCID ->	168152	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5386 - 6052		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	22 1	428 3	N	-0-		1 1		-0-
02		889 N	439	-0-	-450	-0-	22 1	417 3	N	-0-				-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	435 3	N	-0-				-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	N	1				1
							1 9							
05		465 N	433	-0-	-32	-0-	22 1	411 3	N	-0-				1
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	20 1	391 3	N	-0-		1 1		-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	22 1	400 3	N	-0-				-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	N	-0-				-0-
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	N	-0-				-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	23 1	395 3	N	-0-				-0-
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	366 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

SAWYER 112		WELL #:		13	RRCID ->	168158	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5400 - 6286		
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	DLQ	G-10	300	-0-	300	300	14 1	286 3	Y	-0-				2
02		573 N	273	-0-	-300	-0-	12 1	260 3	Y	1				3
							1 9							
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	Y	-0-		3 1		-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	1				1
							1 9							
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	11 1	251 3	Y	1				2
							1 9							
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	9 1	219 3	Y	2		3 1		1
							2 9							
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	110 1	188 3	Y	-0-				1
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	1				2
							1 9							
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	Y	-0-		2 1		-0-
10		310 N	254	-0-	-56	-0-	13 1	241 3	Y	-0-				-0-
*11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,795	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803					
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	DLQ G-10	126	-0-	126	126	13	1	112	3	N	1			2
02	244 N	118	-0-	-126	-0-	12	1	106	3	N	-0-	1	1	1
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-	1	1	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	1			1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	109	3	N	1	1	1	1
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	1	1	1	1
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-			1
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-	1	1	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	2			2
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-	1	1	1
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476					
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	116	1	431	3	N	-0-			4
02	1032 N	485	-0-	-547	-0-	50	1	434	3	N	1			5
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	470	3	N	2	4	1	3
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	107	1	464	3	N	-0-			3
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	61	1	467	3	N	2			5
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	110	1	424	3	N	1	4	1	2
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	71	1	429	3	N	1			3
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	110	1	465	3	N	-0-			3
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	119	1	450	3	N	-0-	2	1	1
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	104	1	481	3	N	-0-			1
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	86	1	380	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004					
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-			-0-
02	47 N	26	-0-	-21	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124			
M	ALLOW CODE	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	DLQ G-10	346	-0-	346	346	35	1	311	3	Y	-0-
02	681 N	335	-0-	-346	-0-	33	1	302	3	Y	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	Y	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	31	1	303	3	Y	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	Y	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	Y	-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	34	1	304	3	Y	-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-
02	53 N	26	-0-	-27	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1
						1	9				1
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		317		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332			
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	DLQ G-10	124	-0-	124	124	12	1	111	3	N	1
						1	9				1
02	242 N	118	-0-	-124	-0-	12	1	105	3	N	1
						1	9				1
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	1
						1	9				1
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	1
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	99	3	N	2
						1	9				2
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	2
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	2
						1	9				2
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	2
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 10		RRCID -> 169169		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 11		RRCID -> 169170		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335									
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	8	1	71	3	N	1	1	1				1
02	153 N	73	-0-	-80	-0-	1	9	65	3	N	1	1	1				1
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-						1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	9	142	3	N	1	1	1				1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9	111	3	N	-0-						1
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	14	1	61	3	N	1						2
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	1	70	3	N	-0-						2
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-	1	1				1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	1						2
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	9	74	3	N	-0-						2
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-	1	1				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1			N	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 94		WELL #: 3		RRCID -> 169171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934									
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	14	1	284	3	N	-0-						-0-
02	696 N	398	-0-	-298	-0-	20	1	378	3	N	-0-						-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	-0-						-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-						-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	18	1	343	3	N	-0-						-0-
06	450 N	320	-0-	-130	-0-	16	1	304	3	N	-0-						-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	17	1	302	3	N	-0-						-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-						-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-						-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	3	N	-0-						-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 94		WELL #: 4		RRCID -> 169173		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940								
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084								
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	268 N	126	-0-	-142	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	N	-0-					-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	-0-					-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	N	-0-					-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	-0-					-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

01	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	4	1	35	3	N	-0-			-0-
02		77 N	38	-0-	-39	-0-	4	1	33	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		139S	RRCID ->	169470	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5146 -	5220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 39		WELL #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136				
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
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	39 1	575 3	Y	1	1	1	3	
02	700 N	530	-0-	-170	445	35 1	494 3	Y	1			4	
03	1048 N	603	-0-	-445	-0-	38 1	564 3	Y	1	1	1	4	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34 1	540 3	Y	-0-	3	1	1	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34 1	572 3	Y	1	1	1	1	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34 1	603 3	Y	1			2	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35 1	620 3	Y	1	1	1	2	
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35 1	592 3	Y	-0-			2	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	590 3	Y	-0-	1	1	1	
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	38 1	606 3	Y	1			2	
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	591 3	Y	1	1	1	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		6,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239				
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
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	36 1	258 3	Y	-0-			-0-	
02	500 N	275	-0-	-225	69	33 1	242 3	Y	-0-			-0-	
03	359 N	290	-0-	-69	-0-	35 1	255 3	Y	-0-			-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33 1	234 3	Y	-0-			-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36 1	259 3	Y	-0-			-0-	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35 1	260 3	Y	-0-			-0-	
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37 1	259 3	Y	-0-			-0-	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38 1	259 3	Y	-0-			-0-	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37 1	247 3	Y	-0-			-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	38 1	254 3	Y	-0-			-0-	
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	38 1	250 3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986				
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
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	173 1	1144 2	N	-0-			9	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	183 1	1073 2	N	-0-			9	
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	191 1	1151 2	N	-0-			9	
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	191 1	1070 2	N	-0-			9	
05	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	184 1	1138 2	N	-0-			9	
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	182 1	1154 2	N	-0-			9	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	186 1	1209 2	N	-0-			9	
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	188 1	1149 2	N	-0-			9	
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	185 1	1092 2	N	-0-			9	
10	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	192 1	1137 2	N	-0-			9	
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	187 1	1152 2	N	-0-			9	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9	
TOTAL GAS PROD:		14,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N		3	-0-	-0-		3 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	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	27 N		27	-0-	-0-		3 1		24 3	N	-0-					-0-
08	30 N		30	-0-	-0-		4 1		26 3	N	-0-					-0-
09	68 N		68	-0-	-0-		8 1		60 3	N	-0-					-0-
10	104 N		104	-0-	-0-		12 1		92 3	N	-0-					-0-
*11	54 N		54	-0-	-0-		7 1		47 3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MAYER 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204									
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	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	8 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		205 N	98	-0-	-107	-0-	7 1	91 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5140 - 5274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	30	1	271	3	N	2	2	1		4
02	587 N	284	-0-	-303	-0-	28	1	253	3	N	3	4	1		3
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	1				4
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	1	2	1		3
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	32	1	259	3	N	1				4
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	29	1	230	3	N	-0-				4
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	30	1	228	3	N	1				5
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	1	2	1		4
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	N	-0-				4
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	N	-0-				4
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	N	-0-	2	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		2,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 5230 - 5351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	16	1	147	3	N	1	1	1	1
02	313 N	149	-0-	-164	-0-	15	1	132	3	N	2	2	1	1
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	1			2
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-	1	1	1
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	15	1	126	3	N	1			2
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	13	1	103	3	N	-0-			2
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	3	N	-0-			2
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-	1	1	1
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	1			2
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-			2
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	-0-	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 8		RRCID -> 170671		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6410 - 6482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	8	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ G-10	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		837S	RRCID ->	170682	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5179 - 5241
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	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	4 1	30 3	Y	-0-		-0-
02		68 N	34	-0-	-34	-0-	4 1	30 3	Y	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-		-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-		-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-		-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PFLUGER 105		WELL #:		14	RRCID ->	170822	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5228 - 5325
01	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	25 1	176 3	Y	-0-		-0-
02		393 N	192	-0-	-201	-0-	23 1	169 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	34 1	245 3	Y	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	40 1	288 3	Y	-0-		-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	39 1	277 3	Y	-0-		-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	37 1	274 3	Y	-0-		-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	38 1	265 3	Y	-0-		-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	39 1	264 3	Y	-0-		-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	37 1	249 3	Y	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	38 1	254 3	Y	-0-		-0-
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	38 1	253 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	478	-0-	478	478	59	1	419	3	Y	-0-		-0-
02		926 N	448	-0-	-478	-0-	54	1	394	3	Y	-0-		-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	3	Y	-0-		-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	Y	-0-		-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-		-0-
06		510 N	242	-0-	-268	-0-	29	1	213	3	Y	-0-		-0-
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	3	Y	-0-		-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	71	1	480	3	Y	-0-		-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	Y	-0-		-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	3	Y	-0-		-0-
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	71	1	475	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,442				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-		-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-		-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-		-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-		-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-		-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-		-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-		-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-		-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-		-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-		-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-		-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1	-0-	1	1	3				N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10	4	1			6
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3	1			3
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			2
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	102	1	260	3	N	-0-				-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	3	N	-0-				-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	102	1	176	3	N	-0-				-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	99	1	162	3	N	-0-				-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	102	1	158	3	N	-0-				-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	99	1	165	3	N	-0-				-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	102	1	598	3	N	-0-				-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	102	1	603	3	N	-0-				-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	98	1	546	3	N	-0-				-0-
10	713 N	568	-0-	-145	-0-	102	1	466	3	N	-0-				-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	98	1	273	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003				
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	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	1073	3	N	-0-	-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	96	1	928	3	N	-0-	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	3	N	-0-	-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	99	1	965	3	N	-0-	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	102	1	919	3	N	-0-	-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	99	1	792	3	N	-0-	-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	102	1	809	3	N	-0-	-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	102	1	742	3	N	-0-	-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	N	-0-	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983				
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057				
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	102	1	21	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420					
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	3	1	46	3	Y	1	1	1	1
02	92 N	42	-0-	-50	-0-	1	9	39	3	Y	1	1	1	1
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	1	1	1	1
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	9	46	3	Y	1	1	1	1
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1	1
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	9	48	3	Y	1	1	1	1
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	1	1	1	1
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	9	50	3	Y	1	1	1	1
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1	1	1	1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	9	45	3	Y	1	1	1	1
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		559		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DUNBAR, NED		WELL #:		33	RRCID ->	171068	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 5179 - 6109			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #:		40	RRCID ->	171150	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5161 - 6051			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330								
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
02	17 N	2	-0-	-15	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	2					2
						2	9									
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	4	2	1			4
						4	9									
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	4	3	1			5
						4	9									
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	N	4	5	1			4
						4	9									
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	31	1	540	3	N	5	4	1			5
						6	9									
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	N	5	5	1			5
						6	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		3,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324								
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	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	18 1	158 3	N	1	1	1	1			2
02		344 N	167	-0-	-177	-0-	17 1	149 3	N	1		2	1			1
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	N	1						2
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	N	1		1	1			2
05		186 N	83	-0-	-103	-0-	9 1	74 3	N	-0-						2
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	9 1	74 3	N	-0-						2
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	11 1	82 3	N	-0-						2
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	N	1		1	1			2
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 3	N	-0-						2
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 3	N	-0-						2
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1	103 3	N	-0-		1	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		1,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248								
01	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187 3		Y	-0-						-0-
02		363 N	176	-0-	-187	-0-	176 3		Y	-0-						-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-						-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-						-0-
05		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-						-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-						-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-						-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-						-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-						-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-						-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182								
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108 3		Y	-0-						-0-
02		200 N	103	-0-	-97	-0-	103 3		Y	-0-						-0-
03		114 N	103	-0-	-11	-0-	103 3		Y	-0-						-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-						-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-						-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-						-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-						-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-						-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-						-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-						-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308					
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088					
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	2	2 1		1
							2 9						
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	2	2 1		1
							2 9						
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	2	1 1		2
							2 9						
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	1	2 1		1
							1 9						
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	7 1	132 3	N	2	2 1		1
							2 9						
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	2	1 1		2
							2 9						
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	1	1 1		2
							1 9						
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	1	1 1		2
							1 9						
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	N	1	2 1		1
							1 9						
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	2	1 1		2
							2 9						
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	N	2	2 1		2
							2 9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986					
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-			-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175		17 1	158 3	N	-0-			-0-
02	335 N	160	-0-	-175	-0-		16 1	144 3	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		17 1	150 3	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		18 1	152 3	N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-		20 1	162 3	N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		19 1	152 3	N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-		19 1	145 3	N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		19 1	121 3	N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-		17 1	125 3	N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-		16 1	117 3	N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		15 1	104 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266					
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54		5 1	49 3	N	-0-	1 1		2
02	321 N	267	-0-	-54	-0-		27 1	240 3	N	-0-	1 1		1
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-		8 1	70 3	N	-0-			1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			1
05	279 N	1	-0-	-278	-0-		1 3		N	-0-			1
06	90 N	1	-0-	-89	-0-		1 3		N	-0-			1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116					
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304		15 1	288 3	N	1	1 1		1
02	588 N	284	-0-	-304	-0-		1 9						1
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		14 1	270 3	N	-0-			1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		15 1	285 3	N	-0-			1
05	310 N	302	-0-	-8	-0-		14 1	275 3	N	-0-	1 1		-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-		15 1	286 3	N	1			1
07	310 N	303	-0-	-7	-0-		1 9						1
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-		15 1	276 3	N	1	1 1		1
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-		1 9						1
10	310 N	291	-0-	-19	-0-		15 1	270 3	N	1	1 1		1
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		1 9						1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		14 1	276 3	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		3,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	3	N	-0-			-0-
02		131 N	64	-0-	-67	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			390				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

01	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	45	1	320	3	Y	-0-			-0-
02		618 N	253	-0-	-365	-0-	30	1	223	3	Y	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	265	-0-	-14	-0-	33	1	232	3	Y	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	32	1	235	3	Y	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	Y	-0-			-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	31	1	208	3	Y	-0-			-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,897				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

01	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
02		48 N	18	-0-	-30	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084			
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	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	7 1	106 3	Y	-0-	6 1	1
02		209 N	96	-0-	-113	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		1
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	Y	1	1 1	1
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	Y	1		2
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	1	2 1	1
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	100 3	Y	1		2
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	101 1	100 3	Y	-0-	2 1	-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	89	-0-	-97	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	11		11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		1,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300			
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	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	17 1	149 3	N	1	1 1	2
02		200 N	158	-0-	-42	125	16 1	141 3	N	1	2 1	1
03		288 N	163	-0-	-125	-0-	17 1	145 3	N	1		2
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	N	-0-	1 1	1
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	143 3	N	1		2
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	16 1	125 3	N	-0-		2
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	17 1	126 3	N	1		3
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	16 1	101 3	N	-0-	1 1	2
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 3	N	-0-		2
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	18 1	135 3	N	-0-		2
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 3	N	-0-	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PFLUGER 105		WELL #: 11		RRCID -> 172920		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266			
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	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	21 1	153 3	Y	-0-		-0-
02		342 N	168	-0-	-174	-0-	20 1	148 3	Y	-0-		-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 3	Y	-0-		-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	22 1	153 3	Y	-0-		-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	22 1	158 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	22 1	158 3	Y	-0-		-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	21 1	148 3	Y	-0-		-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	23 1	156 3	Y	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	22 1	147 3	Y	-0-		-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	23 1	155 3	Y	-0-		-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	23 1	150 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		4	RRCID ->	172921	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6520 - 6930		
M	O	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	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	3			N	-0-	1	1	2
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-	1	1	1
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	1
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		1
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-		1
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-		1
07		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-	1 1	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				33	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

MAYFIELD 46		WELL #:		12	RRCID ->	172980	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	6156 - 7154				
01	DLQ	G-10	848	-0-	848	848	54	1	793	3	Y	1	1	4		
02		1600 N	795	-0-	-805	43	53	1	741	3	Y	1		5		
03		948 N	905	-0-	-43	-0-	56	1	848	3	Y	1	1	5		
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	811	3	Y	2	4	1 8	2	
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	3	Y	-0-	1	1	1	
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	859	3	Y	2			3	
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	165	1	897	3	Y	-0-	1	1	2	
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	879	3	Y	1			3	
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	3	Y	-0-	1	1	2	
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	896	3	Y	1			3	
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	892	3	Y	2	2	1	1 8	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		10,064		TOTAL CONDENSATE PROD:						11						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SAWYER 112		WELL #: 15		RRCID -> 173420		COMPL. DATE 04/03/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	12	1	250	3	Y	-0-		2
02	506 N	244	-0-	-262	-0-	11	1	232	3	Y	1		3
						1	9						
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	1		1
						1	9						
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	9	1	200	3	Y	1		2
						1	9						
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	2 1	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	106	1	86	3	Y	1		1
						1	9						
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-		1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-		-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PFLUGER 85		WELL #: 15		RRCID -> 173421		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	26	1	186	3	Y	-0-		-0-
02	413 N	201	-0-	-212	-0-	24	1	177	3	Y	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	24	1	174	3	Y	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDSON 135		WELL #: 6		RRCID -> 173422		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	11	1	169	3	Y	-0-		1
02	355 N	175	-0-	-180	-0-	12	1	162	3	Y	1		2
						1	9						
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	1		1
						1	9						
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	157	3	Y	1		1
						1	9						
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	1		1
						1	9						
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1		1
						1	9						
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PFLUGER 84		WELL #: 13		RRCID -> 173423		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254								
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 47		WELL #: 5		RRCID -> 173424		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078								
01	DLQ	G-10	545	-0-	545	545	41 1	504 3	Y	-0-						-0-
02		1000 N	509	-0-	-491	54	38 1	471 3	Y	-0-						-0-
03		602 N	548	-0-	-54	-0-	41 1	507 3	Y	-0-						-0-
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	40 1	494 3	Y	-0-						-0-
05		558 N	547	-0-	-11	-0-	42 1	505 3	Y	-0-						-0-
06		540 N	509	-0-	-31	-0-	39 1	470 3	Y	-0-						-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	38 1	458 3	Y	-0-						-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 3	Y	-0-						-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	32 1	426 3	Y	-0-						-0-
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	36 1	438 3	Y	-0-						-0-
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	36 1	422 3	Y	1						1
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		5,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

FIELDS 17		WELL #: 13		RRCID -> 173430		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900								
01	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	43 1	159 3	N	-0-						4
02		375 N	173	-0-	-202	-0-	18 1	154 3	N	1						5
							1 9									
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	34 1	158 3	N	-0-	3 1					2
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	30 1	128 3	N	1						3
							1 9									
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	16 1	123 3	N	1						4
							1 9									
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	25 1	98 3	N	1	3 1					2
							1 9									
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	20 1	124 3	N	-0-						2
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	23 1	97 3	N	-0-						2
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	26 1	97 3	N	-0-	1 1					1
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	28 1	129 3	N	-0-						1
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	28 1	122 3	N	-0-						1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		1,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 20		WELL #: 8		RRCID -> 173607		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	68	1	253	3	N	-0-	4
02	500 N	315	-0-	-185	136	33	1	281	3	N	1	5
						1	9					
03	463 N	327	-0-	-136	-0-	58	1	267	3	N	2	3
						2	9					
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	3	N	-0-	3
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	2	5
						2	9					
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	253	3	N	1	2
						1	9					
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-	2
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	3	N	-0-	2
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	3	N	-0-	1
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	N	-0-	1
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

FIELDS 17		WELL #: 14		RRCID -> 173612		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	56	1	207	3	N	-0-	3
02	300 N	193	-0-	-107	156	20	1	173	3	N	-0-	3
03	387 N	231	-0-	-156	-0-	41	1	188	3	N	2	2
						2	9					
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	3	N	-0-	2
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	2	4
						2	9					
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	205	3	N	1	2
						1	9					
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	33	1	201	3	N	-0-	2
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	N	-0-	2
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	48	1	184	3	N	-0-	1
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	42	1	196	3	N	-0-	1
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	42	1	186	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 45		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	12 1	176 3	Y	-0-	1
02		353 N	165	-0-	-188	-0-	11 1	154 3	Y	-0-	1
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	Y	-0-	1
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y	-0-	1 1
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	9 1	156 3	Y	-0-	-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	9 1	153 3	Y	-0-	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	Y	-0-	-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	Y	-0-	-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	Y	-0-	-0-
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	9 1	151 3	Y	1	1
							1 9				
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	Y	-0-	1 1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361			
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	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	1 1	28 3	N	-0-	-0-
02		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	30 3	N	1	1
							1 9				
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	1
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	1	2
							1 9				
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	1	3
							1 9				
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	N	1	3 1
							1 9				
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	1	2
							1 9				
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	2
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	2
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-	2 1
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		276		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	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	372	-0-	372	372	18	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
02	728 N	356	-0-	-372	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	18	1	339	3	N	1					1
						1	9									
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	17	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,740														
TOTAL CONDENSATE PROD:											1					

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	18	1	271	3	Y	-0-					1
02	576 N	287	-0-	-289	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					1
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	1					1
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		3,117														
TOTAL CONDENSATE PROD:											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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					



OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS 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	DLQ G-10	535	-0-	535	535	66 1	469 3	Y	-0-	-0-	
02	1034 N	499	-0-	-535	-0-	60 1	439 3	Y	-0-	-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	64 1	465 3	Y	-0-	-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62 1	441 3	Y	-0-	-0-	
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	65 1	459 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	61 1	449 3	Y	-0-	-0-	
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64 1	447 3	Y	-0-	-0-	
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	66 1	445 3	Y	-0-	-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	63 1	421 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	64 1	430 3	Y	-0-	-0-	
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	64 1	422 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	15 1	111 3	Y	-0-	-0-	
02	248 N	122	-0-	-126	-0-	15 1	107 3	Y	-0-	-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	-0-	-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 3	Y	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 3	Y	-0-	-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	Y	-0-	-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 3	Y	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	16 1	105 3	Y	-0-	-0-	
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	103 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	106	-0-	106	106	13 1	93 3	Y	-0-	-0-	
02	197 N	91	-0-	-106	-0-	11 1	80 3	Y	-0-	-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19 1	135 3	Y	-0-	-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130 3	Y	-0-	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	131 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	18 1	131 3	Y	-0-	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	Y	-0-	-0-	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	Y	-0-	-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19 1	130 3	Y	-0-	-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	132 3	Y	-0-	-0-	
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	132 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274				
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	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	22 1	327 3	Y	-0-	1 1	-0-
02		678 N	329	-0-	-349	-0-	22 1	307 3	Y	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	Y	1	1 1	-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	Y	-0-		-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	Y	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 3	Y	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 3	Y	-0-		-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 3	Y	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 3	Y	-0-		-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	Y	1		1
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	18 1	283 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832				
01	T. A.	594	-0-	594	4369	594 3		Y	-0-		6	
02	T. A.	564	-0-	564	4933	564 3		Y	-0-		6	
03	T. A.	595	-0-	595	5528	595 3		Y	-0-		6	
04	T. A.	572	-0-	572	6100	572 3		Y	-0-		6	
05	T. A.	586	-0-	586	6686	586 3		Y	-0-		6	
06	7239 X	553	-0-	-6686	-0-	553 3		Y	-0-		6	
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-		6	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		6	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		6	
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		Y	-0-	5 1	1	
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		6,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302					
01	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	38 1	272 3	Y	95	95 8	-0-	
02		200 N	341	-0-	141	556	105 9	37 1	270 3	Y	31	31 8	-0-
03		778 N	222	-0-	-556	-0-	34 9	27 1	195 3	Y	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	28 1	201 3	Y	38	38 8	-0-	
05		372 N	301	-0-	-71	-0-	42 9	37 1	264 3	Y	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	37 1	269 3	Y	62	62 8	-0-	
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	68 9	31 1	221 3	Y	-0-		-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	177 3	Y	43	43 8	-0-	
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	47 9	24 1	158 3	Y	-0-		-0-
10		248 N	148	-0-	-100	-0-	24 1	129 3	Y	-0-		-0-	
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1	129 3	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1	137 3	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		269					

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 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	DLQ G-10	390	-0-	390	390	18	1	371	3	N	1	1	1
02	600 N	364	-0-	-236	154	18	1	345	3	N	1	1	1
03	535 N	381	-0-	-154	-0-	20	1	360	3	N	1	1	1
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	1	1	1
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	17	1	332	3	N	2	1	2
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	1	1
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	343	3	N	2	1	2
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	1	1	2
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	1	2	1
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	336	3	N	2	1	2
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

FIELDS 17		WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5428 - 5792			
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	25	1	93	3	N	-0-		1
02	224 N	106	-0-	-118	-0-	11	1	95	3	N	-0-		1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	1	1	1
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	1		2
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-		2
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	24	1	94	3	N	1	2	1
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-		1
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	3	N	-0-		1
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	97	3	N	1	1	1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	N	-0-		1
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5322 - 5776	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	80	1	298	3	N	-0-	4
02		703 N	325	-0-	-378	-0-	34	1	290	3	N	1	5
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	69	1	319	3	N	2	3
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-	3
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	329	3	N	2	5
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	311	3	N	1	2
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	48	1	294	3	N	1	3
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	3	N	-0-	3
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	260	3	N	17	8
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	58	1	267	3	N	-0-	8
*11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	3	N	-0-	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:			3,898	TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6364 - 7292			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	6	1	108	2	Y	1	3
02		118 N	3	-0-	-115	-0-	3	2			Y	-0-	1
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	2
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	1	3
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-	3
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	1	1
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-	1
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-	1
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	1	2
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	16	1	322	2	Y	1	3
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			2,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6446 - 6586			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	3	1	59	3	N	-0-	-0-
02		122 N	60	-0-	-62	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	GAS PROD	INJECT. (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	874	-0-	874	874	42 1	830	3	N	2	2	1			2
02	1411	N	537	-0-	-874	-0-	26 1	511	3	N	-0-	1	1			1
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26 1	501	3	N	2	1	1			2
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509	3	N	-0-	2	1			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	569	3	N	1					1
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26 1	487	3	N	1	1	1			1
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	28 1	518	3	N	1					2
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29 1	548	3	N	1	1	1			2
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29 1	537	3	N	-0-	1	1			1
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	587	3	N	1	1	1			1
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	497	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		6,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5451 - 5562						
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		194				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	30	-0-	30		1 1	29	3	N	-0-		2 1			-0-
02		88 N	58	-0-	-30		3 1	55	3	N	-0-					-0-
03		17 N	17	-0-	-0-		1 1	16	3	N	-0-					-0-
04		19 N	19	-0-	-0-		1 1	18	3	N	-0-					-0-
05		62 N	14	-0-	-48		1 1	12	3	N	1					1
							1 9									
06		30 N	12	-0-	-18		1 1	11	3	N	-0-		1 1			-0-
07		31 N	11	-0-	-20		1 1	10	3	N	-0-					-0-
08		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12	3	N	-0-					-0-
09		18 N	18	-0-	-0-		1 1	17	3	N	-0-					-0-
10		60 N	60	-0-	-0-		3 1	51	3	N	5		4 1			1
							6 9									
*11		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10	3	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			263				TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799								
01	DLQ	G-10	191	-0-	191		12 1	179	3	Y	-0-					1
02		362 N	171	-0-	-191		11 1	160	3	Y	-0-					1
03		188 N	188	-0-	-0-		12 1	176	3	Y	-0-		1 1			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-		10 1	163	3	Y	-0-					-0-
05		186 N	181	-0-	-5		10 1	171	3	Y	-0-					-0-
06		180 N	168	-0-	-12		9 1	159	3	Y	-0-					-0-
07		286 N	286	-0-	-0-		112 1	174	3	Y	-0-					-0-
08		171 N	171	-0-	-0-		10 1	161	3	Y	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-		10 1	162	3	Y	-0-					-0-
10		279 N	158	-0-	-121		9 1	149	3	Y	-0-					-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-		9 1	151	3	Y	1					1
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			2,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940								
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DUNBAR, NED		WELL #:		46	RRCID ->	175480	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5674 - 5970
M	O	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-		Y	NO RPT		-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAKER, ROY		WELL #:		4603	RRCID ->	175535	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5206	PERF. 3470 - 3520
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44 1	847 3	N	-0-	-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40 1	818 3	N	-0-	-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30 1	509 3	N	-0-	-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27 1	445 3	N	-0-	-0-
05	930	N	542	-0-	-388	-0-	30 1	512 3	N	-0-	-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22 1	495 3	N	-0-	-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	14 1	390 3	N	-0-	-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18 1	403 3	N	-0-	-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 3	N	-0-	-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24 1	632 3	N	-0-	-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54 1	1144 3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,936	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		833X	RRCID ->	175792	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4868 - 5134
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-		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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		8302X	RRCID ->	175793	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4656 - 5164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CANYON RANCH		WELL #:		8312S	RRCID ->	175804	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4738 - 5208
01	DLQ	G-10	523	-0-	523	523	64	1	459	3	Y	-0-
02		500 N	510	-0-	10	533	61	1	449	3	Y	-0-
03		1082 N	549	-0-	-533	-0-	67	1	482	3	Y	-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	3	Y	-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	67	1	476	3	Y	-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	Y	-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	Y	-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	3	Y	-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	3	Y	-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	68	1	455	3	Y	-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			5,807	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		1311S	RRCID ->	175811	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4830 -	5180
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		6	RRCID ->	175816	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5352 -	5730
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	50	1	559	3	Y	-0-		1
02	200 N	598	-0-	398	1007	47	1	551	3	Y	-0-		1
03	1644 N	637	-0-	-1007	-0-	51	1	585	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	1		1
						1	9						
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	Y	-0-		1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-		1
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-		1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-		1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		7	RRCID ->	175819	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5366 -	5754
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244					
M	O	GAS 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 20				WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876			
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	DLQ G-10	726	-0-	726	726	154	1	572	3	N	-0-		6
02	1361 N	635	-0-	-726	-0-	66	1	567	3	N	2		8
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	129	1	593	3	N	2	6 1	4
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	N	2		6
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	613	3	N	3		9
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	152	1	589	3	N	3	8 1	4
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	84	1	510	3	N	1		5
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	113	1	477	3	N	1		6
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	122	1	462	3	N	-0-	4 1	2
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	102	1	469	3	N	-0-		2
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	118	1	521	3	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

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. "CC"		WELL #:		3	RRCID ->	175827	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6490	- 7847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	24	1	470	3	N	1	1	1
02	960 N	465	-0-	-495	-0-	23	1	441	3	N	1	1	1
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	1	1	1
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	1	2	1
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	25	1	462	3	N	1		1
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	23	1	444	3	N	1	1	1
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	452	3	N	1		2
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	460	3	N	1	1	1
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-	1	1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	22	1	427	3	N	1	1	1
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	17	1	312	2	Y	1		3
02	773 N	443	-0-	-330	-0-	22	1	420	2	Y	1	3	1
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	1		2
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	1		3
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	21	1	397	2	Y	1		4
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	21	1	398	2	Y	-0-	3	1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-		1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	1		2
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-		2
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	1		3
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER 1		WELL #:		4	RRCID ->	175831	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6478 - 8226		
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	DLQ	G-10	676	-0-	676	676	35 1	640 2	Y	1			1
02		1320 N	644	-0-	-676	-0-	32 1	612 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	34 1	679 2	Y	-0-			-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	35 1	643 2	Y	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	34 1	665 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	655	-0-	-35	-0-	33 1	622 2	Y	-0-			-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	Y	-0-			-0-
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	642 2	Y	-0-			-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	Y	-0-			-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	657 2	Y	-0-			-0-
*11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	29 1	593 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	175832	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6805 - 7710		
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	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	6 1	117 3	Y	-0-			9
02		240 N	117	-0-	-123	-0-	6 1	111 3	Y	-0-			9
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	-0-			9
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	Y	-0-			9
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			9
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			9
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	-0-			9
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	Y	-0-			9
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			9
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	Y	-0-			9
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			1,280	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	175838	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6466 - 7771		
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	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	7 1	143 3	Y	-0-			-0-
02		293 N	143	-0-	-150	-0-	7 1	136 3	Y	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	Y	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	Y	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	Y	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	Y	-0-			-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYFIELD 34		WELL #:		3R	RRCID ->	175852	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6404 - 7161		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	69	-0-	69	69	4	1	59	3	Y	5	4	1	6
02	127 N	58	-0-	-69	-0-	6	9	51	3	Y	3			9
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	3	4	1	8
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	9	49	3	Y	2	5	1	5
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	36	3	Y	3	5	1	3
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	9	39	3	Y	14			17
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	9	15	3	Y	3	6	1	14
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	3			17
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	9	13	3	Y	3	6	1	14
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	9	3	9	Y	3			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	2	5	1	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		436		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

RICHARDSON 139		WELL #:		7	RRCID ->	175855	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6714 - 7280		
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	33	1	480	3	Y	-0-			1
02	984 N	471	-0-	-513	-0-	31	1	440	3	Y	-0-			1
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	1			1
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	9	460	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	Y	1			1
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	1			1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	9	432	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	1			1
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	1	9	427	3	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

RICHARDSON 4		WELL #:		6	RRCID ->	175860	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6316 - 8164		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	73	1	1071	3	Y	2	1 1	4
02	1200 N	1060	-0-	-140	1006	70	1	989	3	Y	1		5
03	2121 N	1115	-0-	-1006	-0-	69	1	1045	3	Y	1	5 1	1
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	Y	1		2
05	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	62	1	1041	3	Y	1	2 1	1
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	53	1	943	3	Y	1		2
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	3	Y	-0-	1 1	1
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	967	3	Y	1		2
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	3	Y	-0-	1 1	1
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	60	1	948	3	Y	1		2
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	893	3	Y	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		11,496				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228				
01	DLQ G-10	395	-0-	395	395	30	1	365	3	Y	-0-		-0-
02	738 N	343	-0-	-395	-0-	26	1	317	3	Y	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-		-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	Y	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	Y	-0-		-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	Y	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	Y	-0-		-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	561	3	Y	2		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER 47		WELL #:		6	RRCID ->	175944	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6920 - 7880		
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	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	31 1	388 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		600 N	375	-0-	-225	194	28 1	347 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		597 N	403	-0-	-194	-0-	30 1	373 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	30 1	365 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1	375 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	127 1	371 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	26 1	343 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		496 N	386	-0-	-110	-0-	30 1	356 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	Y	1	-0-			1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			4,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MAYER 1028		WELL #:		1	RRCID ->	175948	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6374 - 7224		
01	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	29 1	523 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		500 N	528	-0-	28	580	26 1	502 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		1167 N	587	-0-	-580	-0-	28 1	559 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		558 N	544	-0-	-14	-0-	27 1	517 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		570 N	550	-0-	-20	-0-	28 1	522 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	28 1	544 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	529 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER 10		WELL #:		3	RRCID ->	176052	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	6610 - 7484		
01	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	22 1	397 2	Y	1				3
							1 9							
02		200 N	350	-0-	150	570	17 1	332 2	Y	1	3 1			1
							1 9							
03		1019 N	449	-0-	-570	-0-	21 1	427 2	Y	1				2
							1 9							
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	Y	1				3
							1 9							
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	422 2	Y	1				4
							1 9							
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	403 2	Y	-0-	3 1			1
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	22 1	410 2	Y	-0-				1
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	Y	1				2
							1 9							
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 2	Y	-0-				2
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	20 1	401 2	Y	1				3
							1 9							
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2	Y	-0-				3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			4,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER 9		WELL #:		2	RRCID ->	176068	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6326 - 7136	
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	DLQ	G-10	570	-0-	570	570	29 1	541 2	Y	-0-			-0-
02		1112 N	542	-0-	-570	-0-	27 1	515 2	Y	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	27 1	553 2	Y	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	29 1	537 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	567	-0-	-22	-0-	28 1	539 2	Y	-0-			-0-
06		570 N	544	-0-	-26	-0-	27 1	517 2	Y	-0-			-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 2	Y	-0-			-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	27 1	529 2	Y	-0-			-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	512 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	26 1	527 2	Y	-0-			-0-
*11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	503 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,097		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESPY 41		WELL #:		9	RRCID ->	176178	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5608 - 5782	
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	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	80 1	890 3	Y	1			3
02		1600 N	921	-0-	-679	292	1 9						
03		1273 N	981	-0-	-292	-0-	73 1	848 3	Y	-0-			3
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	79 1	902 3	Y	-0-	3 1		-0-
05		992 N	944	-0-	-48	-0-	78 1	877 3	Y	1			1
06		960 N	829	-0-	-131	-0-	1 9						
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	77 1	866 3	Y	1			2
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	1 9						
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	74 1	754 3	Y	1			3
10		930 N	833	-0-	-97	-0-	1 9						
*11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	83 1	836 3	Y	1			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9						
TOTAL GAS PROD:			9,890		TOTAL CONDENSATE PROD:			8					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 41		WELL #: 10		RRCID -> 176181		COMPL. DATE 12/05/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706			
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	DLQ G-10	441	-0-	441	441	36	1	405	3	Y	-0-	1
02	893 N	452	-0-	-441	-0-	36	1	416	3	Y	-0-	1
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	357	-0-	-139	-0-	29	1	327	3	Y	1	1
						1	9					
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-	1
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-	1
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	16	1	167	3	Y	1	1
						1	9					
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,283		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 8		RRCID -> 176185		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ESPY 56		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778			
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	DLQ G-10	851	-0-	851	851	141	1	710	3	Y	-0-	2
02	1600 N	819	-0-	-781	70	132	1	686	3	Y	1	3
						1	9					
03	946 N	876	-0-	-70	-0-	142	1	734	3	Y	-0-	-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	139	1	710	3	Y	1	1
						1	9					
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	143	1	730	3	Y	1	2
						1	9					
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	139	1	654	3	Y	1	3
						1	9					
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	684	3	Y	-0-	3
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	103	1	730	3	Y	1	4
						1	9					
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	89	1	635	3	Y	1	1
						1	9					
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	91	1	697	3	Y	2	3
						2	9					
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	91	1	723	3	Y	6	9
						7	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		9,044		TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	37	1	416	3	Y	-0-	1
02	896 N	443	-0-	-453	-0-	35	1	408	3	Y	-0-	1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-	1
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	37	1	416	3	Y	1	1
						1	9					
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-	1
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	1	2
						1	9					
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	Y	-0-	2
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	Y	1	1
						1	9					
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	38	1	400	3	Y	-0-	1
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

ESPY 57		WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	581	-0-	581	581	48	1	533	3	Y	-0-	1
02	1131 N	550	-0-	-581	-0-	44	1	506	3	Y	-0-	1
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	Y	-0-	-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	1	1
						1	9					
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	46	1	515	3	Y	-0-	1
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	49	1	502	3	Y	1	2
						1	9					
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	556	3	Y	-0-	2
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	3	Y	-0-	2
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	1	1
						1	9					
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	37	1	397	3	Y	-0-	1
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	1	2
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GALBREATH 79		WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
02	44 N	6	-0-	-38	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES RANCH		WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605				
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	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	3	Y	-0-			1
02	73 N	36	-0-	-37	-0-	36	3	Y	-0-			1
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			1
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			1
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			1
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			1
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 17		WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818				
01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	47	1	Y	-0-			-0-
02	1200 N	877	-0-	-323	583	43	1	Y	-0-			-0-
03	1519 N	936	-0-	-583	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176217		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320				
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	19	1	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1097	-0-	97	464	53	1	Y	16	5 1		11
03	1536 N	1072	-0-	-464	-0-	18 9						
						50 1	1010 2	Y	11			22
						12 9						
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			22
05	744 N	325	-0-	-419	-0-	16	1	Y	-0-			22
06	720 N	261	-0-	-459	-0-	13	1	Y	-0-	17 1		5
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			5
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			5
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			5
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	Y	-0-			5
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		4,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 176235		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	997	-0-	997	997	63	1	933	3	Y	1	1	1
02	700 N	801	-0-	101	1098	53	1	748	3	Y	-0-		1
03	1761 N	663	-0-	-1098	-0-	41	1	621	3	Y	1	1	1
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	3	Y	-0-		1
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	3	Y	-0-	1	-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	Y	1		1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	Y	-0-	1	-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	686	3	Y	1		1
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	3	Y	-0-	1	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	Y	1		1
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MAYER		WELL #: 12		RRCID -> 176303		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	25	1	497	3	N	1	1	1
02	500 N	506	-0-	6	529	25	1	480	3	N	1	1	1
03	1047 N	518	-0-	-529	-0-	26	1	491	3	N	1	1	1
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	1	2	-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	26	1	478	3	N	1		1
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	24	1	455	3	N	1	1	1
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	25	1	466	3	N	-0-		1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	2	1	2
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-	1	1
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	24	1	451	3	N	1	1	1
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 13		RRCID -> 176304		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	24 1	471 3	N	1	1 1	1
02	300 N	472	-0-	172	668	23 1	448 3	N	1	1 1	1
03	1172 N	504	-0-	-668	-0-	25 1	478 3	N	1	1 1	1
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	N	-0-	1 1	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26 1	474 3	N	1		1
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	24 1	452 3	N	1	1 1	1
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	26 1	469 3	N	-0-		1
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	466 3	N	1	1 1	1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	271 3	N	1	1 1	1
10	496 N	265	-0-	-231	-0-	13 1	251 3	N	1	1 1	1
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

MAYER		WELL #: 14		RRCID -> 176305		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312		
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	18 1	350 3	N	1	1 1	1
02	714 N	345	-0-	-369	-0-	17 1	328 3	N	-0-		1
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	N	1	1 1	1
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 3	N	-0-	1 1	-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	19 1	343 3	N	1		1
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	18 1	332 3	N	-0-	1 1	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	19 1	342 3	N	1		1
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	N	1	1 1	1
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	322 3	N	1	1 1	1
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	17 1	332 3	N	1	1 1	1
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER		WELL #:		18	RRCID ->	176310	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6586 - 7414		
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	DLQ	G-10	528	-0-	528	528	25 1	502 3	N	1	1 1			1
							1 9							
02		980 N	452	-0-	-528	-0-	22 1	429 3	N	1	1 1			1
							1 9							
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	436 3	N	1	1 1			1
							1 9							
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	418 3	N	1	2 1			-0-
							1 9							
05		496 N	436	-0-	-60	-0-	22 1	413 3	N	1				1
							1 9							
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	21 1	389 3	N	1	1 1			1
							1 9							
07		465 N	426	-0-	-39	-0-	22 1	404 3	N	-0-				1
							1 9							
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	410 3	N	1	1 1			1
							1 9							
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	379 3	N	1	1 1			1
							1 9							
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	21 1	394 3	N	1	1 1			1
							1 9							
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	N	1				2
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			4,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

MAYER		WELL #:		19	RRCID ->	176311	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	6613 - 7452		
01	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	32 1	633 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
02		1241 N	576	-0-	-665	-0-	28 1	548 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	33 1	636 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 1	621 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
06		660 N	583	-0-	-77	-0-	29 1	554 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
07		682 N	466	-0-	-216	-0-	24 1	442 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	594 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	583 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	27 1	539 3	N	-0-		-0-		
							1 9					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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	571	-0-	571	571	27	1	543	3	N	1	1	1
02	1184 N	613	-0-	-571	-0-	30	1	582	3	N	1	1	1
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	1	1	1
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	594	3	N	1	2	1
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	29	1	528	3	N	1		1
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	26	1	497	3	N	1	1	1
07	651 N	534	-0-	-117	-0-	28	1	505	3	N	1		2
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	N	1	1	1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-	1	1
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	24	1	462	3	N	1	1	1
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5232 - 5296			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	40	1	287	3	Y	-0-		-0-
02	656 N	329	-0-	-327	-0-	39	1	290	3	Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	40	1	283	3	Y	-0-		-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	3	Y	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-		-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	554	3	N	4	3 1	5
						4	9						
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	7	7 1	5
						8	9						
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	N	2		7
						2	9						
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	N	2	4 1	5
						2	9						
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	59	1	483	3	N	2		7
						2	9						
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	466	3	N	2		9
						2	9						
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	61	1	462	3	N	-0-		9
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	2	4 1	7
						2	9						
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-		7
10	527 N	261	-0-	-266	-0-	31	1	229	3	N	1		8
						1	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268				
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	15	1	169	3	N	1		2
						1	9						
02	385 N	200	-0-	-185	-0-	15	1	185	3	N	-0-		2
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	1		3
						1	9						
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-		3
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	3	N	-0-		3
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	14	1	139	3	N	-0-		3
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-		3
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-		3
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-		3
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-		3
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482								
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	DLQ G-10	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958								
01	DLQ G-10	908	-0-	908	908	58	1	849	3	Y	1	1	1			2
02	900 N	847	-0-	-53	855	1	9	789	3	Y	2					4
03	1770 N	915	-0-	-855	-0-	2	9	857	3	Y	1	4	1			1
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	1	9	826	3	Y	-0-					1
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	1	1	1			1
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	1	9	831	3	Y	-0-					1
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	Y	1	1	1			1
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	1	9	849	3	Y	-0-					1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	815	3	Y	1	1	1			1
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	1	9	776	3	Y	-0-					1
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	749	3	Y	2	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		9,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280					
M	O	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	DLQ	G-10	636	-0-	636	636	40 1	596 3	Y	-0-			1
02		500 N	579	-0-	79	715	38 1	541 3	Y	-0-			1
03		1323 N	608	-0-	-715	-0-	38 1	570 3	Y	-0-	1 1		-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	521 3	Y	1			1
							1 9						
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	33 1	548 3	Y	-0-	1 1		-0-
06		600 N	550	-0-	-50	-0-	29 1	520 3	Y	1			1
							1 9						
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	31 1	545 3	Y	-0-	1 1		-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	538 3	Y	1			1
							1 9						
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	31 1	522 3	Y	-0-	1 1		-0-
10		589 N	578	-0-	-11	-0-	34 1	543 3	Y	1			1
							1 9						
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	33 1	533 3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628					
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
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	863	-0-	-222	-0-	863 2		N	-0-			-0-
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
10		868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2		N	-0-			-0-
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270					
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
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	13 1	92 3	Y	-0-			-0-
02		200 N	158	-0-	-42	63	19 1	139 3	Y	-0-			-0-
03		202 N	139	-0-	-63	-0-	17 1	122 3	Y	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	118	-0-	-37	-0-	15 1	103 3	Y	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	23 1	172 3	Y	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1	141 3	Y	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	18 1	124 3	Y	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	21 1	143 3	Y	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	22 1	145 3	Y	-0-			-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
FIELDS 49		WELL #:		3	RRCID ->	176879	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5451 - 5562
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JENKINS, F. J. "B"		WELL #:		903	RRCID ->	176880	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1740 - 1762
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896 2	N	-0-		-0-
07	1054	N	753	-0-	-301	-0-	753 2	N	-0-		-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,943	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER 19		WELL #:		5	RRCID ->	176881	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 6336 - 7292
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	649	-0-	649	649	34 1	615 2	Y	-0-	-0-
02	1260	N	611	-0-	-649	-0-	30 1	581 2	Y	-0-	-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32 1	648 2	Y	-0-	-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	555 2	Y	-0-	-0-
05	651	N	485	-0-	-166	-0-	24 1	461 2	Y	-0-	-0-
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	24 1	451 2	Y	-0-	-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 2	Y	-0-	-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	Y	-0-	-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-	-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	15 1	300 2	Y	-0-	-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER 47		WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 94		WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130							
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-	3	1				-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	3	N	1						1
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	N	26	3					1
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	31	3					1
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	30	3					2
						1	9								
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	N	20	3					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	N	37	3					1
						1	9								
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	N	36	3					1
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	N	35	3					1
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	N	35	3			1	1	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	N	33	3					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		312				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 176886		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254							
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	N	-0-						-0-
02	61 N	41	-0-	-20	-0-	2	1	N	39	3					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	N	28	3					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	N	135	3					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	N	27	3					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	N	26	3					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	N	268	3					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	N	203	3					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	N	164	3					-0-
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	9	1	N	157	3					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	N	142	3					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	28	1	548	3	N	1	1
02	1121 N	544	-0-	-577	-0-	27	1	516	3	N	1	1
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	2	1
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	N	-0-	2
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	N	1	-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	1	1
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	30	1	554	3	N	1	2
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	1	1
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	N	1	1
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	28	1	546	3	N	1	1
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	50	1	997	3	N	1	1
02	1600 N	1203	-0-	-397	651	59	1	1142	3	N	2	1
03	1861 N	1210	-0-	-651	-0-	60	1	1148	3	N	2	2
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	973	3	N	2	3
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	51	1	940	3	N	1	2
06	1110 N	880	-0-	-230	-0-	44	1	836	3	N	-0-	1
07	1054 N	891	-0-	-163	-0-	46	1	844	3	N	1	1
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	1	1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	-0-	1
10	899 N	430	-0-	-469	-0-	21	1	408	3	N	1	1
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		9,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	18	1	364	3	N	1	1	1
02	735 N	352	-0-	-383	-0-	17	1	334	3	N	1	1	1
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1	1	1
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-	1	-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	19	1	349	3	N	1	1	1
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	1	1	1
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	3	N	-0-		1
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	1	1	1
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	1	1	1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	1	1	1
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074

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	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2016 - W/O TO 7C-280290													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-		-0-
02	178 N	87	-0-	-91	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		8304X	RRCID ->	177497	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5134 - 5154	
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	638	-0-	638	638	3		Y	-0-		-0-
02		700 N	569	-0-	-131	507	3		Y	-0-		-0-
03		1112 N	605	-0-	-507	-0-	3		Y	-0-		-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
05		620 N	598	-0-	-22	-0-	3		Y	-0-		-0-
06		600 N	595	-0-	-5	-0-	3		Y	-0-		-0-
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
*11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANYON RANCH		WELL #:		1312S	RRCID ->	177499	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 4864 - 5222	
01	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	3		Y	-0-	-0-	
02		401 N	195	-0-	-206	-0-	3		Y	-0-	-0-	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	3		Y	-0-	-0-	
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	3		Y	-0-	-0-	
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,025	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	389	-0-	389	389	96 1	293 3	Y	-0-		-0-
02		200 N	391	-0-	191	580	90 1	301 3	Y	-0-		-0-
03		956 N	376	-0-	-580	-0-	96 1	280 3	Y	-0-		-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	93 1	316 3	Y	-0-		-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	96 1	324 3	Y	-0-		-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	93 1	286 3	Y	-0-		-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	96 1	264 3	Y	-0-		-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	96 1	345 3	Y	-0-		-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	92 1	296 3	Y	-0-		-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	95 1	313 3	Y	-0-		-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	92 1	306 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240				
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-		-0-
02		320 N	157	-0-	-163	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242					
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228					
01	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	3		Y	-0-			-0-
02		433 N	208	-0-	-225	-0-	208	3	Y	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237					
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	3		Y	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	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-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6498	- 7248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	12 1	239 3	N	-0-	1
02		428 N	177	-0-	-251	-0-	9 1	168 3	N	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
05		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-	-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-	-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-	-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-	-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-	-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 177593	COMPL. DATE 04/11/2000	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 6844	- 8004			
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	DLQ	G-10	800	-0-	800	800	51 1	748 3	Y	1	2
02		1540 N	740	-0-	-800	-0-	1 9	690 3	Y	1	3
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	49 1	705 3	Y	1	1
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	47 1	656 3	Y	-0-	1
05		806 N	712	-0-	-94	-0-	1 9	671 3	Y	1	1
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	41 1	634 3	Y	-0-	1
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	40 1	646 3	Y	1	1
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	36 1	639 3	Y	-0-	1
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 3	Y	1	1
10		682 N	658	-0-	-24	-0-	36 1	619 3	Y	-0-	1
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	39 1	593 3	Y	2	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		7,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1858	- 3309			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716					
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	39 1	571 3	Y	1	1 1		3	
02	1367 N	756	-0-	-611	-0-	50 1	705 3	Y	1			4	
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	51 1	770 3	Y	1	1 1		4	
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45 1	719 3	Y	2	3 1	1 8	2	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	54 1	904 3	Y	-0-	1 1		1	
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42 1	737 3	Y	2			3	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	44 1	768 3	Y	1	2 1		2	
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45 1	745 3	Y	1			3	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	742 3	Y	-0-	1 1		2	
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44 1	693 3	Y	1			3	
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	46 1	742 3	Y	-0-	1 1		2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		8,610					TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	628	-0-	628	628	30	1	597	3	N	1	1	1
02	1200 N	582	-0-	-618	10	28	1	553	3	N	1	1	1
03	634 N	624	-0-	-10	-0-	31	1	591	3	N	2	1	2
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	N	-0-	2	-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	31	1	580	3	N	1	1	1
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	30	1	563	3	N	1	1	1
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	32	1	580	3	N	1		2
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	N	1	1	2
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	N	-0-	1	1
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	30	1	570	3	N	1	1	1
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

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	DLQ G-10	532	-0-	532	532	25	1	506	3	N	1	1	1
02	900 N	439	-0-	-461	71	21	1	417	3	N	1	1	1
03	617 N	546	-0-	-71	-0-	27	1	517	3	N	2	1	2
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-	2	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	1	1	1
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	26	1	489	3	N	1	1	1
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	1		2
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	1	1	2
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-	1	1
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	25	1	486	3	N	1	1	1
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029					
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
01	DLQ	G-10	482	-0-	482	482	23 1	458 3	N	1	1 1		1
02	600	N	341	-0-	-259	223	17 1	323 3	N	1	1 1		1
03	601	N	378	-0-	-223	-0-	19 1	358 3	N	1	1 1		1
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 3	N	-0-	1 1		-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	358 3	N	1			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	342 3	N	1	1 1		1
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	19 1	351 3	N	-0-			1
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	348 3	N	1	1 1		1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3	N	1	1 1		1
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	17 1	333 3	N	1	1 1		1
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224					
01	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	13 1	96 3	Y	-0-			-0-
02	256	N	147	-0-	-109	-0-	18 1	129 3	Y	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 3	Y	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3	Y	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21 1	147 3	Y	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	Y	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	Y	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	Y	-0-			-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-		1
02	35 N	14	-0-	-21	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1 1	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	2		2
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9						
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	1 1	1
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	49	3	N	-0-		1
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-		1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		1
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	1	1 1	1
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9						
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		1
						4	1	30	3	N	-0-		1
											NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		323				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	20	1	394	3	N	1	1 1	1
02	664 N	249	-0-	-415	-0-	1	9						
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	1	1 1	1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	11	1	212	3	N	-0-	1 1	-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	1		1
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	1	9						
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-	1 1	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	1		1
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	1	9						
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-		1
						10	1	188	3	N	-0-		1
						9	1	181	3	N	-0-		1
											NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	703	-0-	703	703	34	1	668	3	N	1	1	1
02	1354 N	651	-0-	-703	-0-	32	1	618	3	N	1	1	1
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	N	2	1	2
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	3	N	-0-	2	-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	34	1	635	3	N	2	1	2
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	32	1	612	3	N	-0-	1	1
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	35	1	641	3	N	1	1	2
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	1	1	2
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	1	1	2
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	31	1	595	3	N	1	1	2
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	N	-0-	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	15	1	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	1	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	16 1	310 3	N	1	1 1		1
02	474 N	147	-0-	-327	-0-	1 9	139 3	N	1	1 1		1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-	1 1		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 1	355 3	N	1			1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1 9	359 3	N	-0-			1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	329 3	N	1	1 1		1
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	287 3	N	1	1 1		1
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	1 9	297 3	N	1	1 1		1
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	264 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	902	-0-	902	902	47 1	855 2	Y	-0-			1
02	1600 N	849	-0-	-751	151	42 1	807 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	1080 N	929	-0-	-151	-0-	44 1	885 2	Y	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	46 1	848 2	Y	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45 1	875 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	44 1	837 2	Y	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	46 1	846 2	Y	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	44 1	870 2	Y	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42 1	843 2	Y	-0-			-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45 1	901 2	Y	-0-			-0-
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	41 1	831 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	38	1	546	3	N	3	1 1	4
						3	9						
02	1123 N	536	-0-	-587	-0-	35	1	498	3	N	3	3 1	4
						3	9						
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	2	3 1	3
						2	9						
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	2	3 1	2
						2	9						
05	558 N	290	-0-	-268	-0-	20	1	269	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	27	1	371	3	N	2	1 1	3
						2	9						
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	30	1	388	3	N	1	1 1	3
						1	9						
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	-0-	1 1	2
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	29	1	392	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	N	2	2 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	45	1	893	3	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1600 N	855	-0-	-745	195	42	1	812	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	1194 N	999	-0-	-195	-0-	49	1	948	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	N	2	3 1	1
						2	9						
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	946	3	N	1		2
						1	9						
06	960 N	936	-0-	-24	-0-	47	1	887	3	N	2	2 1	2
						2	9						
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	943	3	N	1		3
						1	9						
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	N	2	2 1	3
						2	9						
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	2	2 1	3
						2	9						
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	46	1	883	3	N	1	2 1	2
						1	9						
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	969	3	N	1		3
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER 18		WELL #:		5	RRCID ->	177829	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6284 - 8114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	32 1	588 2	Y	1			1
02		1200 N	778	-0-	-422	199	1 9	740 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		833 N	634	-0-	-199	-0-	30 1	604 2	Y	-0-			-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	41 1	760 2	Y	-0-			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	724 2	Y	-0-			-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	36 1	679 2	Y	-0-			-0-
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	36 1	667 2	Y	-0-			-0-
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	34 1	663 2	Y	-0-			-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	32 1	647 2	Y	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	33 1	661 2	Y	-0-			-0-
*11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 1	629 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PFLUGER 103		WELL #:		11	RRCID ->	177836	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5143 - 5283		
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	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	42 1	301 3	Y	-0-			-0-
02		668 N	325	-0-	-343	-0-	39 1	286 3	Y	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	42 1	304 3	Y	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	40 1	281 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	40 1	285 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	39 1	285 3	Y	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	40 1	282 3	Y	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	42 1	282 3	Y	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	41 1	275 3	Y	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	40 1	272 3	Y	-0-			-0-
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	41 1	273 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTLE, M.		WELL #:		702	RRCID ->	177838	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3621 - 3966		
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	DLQ	G-10	867	-0-	867	867	867 2		N	-0-			-0-
02		700 N	800	-0-	100	967	800 2		N	-0-			-0-
03		1803 N	836	-0-	-967	-0-	836 2		N	-0-			-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
05		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2		N	-0-			-0-
06		810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2		N	-0-			-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686					
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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602					
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-			-0-
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	26 1	485 2	Y	2			5
02	500 N	490	-0-	-10	503	24 1	465 2	Y	1	4 1		2
03	1035 N	532	-0-	-503	-0-	25 1	506 2	Y	1			3
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27 1	491 2	Y	1			4
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26 1	506 2	Y	1			5
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	26 1	483 2	Y	-0-	4 1		1
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	493 2	Y	1			2
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	494 2	Y	-0-			2
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	476 2	Y	1			3
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	505 2	Y	1			4
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22 1	451 2	Y	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034				
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	1141	-0-	1141	1141	59 1	1082 2	Y	-0-		1
02		1600 N	1077	-0-	-523	618	53 1	1024 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		1797 N	1179	-0-	-618	-0-	56 1	1123 2	Y	-0-		-0-
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58 1	1078 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	59 1	1133 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	57 1	1074 2	Y	-0-		-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59 1	1086 2	Y	-0-		-0-
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56 1	1089 2	Y	-0-		-0-
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	53 1	1066 2	Y	-0-		-0-
10		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	55 1	1088 2	Y	-0-		-0-
*11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	51 1	1040 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396				
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2 1	29 3	N	-0-		-0-	
02		63 N	32	-0-	-31	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-	
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-	
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6400 - 7674		
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	DLQ G-10	997	-0-	997	997	64 1	926 3	N	6	3 1		8
02	1600 N	916	-0-	-684	313	7 9	850 3	N	5	6 1		7
03	1260 N	947	-0-	-313	-0-	6 9	880 3	N	4	6 1		5
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	4 9	848 3	N	6	6 1	1 8	4
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	6 9	850 3	N	5	3 1		6
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	3 9	794 3	N	3	3 1		6
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	1 9	782 3	N	3	3 1		6
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	2 9	799 3	N	2	3 1		5
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1 9	1005 3	N	3	3 1		5
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	3 9	782 3	N	1	2 1		4
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	1 9	724 3	N	4	4 1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5236		
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	8 1	57 3	Y	-0-		-0-	
02	137 N	72	-0-	-65	-0-	9 1	63 3	Y	-0-		-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	-0-		-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	Y	-0-		-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	-0-		-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	Y	-0-		-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-		-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	Y	-0-		-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	Y	-0-		-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	Y	-0-		-0-	
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	11	1	80	3	Y	-0-		-0-
02		180 N	89	-0-	-91	-0-	11	1	78	3	Y	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-		-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-		-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-		-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	Y	-0-		-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			996				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

01	DLQ	G-10	769	-0-	769	769	94	1	675	3	Y	-0-		-0-
02		1505 N	736	-0-	-769	-0-	88	1	648	3	Y	-0-		-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	96	1	690	3	Y	-0-		-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	-0-		-0-
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	90	1	640	3	Y	-0-		-0-
06		750 N	627	-0-	-123	-0-	75	1	552	3	Y	-0-		-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	3	Y	-0-		-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	Y	-0-		-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	-0-		-0-
10		527 N	459	-0-	-68	-0-	59	1	400	3	Y	-0-		-0-
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

01	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	9	1	64	3	Y	-0-		-0-
02		140 N	67	-0-	-73	-0-	8	1	59	3	Y	-0-		-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-		-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-		-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-		-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-		-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			759				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	25	1	453	2	Y	1		4
02	935 N	456	-0-	-479	-0-	22	1	432	2	Y	2	4 1	2
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	1		3
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	1		4
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	24	1	468	2	Y	1		5
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	2	Y	-0-	4 1	1
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	1		2
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-		2
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	1		3
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	1		4
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		5,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364				
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	10	1	111	3	N	-0-		-0-
02	234 N	113	-0-	-121	-0-	9	1	104	3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	22		22
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	9		31
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	10	1 8	40
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-		40
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-		40
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	7		47
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	2		49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		2,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613				
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	6	1	74	3	N	-0-		-0-
02	172 N	92	-0-	-80	-0-	7	1	85	3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		719				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058				
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	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-	
02	59 N	29	-0-	-30	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106			
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	8	1	97	3	Y	-0-
02	198 N	93	-0-	-105	-0-	7	1	86	3	Y	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206			
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	39	1	484	3	Y	-0-
02	500 N	506	-0-	6	529	38	1	468	3	Y	-0-
03	1078 N	549	-0-	-529	-0-	41	1	508	3	Y	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	-0-
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	37	1	443	3	Y	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	Y	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	3	Y	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	3	Y	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	12 1	226 2	Y	1				3
02	200 N	481	-0-	281	520	24 1	457 2	Y	-0-	2 1			1
03	886 N	366	-0-	-520	-0-	17 1	348 2	Y	1				2
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	-0-				2
05	527 N	299	-0-	-228	-0-	15 1	283 2	Y	1				3
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	13 1	245 2	Y	-0-	2 1			1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 2	Y	-0-				1
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	Y	-0-				1
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	1				2
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	Y	-0-				2
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2	Y	-0-				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		3,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	13 1	165 3	Y	-0-				-0-
02	273 N	95	-0-	-178	-0-	7 1	88 3	Y	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-				-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 3	Y	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-				-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	374	-0-	374	374	18 1	355 3	N	1	1 1			1
02	658 N	284	-0-	-374	-0-	14 1	270 3	N	-0-				1
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	N	-0-				1
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	N	-0-	1 1			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	373 3	N	1				1
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	17 1	326 3	N	1	1 1			1
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	355 3	N	-0-				1
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	364 3	N	1	1 1			1
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	N	1	1 1			1
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	362 3	N	1	1 1			1
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		3,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	25	1	176	3	Y	-0-				-0-
02		399 N	198	-0-	-201	-0-	24	1	174	3	Y	-0-				-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	-0-				-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	-0-				-0-
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	26	1	187	3	Y	-0-				-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	25	1	180	3	Y	-0-				-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-				-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-				-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-				-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	26	1	174	3	Y	-0-				-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

01	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-				-0-
02		45 N	22	-0-	-23	-0-	3	1	19	3	Y	-0-				-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			74				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230					
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	6 1	44 3	Y	-0-			-0-
02		103 N	53	-0-	-50	-0-	6 1	47 3	Y	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 3	Y	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 3	Y	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986					
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
01	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	5 1	83 3	Y	-0-			-0-
02		170 N	82	-0-	-88	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091					
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
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	13 1	232 3	Y	-0-	15 1		8
02		775 N	530	-0-	-245	-0-	28 1	501 3	Y	1	7 1		2
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	653 3	Y	-0-			2
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	33 1	585 3	Y	-0-			2
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	30 1	510 3	Y	2	1 1		3
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	340 3	Y	-0-			3
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	279 3	Y	-0-			3
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-			3
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	Y	-0-			3
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	14 1	201 3	Y	-0-	2 1		1
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	3	N	-0-	-0-	
02		63 N	39	-0-	-24	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-	
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			147				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

01	DLQ	G-10	-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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-	-0-	
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

01	DLQ	G-10	351	-0-	351	351	26	1	325	3	Y	-0-	-0-	
02		500 N	302	-0-	-198	153	23	1	279	3	Y	-0-	-0-	
03		515 N	362	-0-	-153	-0-	27	1	335	3	Y	-0-	-0-	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-	-0-	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-	-0-	
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	3	Y	-0-	-0-	
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-	-0-	
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-	-0-	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-	-0-	
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-	-0-	
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394			
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	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	3 1	50 3	N	-0-	-0-
02		104 N	51	-0-	-53	-0-	3 1	48 3	N	-0-	-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-	-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-	-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	N	-0-	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3	N	-0-	-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880			
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	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	18 1	355 3	N	1 1	1
02		722 N	348	-0-	-374	-0-	1 9	330 3	N	1 1	1
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	1 9	351 3	N	1 1	1
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 9	334 3	N	-0-	-0-
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	1 9	342 3	N	2 1	8
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	2 9	328 3	N	1 1	1
07		372 N	284	-0-	-88	-0-	1 9	269 3	N	-0-	1
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 9	321 3	N	1 1	1
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	1 9	296 3	N	1 1	1
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 9	299 3	N	1 1	1
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 9	284 3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1		N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717			
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	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	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
GALBREATH 91		WELL #:		7	RRCID ->	178906	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 5956		
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	149	-0-	149	149	8 1	141 3	Y	Y	-0-	1 1		-0-
02		395 N	246	-0-	-149	-0-	13 1	233 3	Y	Y	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 3	Y	Y	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 3	Y	Y	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	Y	Y	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	Y	Y	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	Y	Y	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	275 3	Y	Y	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	Y	Y	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	9 1	129 3	Y	Y	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER 1028		WELL #:		2	RRCID ->	178930	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888		
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	655	-0-	655	655	31 1	624 3	N	N	-0-	1 1		1
02		1277 N	622	-0-	-655	-0-	30 1	591 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	33 1	626 3	N	N	2	1 1		2
							2 9							
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1	610 3	N	N	-0-	2 1		-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	33 1	616 3	N	N	2			2
							2 9							
06		630 N	621	-0-	-9	-0-	31 1	590 3	N	N	-0-	1 1		1
07		651 N	646	-0-	-5	-0-	33 1	612 3	N	N	1			2
							1 9							
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	604 3	N	N	1	1 1		2
							1 9							
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	31 1	572 3	N	N	1	1 1		2
							1 9							
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	31 1	600 3	N	N	1	1 1		2
							1 9							
*11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 3	N	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			6,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1403	RRCID ->	178934	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716			
M O	ALLOW 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	520	-0-	520	520	33	1	484	3	N	3	2	1		4
02	1008 N	488	-0-	-520	-0-	32	1	453	3	N	3	3	1		4
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	N	2	3	1		3
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	2	3	1		2
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	34	1	456	3	N	3	2	1		3
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	32	1	435	3	N	2	2	1		3
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	33	1	429	3	N	2	2	1		3
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	N	2	2	1		3
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	N	1	1	1		3
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	30	1	411	3	N	-0-	1	1		2
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	N	2	2	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		5,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

PFLUGER 85		WELL #:		18	RRCID ->	178953	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4730 - 5174			
01	DLQ G-10	291	-0-	291	291	36	1	255	3	Y	-0-	-0-			
02	569 N	278	-0-	-291	-0-	33	1	245	3	Y	-0-	-0-			
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	-0-	-0-			
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-	-0-			
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	3	Y	-0-	-0-			
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	34	1	252	3	Y	-0-	-0-			
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-	-0-			
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-	-0-			
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	Y	-0-	-0-			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	Y	-0-	-0-			
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	239	3	Y	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW 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	139	-0-	139	139	14	1	124	3	N	1	1	1		1
02	273 N	134	-0-	-139	-0-	13	1	120	3	N	1	1	1		1
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-				1
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	1	1	1		1
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-				1
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	1				2
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-				2
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	1	1	1		2
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-				2
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-				2
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027						
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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-				2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	-0-				2
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	1	1	1		2
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	1	2	1		1
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	3	N	-0-	1	1		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1				1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	1	1	1		1
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	-0-				1
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	1	1	1		1
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	3	N	-0-				1
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		3,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284						
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	221	-0-	221	221	27	1	194	3	Y	-0-				-0-
02	422 N	201	-0-	-221	-0-	24	1	177	3	Y	-0-				-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	-0-				-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	Y	-0-				-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-				-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	-0-				-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	67 1	477 3	Y	-0-					-0-
02		600 N	780	-0-	180	724	90 1	657 3	Y	30	30	8			-0-
							33 9								
03		1442 N	718	-0-	-724	-0-	87 1	631 3	Y	-0-					-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	82 1	581 3	Y	-0-					-0-
05		837 N	752	-0-	-85	-0-	93 1	659 3	Y	-0-					-0-
06		690 N	643	-0-	-47	-0-	77 1	566 3	Y	-0-					-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	57 1	404 3	Y	-0-					-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 3	Y	-0-					-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	76 1	512 3	Y	-0-					-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	90 1	609 3	Y	37	37	8			-0-
							41 9								
*11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	88 1	584 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,040				TOTAL CONDENSATE PROD:						67	

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350							
01	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	55 1	395 3	Y	-0-					-0-
02		500 N	466	-0-	-34	416	56 1	410 3	Y	-0-					-0-
03		922 N	506	-0-	-416	-0-	62 1	444 3	Y	-0-					-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	58 1	415 3	Y	-0-					-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	72 1	508 3	Y	-0-					-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	69 1	509 3	Y	-0-					-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	77 1	539 3	Y	-0-					-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	70 1	471 3	Y	-0-					-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	70 1	466 3	Y	-0-					-0-
10		620 N	496	-0-	-124	-0-	64 1	432 3	Y	-0-					-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	52 1	348 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,642				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290							
01	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	42 1	303 3	Y	-0-					-0-
02		200 N	339	-0-	139	484	41 1	298 3	Y	-0-					-0-
03		851 N	367	-0-	-484	-0-	45 1	322 3	Y	-0-					-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	43 1	303 3	Y	-0-					-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	44 1	312 3	Y	-0-					-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	40 1	293 3	Y	-0-					-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	41 1	286 3	Y	-0-					-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	42 1	281 3	Y	-0-					-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	41 1	277 3	Y	-0-					-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	45 1	302 3	Y	-0-					-0-
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	46 1	307 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,754				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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) 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	DLQ	G-10	99	-0-	99		12 1	87 3	Y	-0-			-0-
02		194 N	95	-0-	-99		11 1	84 3	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-		12 1	89 3	Y	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-		12 1	84 3	Y	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-		12 1	87 3	Y	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-		12 1	85 3	Y	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-		12 1	84 3	Y	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-		12 1	84 3	Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-		12 1	80 3	Y	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-		12 1	82 3	Y	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-		12 1	82 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337					
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192					
01	DLQ	G-10	227	-0-	227		14 1	213 3	Y	-0-			1
02		436 N	209	-0-	-227		14 1	195 3	Y	-0-			1
03		223 N	223	-0-	-0-		14 1	209 3	Y	-0-			1
04		207 N	207	-0-	-0-		12 1	195 3	Y	-0-	1 1		-0-
05		217 N	214	-0-	-3		12 1	202 3	Y	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-		11 1	200 3	Y	1			1
07		123 N	123	-0-	-0-		7 1	116 3	Y	-0-	1 1		-0-
08		212 N	212	-0-	-0-		12 1	199 3	Y	1			1
09		211 N	211	-0-	-0-		1 9						
10		216 N	216	-0-	-0-		12 1	199 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11		206 N	206	-0-	-0-		13 1	202 3	Y	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9						
				-0-	-0-		12 1	194 3	Y	-0-	1 1		-0-
				-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642			
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	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	N	3	2 1 3
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	N	2	2 1 3
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	N	2	2 1 3
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	2	2 1 3
05	806 N	677	-0-	-129	-0-	33	1	642	3	N	2	2 1 3
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	33	1	666	3	N	2	2 1 3
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	35	1	700	3	N	2	2 1 3
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	3	2 1 4
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	3	4 1 3
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	34	1	689	3	N	3	2 1 4
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	3	2 1 1 8 4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		8,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416			
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	4	1	69	3	N	-0-	-0-
02	143 N	70	-0-	-73	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554			
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	10	1	167	2	N	-0-	-0-
02	615 N	438	-0-	-177	-0-	26	1	412	2	N	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	N	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	-0-	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-	-0-
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	40	1	504	2	N	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	N	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	N	-0-	-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	34	1	482	2	N	-0-	-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5204 - 5441					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	949	-0-	949	949	94	1	849	3	N	5	5	1		10
02	1600 N	942	-0-	-658	291	93	1	837	3	N	11	12	1		9
03	1281 N	990	-0-	-291	-0-	102	1	885	3	N	3				12
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	876	3	N	3	6	1		9
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	N	3				12
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	107	1	846	3	N	3				15
07	1023 N	986	-0-	-37	-0-	115	1	869	3	N	2				17
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	117	1	737	3	N	2	6	1		13
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	115	1	827	3	N	2				15
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	121	1	901	3	N	-0-				15
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	126	1	883	3	N	-0-	6	1		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		10,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

SHURLEY 94		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 5208 - 6062					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	5	1	91	3	N	-0-	3	1		-0-
02	179 N	83	-0-	-96	-0-	4	1	78	3	N	1				1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-				1
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-				1
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	N	1				2
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	67	3	N	1	2	1		1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-				1
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	1				2
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-				2
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	2	1		-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		846				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 179229		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 5410 - 6378					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	11	1	216	3	N	-0-	1	1		-0-
02	471 N	244	-0-	-227	-0-	12	1	232	3	N	-0-				-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-				-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-				-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-				-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-				-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	8	1	137	3	N	-0-				-0-
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 2		RRCID -> 179275		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732							
M O	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	DLQ G-10	203	-0-	203	203	10	1	193	3	N	-0-				-0-
02	389 N	186	-0-	-203	-0-	9	1	177	3	N	-0-				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	3	N	-0-				-0-
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	3	N	-0-				-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	3	N	-0-				-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-				-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-				-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-				-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	1				1
						1	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 179336		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156							
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	33	1	613	2	Y	1				1
						1	9								
02	1276 N	629	-0-	-647	-0-	31	1	598	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-				-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	Y	-0-				-0-
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	32	1	626	2	Y	-0-				-0-
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	32	1	601	2	Y	-0-				-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-				-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	-0-				-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-				-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-				-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439							
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1				3
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	2	1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				1
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1				2
						1	9								
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				2
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	1				3
						1	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		69				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6410 - 7164	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	30	1	599	3	N	1
02	1000 N	595	-0-	-405	225	29	1	565	3	N	1
03	856 N	631	-0-	-225	-0-	31	1	598	3	N	2
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	1
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	2
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	2
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	1
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	N	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	2
TOTAL GAS PROD:		6,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5038 - 5473	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-
02	22 N	8	-0-	-14	-0-	1	1	7	3	N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	22 1	253 3	N	-0-			2
02	500 N	263	-0-	-237	38	20 1	243 3	N	-0-			2
03	320 N	282	-0-	-38	-0-	22 1	259 3	N	1			3
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 9						
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	21 1	203 3	N	-0-			3
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	16 1	144 3	N	-0-			3
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	14 1	132 3	N	-0-			3
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	N	-0-			3
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 1	110 3	N	-0-			3
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	98 3	N	-0-			3
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	101 3	N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	-0-			1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	1	1 1		1
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 9						
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	1	1 1		1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 9						
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	9 1	125 3	N	-0-			1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4 1	52 3	N	-0-			1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		987		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	39	1	449	3	N	-0-		2
02		300 N	496	-0-	196	684	38	1	458	3	N	-0-		2
03		1231 N	547	-0-	-684	-0-	42	1	504	3	N	1		3
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	9	418	3	N	1		4
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	N	-0-		4
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	N	-0-		4
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	-0-		4
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	N	-0-		4
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-		4
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	N	-0-		4
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	N	-0-		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			5,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

01	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

01	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	25	1	485	3	N	-0-	1 1	-0-
02		1001 N	491	-0-	-510	-0-	24	1	467	3	N	-0-		-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-		-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	N	1		1
05		527 N	476	-0-	-51	-0-	24	1	452	3	N	-0-		1
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	23	1	445	3	N	-0-	1 1	-0-
07		527 N	463	-0-	-64	-0-	24	1	439	3	N	-0-		-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-		-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-		-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	3	N	-0-		-0-
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 99		WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 58		WELL #: 11		RRCID -> 179514		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120								
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	44 N	21	-0-	-23	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		202				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 94		WELL #: 7		RRCID -> 179625		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014								
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-	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 96		WELL #: 10		RRCID -> 179628		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831								
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	9	1	170	3	N	-0-	1	1			-0-
02	339 N	160	-0-	-179	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	5	4	1		1
						6	9									
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SHURLEY 111		WELL #: 12		RRCID -> 179629		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327								
01	DLQ G-10	593	-0-	593	593	29	1	564	3	N	-0-	2	1			-0-
02	1466 N	873	-0-	-593	-0-	43	1	830	3	N	-0-					-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	N	-0-					-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	785	3	N	-0-	1				1
						1	9									
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	39	1	742	3	N	-0-					1
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	36	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	N	-0-					-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	37	1	646	3	N	-0-					-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	-0-	19	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-	
02		35 N	16	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-	
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-	
06		13 N	1	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			71																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

01	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	131	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-	
02		249 N	118	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-	
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-	
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-	
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-	
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-	
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,282																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-					2	
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					2	
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	N	-0-					2	
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	-0-	1	1			1	
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-					1	
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-					1	
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					1	
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	N	-0-					1	
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	N	-0-					1	
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	N	-0-					1	
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-					1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:			5,690																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUDSPETH "H"		WELL #:		2	RRCID ->	179639	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7448 - 7499
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	DLQ	G-10	787	-0-	787	787	56 1	731 2	N	-0-		2
02		1517 N	730	-0-	-787	-0-	53 1	677 2	N	-0-		2
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	57 1	717 2	N	-0-		2
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	53 1	680 2	N	1	2 1	1
							1 9					
05		775 N	769	-0-	-6	-0-	55 1	714 2	N	-0-		1
06		750 N	721	-0-	-29	-0-	53 1	668 2	N	-0-		1
07		744 N	724	-0-	-20	-0-	54 1	670 2	N	-0-		1
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	57 1	696 2	N	-0-		1
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	54 1	691 2	N	-0-		1
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	56 1	716 2	N	-0-		1
*11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	54 1	683 2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			8,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HUDSPETH 52		WELL #:		2	RRCID ->	179640	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6815 - 8466
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	14 1	184 2	N	-0-		1
02		385 N	187	-0-	-198	-0-	14 1	173 2	N	-0-		1
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		1
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	N	-0-	1 1	-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	N	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	N	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 2	N	-0-		-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 1	168 2	N	-0-		-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	N	-0-		-0-
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUDSPETH 54		WELL #:		2	RRCID ->	179659	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7310 - 7560
01	DLQ	G-10	1235	-0-	1235	1235	88 1	1147 2	N	-0-		4
02		1200 N	1223	-0-	23	1258	89 1	1134 2	N	-0-		4
03		2563 N	1305	-0-	-1258	-0-	96 1	1209 2	N	-0-		4
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	93 1	1184 2	N	-0-	3 1	1
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	100 1	1301 2	N	1		2
							1 9					
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	97 1	1218 2	N	-0-		2
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	101 1	1267 2	N	-0-		2
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	100 1	1217 2	N	-0-		2
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	94 1	1192 2	N	-0-		2
10		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	96 1	1224 2	N	-0-		2
*11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	90 1	1129 2	N	-0-		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			14,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FIELDS 53		WELL #:		5	RRCID ->	179662	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5860 - 5930		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	179664	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6593 - 8086		
01	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	16	1	315	3	N	1	1	1
							1	9						
02	619	N	287	-0-	-332	-0-	14	1	272	3	N	1	1	1
							1	9						
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	1	1	1
							1	9						
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-	1	1
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	289	3	N	1		-0-
							1	9						1
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	281	3	N	1	1	1
							1	9						
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-		1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	1	1	1
							1	9						
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1	1	1
							1	9						
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	275	3	N	1	1	1
							1	9						
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			3,288	TOTAL CONDENSATE PROD:			8							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179668		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	51 1	1013 3	N	1	2 1			2
02	700 N	1128	-0-	428	1493	55 1	1070 3	N	3	2 1			3
03	2535 N	1042	-0-	-1493	-0-	52 1	988 3	N	2	2 1			3
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	51 1	975 3	N	2	4 1			1
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	54 1	993 3	N	1				2
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	51 1	960 3	N	2	2 1			2
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53 1	974 3	N	1				3
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	53 1	991 3	N	2	2 1			3
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62 1	1138 3	N	2	2 1			3
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	48 1	910 3	N	2	2 1			3
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1	957 3	N	1				4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		11,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	870	-0-	870	870	42 1	826 3	N	2	2 1			2
02	500 N	815	-0-	315	1185	40 1	774 3	N	1	1 1			2
03	2052 N	867	-0-	-1185	-0-	43 1	822 3	N	2	2 1			2
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42 1	793 3	N	2	3 1			1
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	44 1	815 3	N	1				2
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	40 1	765 3	N	2	2 1			2
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	44 1	804 3	N	1				3
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	43 1	808 3	N	2	2 1			3
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42 1	770 3	N	1	2 1			2
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	41 1	788 3	N	2	2 1			2
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39 1	761 3	N	1				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		9,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122				
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	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	530	-0-	530	530	25	1	505	3	N	-0-
02		200 N	447	-0-	247	777	22	1	425	3	N	-0-
03		1301 N	524	-0-	-777	-0-	26	1	498	3	N	-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	26	1	482	3	N	-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	N	-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	3	N	-0-
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923				
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	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	24	1	477	3	N	1
02		600 N	459	-0-	-141	361	22	1	436	3	N	1
03		751 N	390	-0-	-361	-0-	19	1	370	3	N	1
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	2
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	1
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	1
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	2
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	2
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	1
*11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526				
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	536	-0-	536	536	30	1	505	3	N	1	7	1
02	1015 N	479	-0-	-536	-0-	26	1	450	3	N	3		4
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	3	6	1
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	1		2
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	6		8
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	1	7	1
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	3		5
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	1		6
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	2	6	1
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	2		4
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	1	4	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840				
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	303	-0-	303	303	15	1	288	3	N	-0-		-0-
02	596 N	293	-0-	-303	-0-	14	1	279	3	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	1		1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-	1	1
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-		-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	296	3	N	1		1
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-		1
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-	1	1
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-		-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	10	1	199	3	N	-0-		-0-
02	407 N	198	-0-	-209	-0-	10	1	188	3	N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	1		1
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-	1 1	-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	3	N	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	194	3	N	1		1
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-		1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-	1 1	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	25	1	207	3	N	2		3
02	452 N	218	-0-	-234	-0-	22	1	195	3	N	1	2 1	2
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	N	1	2 1	1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	2		3
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	26	1	210	3	N	1	2 1	2
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	22	1	179	3	N	1	2 1	1
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	2		3
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-	2 1	1
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	N	2		3
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	1	2 1	2
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	N	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	766	-0-	766	766	37	1	727	3	N	2	2	1	2
02	1468 N	702	-0-	-766	-0-	2	9	666	3	N	2	2	1	2
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	2	2	1	2
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	2	9	671	3	N	2	3	1	1
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	686	3	N	1			2
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	9	653	3	N	1	2	1	1
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	672	3	N	2			3
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	2	9	673	3	N	2	2	1	3
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	N	1	2	1	2
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	N	2	2	1	2
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	1	9	635	3	N	2	1	8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	1			N				3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		7,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832					
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	12	1	230	3	N	-0-			-0-
02	461 N	219	-0-	-242	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1	-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	1	9	216	3	N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	228	3	N	1			1
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	9	197	3	N	-0-			1
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-	1	1	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	1			1
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N				1
TOTAL GAS PROD:		2,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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)	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	DLQ	G-10	735	-0-	735	735	36 1	699 3	N	-0-				-0-
02		900 N	725	-0-	-175	560	36 1	689 3	N	-0-				-0-
03		1292 N	732	-0-	-560	-0-	39 1	693 3	N	-0-				-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1	658 3	N	-0-				-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	33 1	624 3	N	-0-				-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	31 1	598 3	N	-0-				-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	33 1	600 3	N	-0-				-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	28 1	558 3	N	-0-				-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	28 1	548 3	N	-0-				-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	581 3	N	-0-				-0-
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32 1	530 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,145		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		10	RRCID ->	179931	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4980 - 5262	
01	DLQ	G-10	630	-0-	630	630	66 1	557 3	N	6		7	
02		700 N	676	-0-	-24	606	7 9	605 3	N	3	5 1	5	
03		1105 N	499	-0-	-606	-0-	68 1	442 3	N	3	6 1	2	
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	3 9	177 3	N	3		5	
05		434 N	220	-0-	-214	-0-	54 1	196 3	N	-0-	3 1	2	
06		420 N	169	-0-	-251	-0-	3 9	149 3	N	1	2 1	1	
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	22 1	190 3	N	2		3	
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	2 9	319 3	N	1	3 1	1	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	41 1	158 3	N	2		3	
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	20 1	161 3	N	1	2 1	2	
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	21 1	123 3	N	1	2 1	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			3,475		TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237				
M O	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	DLQ G-10	755	-0-	755	755	51	1	704	3	Y	-0-		1
02	500 N	642	-0-	142	897	44	1	597	3	Y	1	1 1	1
03	1651 N	754	-0-	-897	-0-	52	1	701	3	Y	1	1 1	1
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	3	Y	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-		-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	684	3	Y	1	1 1	-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	3	Y	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	584	3	Y	-0-		-0-
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	50	1	610	3	Y	-0-		-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	1	1 8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,726		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808				
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	DLQ G-10	289	-0-	289	289	30	1	256	3	N	3		5
02	200 N	272	-0-	72	361	27	1	244	3	N	1	3 1	3
03	654 N	293	-0-	-361	-0-	32	1	260	3	N	1	3 1	1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	N	3		4
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	2	3 1	3
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	N	3	4 1	2
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	N	2		4
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	N	-0-	3 1	1
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	3		4
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	31	1	240	3	N	2	3 1	3
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	N	2	4 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:				22					

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	10	1	134	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	136	-0-	-144	-0-	9	1	127	3	Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,487		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234				
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	DLQ G-10	576	-0-	576	576	41 1	535 2	N	-0-			2
02	1094 N	518	-0-	-576	-0-	38 1	480 2	N	-0-			2
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41 1	514 2	N	-0-			2
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39 1	501 2	N	-0-	1 1		1
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	39 1	510 2	N	-0-			1
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	38 1	479 2	N	-0-			1
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43 1	536 2	N	-0-			1
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 2	N	-0-			1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41 1	517 2	N	-0-			1
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	42 1	528 2	N	-0-			1
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39 1	486 2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070				
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366				
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	31 1	435 3	Y	-0-			-0-
02	900 N	434	-0-	-466	-0-	30 1	404 3	Y	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	431 3	Y	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31 1	413 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	33 1	425 3	Y	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	32 1	413 3	Y	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33 1	428 3	Y	-0-	1 1		-0-
						1 9						
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	431 3	Y	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33 1	407 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	34 1	415 3	Y	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34 1	404 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5107 - 5752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
02	27 N	16	-0-	-11	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		86				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5168 - 5846		
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	18	1	152	3	N	2	3
02	332 N	160	-0-	-172	-0-	2	9					
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-	1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	3	1
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	3	9					
06	330 N	149	-0-	-181	-0-	18	1	143	3	N	1	2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	9					
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	2	2
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	9					
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	132	3	N	1	1
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	1	2
TOTAL GAS PROD:		1,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6414 - 7170		
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-	3
02	457 N	226	-0-	-231	-0-	226	3			Y	-0-	3
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-	3
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	3
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-	3
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-	3
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	3
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	3
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	3
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	3	3	1	9	Y	1	1
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976						
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	8 1	67 3	Y		Y	1				1
02	148 N	72	-0-	-76	-0-	1 9	64 3	Y		Y	1	1 1			1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 9	68 3	Y		Y	-0-	1 1			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8 1	49 3	Y		Y	1				1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 9				Y	-0-	1 1			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379						
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	30 1	268 3	N		Y	2	2 1			3
02	565 N	265	-0-	-300	-0-	2 9	237 3	N		Y	2	3 1			2
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	243 3	N		Y	1				3
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 9	236 3	N		Y	2	2 1			3
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	2 9	241 3	N		Y	-0-				3
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	29 1	228 3	N		Y	1				4
07	279 N	152	-0-	-127	-0-	1 9	134 3	N		Y	-0-				4
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	116 3	N		Y	1	2 1			3
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 9	168 3	N		Y	1				4
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	176 3	N		Y	-0-				4
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 9	144 3	N		Y	-0-	2 1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1		N		Y	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		15	RRCID ->	180172	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5190	-	5384
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	DLQ	G-10	625	-0-	625	625	62	1	N	3		2	1	4
02		900 N	614	-0-	-286	339	61	1	N	7		6	1	5
03		959 N	620	-0-	-339	-0-	64	1	N	2				7
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	N	3		4	1	6
05		651 N	607	-0-	-44	-0-	66	1	N	1				7
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	59	1	N	2				9
07		620 N	508	-0-	-112	-0-	59	1	N	1				10
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	N	2		4	1	8
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1				9
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-				9
*11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		4	1	5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:			6,316		TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

NIXON 177		WELL #:		4	RRCID ->	180190	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	6034	-	6068
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	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	12	1	Y	10		1	8	20
02		600 N	847	-0-	247	704	11	1	Y	-0-				20
*03		1114 N	410	-0-	-704	-0-	11	1	Y	1		14	1	7
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	5		1	8	11
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	3		2	8	12
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-				12
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	2				14
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-				14
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	3				17
10		775 N	629	-0-	-146	-0-	17	1	Y	-0-				17
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	1		1	8	17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:			7,383		TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-				-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-				-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-				-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-				-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	169	3	N	1				1
						1	9								
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-				1
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-	1	1		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	1				1
						1	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	2	1	1		3
						2	9								
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	3	3	1		3
						3	9								
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	3	3	1		3
						3	9								
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	2	1		2
						1	9								
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	2	1	1		3
						2	9								
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	1	1	1		3
						1	9								
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	1	1	1		3
						1	9								
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	2	2	1		3
						2	9								
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	2	2	1		3
						2	9								
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	3	N	1	1	1		3
						1	9								
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	5	4	1		4
						6	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		694		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320					
M	O	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	81	-0-	81		8 1	73 3	N	-0-			1
02		159 N	78	-0-	-81		8 1	69 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		81 N	81	-0-	-0-		8 1	73 3	N	-0-			1
04		77 N	77	-0-	-0-		8 1	69 3	N	-0-			1
05		93 N	80	-0-	-13		9 1	71 3	N	-0-			1
06		90 N	74	-0-	-16		8 1	66 3	N	-0-			1
07		93 N	75	-0-	-18		9 1	66 3	N	-0-			1
08		66 N	66	-0-	-0-		9 1	57 3	N	-0-			1
09		75 N	75	-0-	-0-		9 1	66 3	N	-0-			1
10		84 N	84	-0-	-0-		10 1	74 3	N	-0-			1
*11		83 N	83	-0-	-0-		10 1	73 3	N	-0-	1 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			854	TOTAL CONDENSATE PROD:			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-				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	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626					
01	DLQ	G-10	107	-0-	107		107 3		Y	-0-			1
02		200 N	98	-0-	-102		98 3		Y	-0-			1
03		135 N	130	-0-	-5		130 3		Y	-0-			1
04		115 N	115	-0-	-0-		115 3		Y	-0-			1
05		128 N	128	-0-	-0-		127 3		Y	1	1 8		1
06		110 N	110	-0-	-0-		110 3		Y	-0-			1
07		112 N	112	-0-	-0-		112 3		Y	-0-			1
08		114 N	114	-0-	-0-		114 3		Y	-0-			1
09		108 N	108	-0-	-0-		108 3		Y	-0-			1
10		101 N	101	-0-	-0-		101 3		Y	-0-	1 1		-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-		87 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	323	-0-	323	323	17 1	306 2	Y	-0-	-0-
02		624 N	301	-0-	-323	-0-	15 1	286 2	Y	-0-	-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	Y	-0-	-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-	-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	Y	1	1 8 -0-
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	15 1	285 2	Y	-0-	-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	Y	-0-	-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 2	Y	-0-	-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 2	Y	-0-	-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	15 1	291 2	Y	-0-	-0-
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	Y	1	1 8 -0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254			
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54 3		Y	-0-	1
02		58 N	4	-0-	-54	-0-	4 3		Y	-0-	1
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	1
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	1
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-	1
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5158 - 5242					
M O	ALLOW 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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	N	4	3	1		5
						4	9								
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	N	5	6	1		4
						6	9								
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	508	3	N	2				6
						2	9								
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	480	3	N	2	3	1		5
						2	9								
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	59	1	483	3	N	1				6
						1	9								
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	59	1	462	3	N	2				8
						2	9								
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	62	1	466	3	N	1				9
						1	9								
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	396	3	N	1	3	1		7
						1	9								
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	3	N	-0-				7
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	N	1				8
						1	9								
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	N	-0-	4	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		5,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 7335					
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-				-0-
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		86		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5210 - 5372					
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	61	1	436	3	Y	-0-				-0-
02	953 N	456	-0-	-497	-0-	55	1	401	3	Y	-0-				-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	3	Y	-0-				-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	Y	-0-				-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-				-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	Y	-0-				-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	3	Y	-0-				-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	63	1	427	3	Y	-0-				-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	399	3	Y	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	3	Y	-0-				-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	829	-0-	829	829	102 1	727 3	Y	-0-		-0-
02		1600 N	794	-0-	-806	23	95 1	699 3	Y	-0-		-0-
03		850 N	827	-0-	-23	-0-	101 1	726 3	Y	-0-		-0-
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	80 1	571 3	Y	-0-		-0-
05		837 N	669	-0-	-168	-0-	83 1	586 3	Y	-0-		-0-
06		810 N	654	-0-	-156	-0-	78 1	576 3	Y	-0-		-0-
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	87 1	615 3	Y	-0-		-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	88 1	596 3	Y	-0-		-0-
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	75 1	505 3	Y	-0-		-0-
10		713 N	633	-0-	-80	-0-	82 1	551 3	Y	-0-		-0-
*11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	85 1	562 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044				
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
10		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-		-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 94		WELL #:		9	RRCID ->	181048	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198 - 5890
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	10 1	202 3	N	-0-		-0-
02		401 N	189	-0-	-212	-0-	9 1	180 3	N	-0-		-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	N	-0-		-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 3	N	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	-0-		-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	10 1	198 3	N	-0-		-0-
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	11 1	201 3	N	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-		-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-		-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	196 3	N	7	4 1	3
							8 9					
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	N	3		6
							3 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

SHURLEY 95		WELL #:		11	RRCID ->	181051	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5420 - 6118
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	4 1	70 3	N	1	7 1	1
							1 9					
02		146 N	71	-0-	-75	-0-	3 1	67 3	N	1		2
							1 9					
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-		2
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	1		3
							1 9					
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	2		5
							2 9					
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	55 3	N	1	5 1	1
							1 9					
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	31 3	N	2		3
							2 9					
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	1		4
							1 9					
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		4
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	4 1	-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	2		2
							2 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		597				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

CUSENBARY 36		WELL #:		3	RRCID ->	181055	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4867 - 5188
01	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	474 3		Y	-0-		2
02		873 N	399	-0-	-474	-0-	399 3		Y	-0-		2
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		2
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		2
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-		2
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		2
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		2
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		2
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		2
10		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		Y	-0-		2
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187								
M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY 71		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200								
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	3	Y	-0-							3
02	847 N	397	-0-	-450	-0-	397	3	Y	-0-							3
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-							3
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-							3
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-							3
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-							3
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-							3
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-							3
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-							3
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	Y	-0-							3
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-							3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							3
TOTAL GAS PROD:		4,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-			1
02		374 N	178	-0-	-196	-0-	178	3			Y	-0-			1
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			1
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			1
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			1
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			1
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			1
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			1
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			1
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			1
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,189												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			5
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			5
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			5
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			5
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			5
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			5
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			5
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			5
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			5
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			5
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			122												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			8
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			8
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			3												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129					
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944					
01	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	1172	71 1	1101 3	N	-0-			1
02		1600 N	1033	-0-	-567	605	64 1	969 3	N	-0-			1
03		1192 N	587	-0-	-605	-0-	35 1	551 3	N	1	2 1		-0-
							1 9						
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	531 3	N	1			1
							1 9						
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	61 1	925 3	N	-0-			1
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	57 1	844 3	N	-0-			1
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	61 1	904 3	N	-0-			1
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	61 1	883 3	N	1	1 1		1
							1 9						
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	58 1	837 3	N	-0-			1
10		744 N	710	-0-	-34	-0-	46 1	663 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	62 1	882 3	N	2	1 1		2
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		9,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	48	1	754	3	N	1		1
02	1598 N	795	-0-	-803	-0-	49	1	746	3	N	-0-		1
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	N	-0-	1 1	-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	1		1
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	50	1	754	3	N	-0-		1
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-		1
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	N	-0-		1
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	N	-0-		1
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-		1
10	837 N	543	-0-	-294	-0-	35	1	508	3	N	-0-		1
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,989		TOTAL CONDENSATE PROD:								2	

WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	517	-0-	517	517	31	1	486	3	N	-0-		-0-
02	988 N	471	-0-	-517	-0-	29	1	441	3	N	1		1
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-	1 1	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-		-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	28	1	427	3	N	1		1
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	N	-0-		1
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-		1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	N	-0-		1
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-		1
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-		1
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,208		TOTAL CONDENSATE PROD:								2	

WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	1446	-0-	1446	1446	87	1	1358	3	N	1	1 1	1
02	1600 N	1363	-0-	-237	1209	84	1	1278	3	N	1		2
03	2636 N	1427	-0-	-1209	-0-	86	1	1341	3	N	-0-	2 1	-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1274	3	N	1		1
05	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	89	1	1343	3	N	1		2
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	85	1	1244	3	N	1	1 1	2
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	87	1	1290	3	N	-0-		2
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	3	N	-0-	1 1	1
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	3	N	1		2
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	87	1	1259	3	N	1	1 1	2
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	85	1	1212	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		15,098		TOTAL CONDENSATE PROD:								8	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1864		RRCID -> 181103		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	68	1	1055	3	N	-0-	1
02	1600 N	1037	-0-	-563	560	64	1	973	3	N	-0-	1
03	1622 N	1062	-0-	-560	-0-	64	1	997	3	N	1	-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	63	1	958	3	N	1	1
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	66	1	998	3	N	1	2
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	64	1	941	3	N	-0-	1
07	1054 N	956	-0-	-98	-0-	60	1	896	3	N	-0-	1
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	929	3	N	1	1
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	886	3	N	-0-	1
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	58	1	833	3	N	1	1
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	67	1	959	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		11,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	51	1	746	3	Y	1	2
02	1530 N	732	-0-	-798	-0-	48	1	682	3	Y	2	4
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	47	1	706	3	Y	1	1
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-	1
05	775 N	577	-0-	-198	-0-	33	1	543	3	Y	1	1
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	36	1	643	3	Y	-0-	1
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	645	3	Y	1	1
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	3	Y	-0-	1
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	1	1
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	1	2
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	Y	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		8,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

CUSENBARY 36		WELL #: 7		RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177				
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	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	3		Y	-0-	1	
02	275 N	136	-0-	-139	-0-	136	3		Y	-0-	1	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-	1	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-	1	
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		Y	-0-	1	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		Y	-0-	1	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-	1	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-	1	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-	1	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-	1	
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		1,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

M	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	DLQ	G-10	322	-0-	322	322	322	3	Y	-0-			3
02		649 N	327	-0-	-322	-0-	327	3	Y	-0-			3
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-			3
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-			3
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-			3
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-			3
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			3
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-			3
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			3
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-			3
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			3,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

01	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	15	1	295	3	N	-0-	1	1	-0-
02		611 N	301	-0-	-310	-0-	15	1	286	3	N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-			-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	3	N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	972	3	N	-0-			-0-
10		341 N	266	-0-	-75	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 98		WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	5 1	95 3	N	N	-0-				-0-
02		199 N	99	-0-	-100	-0-	5 1	94 3	N	N	-0-				-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	N	-0-				-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	N	-0-				-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 3	N	N	-0-				-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	N	-0-				-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	N	-0-				-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	N	-0-				-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	N	-0-				-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	N	-0-				-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	1204	73 1	1131 3	N	N	-0-				1
02		700 N	1143	-0-	443	1647	71 1	1072 3	N	N	-0-				1
03		2965 N	1318	-0-	-1647	-0-	80 1	1237 3	N	N	1	2 1			-0-
							1 9								
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	77 1	1158 3	N	N	1				1
							1 9								
05		1209 N	1089	-0-	-120	-0-	67 1	1021 3	N	N	1				2
							1 9								
06		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	75 1	1101 3	N	N	-0-	1 1			1
07		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	75 1	1124 3	N	N	-0-				1
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	84 1	1217 3	N	N	1	1 1			1
							1 9								
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	65 1	924 3	N	N	-0-				1
10		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	69 1	995 3	N	N	1	1 1			1
							1 9								
*11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75 1	1066 3	N	N	2	1 1			2
							2 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			12,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			7								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1887		RRCID -> 181562		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	908	-0-	908	908	55 1	853 3	N	-0-					-0-
02		500 N	828	-0-	328	1236	51 1	776 3	N	1					1
							1 9								
03		2125 N	889	-0-	-1236	-0-	54 1	835 3	N	-0-	1	1			-0-
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	48 1	723 3	N	-0-					-0-
05		899 N	692	-0-	-207	-0-	43 1	648 3	N	1					1
							1 9								
06		870 N	758	-0-	-112	-0-	48 1	710 3	N	-0-	1	1			-0-
07		806 N	704	-0-	-102	-0-	44 1	659 3	N	1					1
							1 9								
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	45 1	651 3	N	-0-	1	1			-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	46 1	654 3	N	1					1
							1 9								
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	59 1	848 3	N	-0-					1
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	53 1	759 3	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		8,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

HUDSPETH "H"		WELL #: 3		RRCID -> 181563		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620							
01	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	13 1	167 2	N	-0-					1
02		200 N	119	-0-	-81	99	9 1	110 2	N	-0-					1
03		99 N	-0-	-0-	-99	-0-			N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-					-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	N	-0-					-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-					-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 2	N	-0-					-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-					-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212							
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-					2
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-					2
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					2
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-		4
02	135 N	69	-0-	-66	-0-	69	3		Y	-0-		4
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-		4
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		4
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-		4
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-		4
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		4
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		4
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		4
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		4
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100				
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	10	1	175	2	Y	1	2
02	364 N	178	-0-	-186	-0-	1	9	168	2	Y	1	1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	1
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	1	2
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	9	186	2	Y	-0-	2
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	1	1
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	1
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-	1
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	1
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	172	2	Y	1	2
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9	162	2	Y	-0-	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500					
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	DLQ G-10	84	-0-	84	84	4	1	79	3	N	1	13	1	1
02	164 N	80	-0-	-84	-0-	1	9	74	3	N	2			3
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	9	80	3	N	-0-			3
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	2			5
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	9	74	3	N	4			9
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	74	3	N	2	9	1	2
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	2	9	71	3	N	4			6
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	9	64	3	N	1			7
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-			7
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-	7	1	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		810		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482					
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	DLQ G-10	180	-0-	180	180	13	1	167	2	N	-0-			9
02	348 N	168	-0-	-180	-0-	12	1	156	2	N	-0-			9
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			9
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	7	1	3
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	9	401	2	N	-0-			3
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	1			4
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1	9	365	2	N	-0-			4
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	N	-0-			4
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-			4
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-			4
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		3,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310			
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	DLQ G-10	128	-0-	128	128	13	1	N	1	1	1
02	251 N	123	-0-	-128	-0-	12	1	N	1	1	1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		1
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1	1	1
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		1
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1		2
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		2
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	1	1
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1		2
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		2
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

HUDSPETH 53		WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473			
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	DLQ G-10	513	-0-	513	513	37	1	N	-0-		2
02	994 N	481	-0-	-513	-0-	35	1	N	-0-		2
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		2
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	1	1
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	37	1	N	-0-		1
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	36	1	N	-0-		1
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		1
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		1
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUSENBARY 71		WELL #: 13		RRCID -> 181852		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156			
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	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	3	Y	-0-		4
02	754 N	355	-0-	-399	-0-	355	3	Y	-0-		4
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-		4
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-		4
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-		4
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-		4
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-		4
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-		4
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-		4
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-		4
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230								
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	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	3 1	25 3	N	N	-0-					-0-
02		60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	28 3	N	N	1	1 1				-0-
							1 9									
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	N	1					1
							1 9									
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	N	-0-	1 1				-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	N	N	1					1
							1 9									
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	N	-0-					1
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	N	-0-					1
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	N	-0-					1
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	N	-0-					1
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	N	-0-					1
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	N	-0-	1 1				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

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	N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOODWORTH 139		WELL #: 10		RRCID -> 182220		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296								
01	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	38 1	555 3	Y	N	-0-	1 1				-0-
02		500 N	537	-0-	37	630	36 1	500 3	Y	N	1					1
							1 9									
03		1181 N	551	-0-	-630	-0-	34 1	517 3	Y	N	-0-	1 1				-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	512 3	Y	N	1					1
							1 9									
05		589 N	580	-0-	-9	-0-	33 1	547 3	Y	N	-0-	1 1				-0-
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	30 1	525 3	Y	N	1					1
							1 9									
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	31 1	535 3	Y	N	-0-	1 1				-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	566 3	Y	N	1					1
							1 9									
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1	498 3	Y	N	-0-	1 1				-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	36 1	579 3	Y	N	1					1
							1 9									
*11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	36 1	578 3	Y	N	-0-	1 1				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 3	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-			-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	61 1	949 3	N	1	1 1		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	144 3	N	-0-			-0-
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	6 1	94 3	N	-0-			-0-
06	420 N	247	-0-	-173	-0-	16 1	231 3	N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 3	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 3	N	-0-			-0-
10	310 N	126	-0-	-184	-0-	8 1	118 3	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,313							1			
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	63 1	1245 3	N	-0-	3 1		-0-
02	200 N	1260	-0-	1060	2368	62 1	1198 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1288	-0-	-1812	556	69 1	1219 3	N	-0-			-0-
04	1668 N	1112	-0-	-556	-0-	60 1	1051 3	N	1			1
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	63 1	1195 3	N	1			2
06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1 9						
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	58 1	1128 3	N	-0-	2 1		-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	62 1	1127 3	N	1			1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	54 1	1081 3	N	-0-			1
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	55 1	1064 3	N	-0-	4 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 1	1125 3	N	3			-0-
						3 9						
						59 1	987 3	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,095							6			
						TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OIL AND GAS DIVISION

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 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	516	-0-	516	516	25	1	490	3	N	1	1	2
02	973 N	457	-0-	-516	-0-	22	1	434	3	N	1	1	2
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	1	1	2
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	1	3	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	2		2
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-	1	1
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	27	1	489	3	N	1		2
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	3	2	1
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	1	2	1
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	25	1	474	3	N	2	2	1
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		5,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	863	-0-	863	863	55	1	806	3	Y	2	1	3
02	1600 N	893	-0-	-707	156	59	1	833	3	Y	1		4
03	1141 N	985	-0-	-156	-0-	61	1	923	3	Y	1	4	1
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	54	1	867	3	Y	1		2
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-	1	1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	1		2
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	-0-	1	1
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	Y	-0-		1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	Y	1	1	1
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-		1
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	Y	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD 114		WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	378	-0-	378	378	21	1	356	3	N	1	5	1	1
02	715 N	337	-0-	-378	-0-	18	1	317	3	N	2			3
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	1	4	1	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	1			1
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	16	1	323	3	N	5			6
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	15	1	305	3	N	1	5	1	2
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	18	1	309	3	N	2			4
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	1			5
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-	5	1	-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 294		RRCID -> 182241		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	13	1	203	2	Y	1	1	1	1
02	516 N	299	-0-	-217	-0-	102	1	196	2	Y	1	1	1	1
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	5			5
05	310 N	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	2	Y	-0-	3	1	2
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	105	1	178	2	Y	1	2	1	1
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	117	1	315	2	Y	-0-			1
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	1	1	1	1
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	372 N	182	-0-	-190	-0-	11	1	170	3	Y	1			1
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3202		RRCID -> 182243		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	392	-0-	392	392	23	1	367	2	Y	2	2	1	2
02	818 N	426	-0-	-392	-0-	26	1	398	2	Y	2	2	1	2
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	Y	1	2	1	1
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	1			2
05	465 N	340	-0-	-125	-0-	21	1	317	2	Y	2	2	1	2
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	19	1	278	2	Y	1	2	1	1
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	1			2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	1	2	1	1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	2	2	1	1
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	1			2
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	1	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

MAYER		WELL #: 35		RRCID -> 182528		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962					
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182529		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048					
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	3	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-			-0-
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	41	1	751	3	N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-			-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	32	1	622	3	N	-0-			-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW 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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310 N	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	300 N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

01	14B2 EXT	226	-0-	226	926	11	1	215	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	190	-0-	190	1116	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	189	-0-	189	1305	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	174	-0-	174	1479	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	172	-0-	172	1651	9	1	163	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	160	-0-	160	1811	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	163	-0-	163	1974	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	159	-0-	159	2133	8	1	151	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	148	-0-	148	2281	8	1	140	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	152	-0-	152	2433	8	1	144	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	143	-0-	143	2576	7	1	136	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2576					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	9	1	171	3	N	-0-					-0-
02	344 N	164	-0-	-180	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	2	1	1	1	8	-0-
						2	9									
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 38		RRCID -> 182542		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218				
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	212	-0-	212	212	10 1	202 3	N	-0-		-0-
02		853 N	641	-0-	-212	-0-	31 1	608 3	N	2	1 1	1
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 9					
							9 1	166 3	N	1	1 1	1
							1 9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
05		620 N	25	-0-	-595	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	30 1	561 3	N	1		1
							1 9					
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	N	-0-		1
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	1	1 1	1
							1 9					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
10		589 N	512	-0-	-77	-0-	25 1	486 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	N	1		2
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			3,477		TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

MAYER		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356				
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	426	-0-	426	426	20 1	406 3	N	-0-		-0-
02		834 N	408	-0-	-426	-0-	20 1	388 3	N	-0-		-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	422 3	N	1		1
							1 9					
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	N	-0-	1 1	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	N	-0-		-0-
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	21 1	391 3	N	-0-		-0-
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	22 1	409 3	N	1		1
							1 9					
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	-0-		1
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 3	N	-0-		1
10		434 N	421	-0-	-13	-0-	21 1	400 3	N	-0-	1 1	-0-
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1	390 3	N	1		1
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			4,661		TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	15	1	294	3	N	1	1 1	1
02	601 N	291	-0-	-310	-0-	14	1	276	3	N	1	1 1	1
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	1	1 1	1
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-	1 1	-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	287	3	N	1		1
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	271	3	N	1	1 1	1
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-		1
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	1	1 1	1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	1	1 1	1
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	1	1 1	1
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	16	1	325	3	N	1	1 1	1
02	600 N	320	-0-	-280	62	16	1	303	3	N	1	1 1	1
03	417 N	355	-0-	-62	-0-	18	1	336	3	N	1	1 1	1
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-	1 1	-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	16	1	291	3	N	1		1
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	14	1	269	3	N	1	1 1	1
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-		1
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	1	1 1	1
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	1	1 1	1
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	254	3	N	1	1 1	1
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076			
M	O	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	DLQ G-10	357	-0-	357	357	17 1	339 3	N	1	1 1	1
02	500 N	329	-0-	-171	186	16 1	312 3	N	1	1 1	1
03	541 N	355	-0-	-186	-0-	18 1	336 3	N	1	1 1	1
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	N	-0-	1 1	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	337 3	N	1		1
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	327 3	N	1	1 1	1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	N	-0-		1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	337 3	N	1	1 1	1
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17 1	313 3	N	1	1 1	1
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	17 1	320 3	N	1	1 1	1
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079			
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	DLQ G-10	404	-0-	404	404	20 1	384 3	N	-0-		-0-
02	200 N	384	-0-	184	588	19 1	365 3	N	-0-		-0-
03	997 N	409	-0-	-588	-0-	22 1	387 3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368 3	N	-0-		-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	18 1	351 3	N	1		1
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	17 1	335 3	N	-0-	1 1	-0-
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	11 1	200 3	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	N	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	N	-0-		-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ G-10	491	-0-	491	491	24	1	467	3	N	-0-	1 1	-0-
02	948 N	457	-0-	-491	-0-	23	1	434	3	N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-		-0-
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	21	1	403	3	N	1		1
						1	9						
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	20	1	386	3	N	-0-	1 1	-0-
07	465 N	210	-0-	-255	-0-	11	1	199	3	N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-		-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	47	1	333	3	Y	-0-		-0-
02	745 N	365	-0-	-380	-0-	44	1	321	3	Y	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	49	1	345	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	46	1	340	3	Y	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-		-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	3	Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-		-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	13	1	312	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	623 N	296	-0-	-327	-0-	13	1	281	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	254	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	235	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	93	1	529	3	Y	-0-		1
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	664	3	Y	27	7 1	18
						30	9					3 8	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	Y	25	24 1	19
						28	9						
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	654	3	Y	18	23 1	14
						20	9						
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	Y	17	22 1	9
						19	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546				
M	O	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	281	-0-	281	281	13 1	268 3	Y	-0-		2
02		541 N	260	-0-	-281	-0-	12 1	248 3	Y	-0-		2
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	Y	-0-	2 1	-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	Y	1		1
							1 9					
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	12 1	260 3	Y	1		2
							1 9					
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	10 1	241 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3	Y	-0-		1
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	1		2
							1 9					
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	Y	-0-		1
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #:		282	RRCID ->	182675	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 7712 -	8478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	31	1	496	2	Y	4	3 1	3
02	1029 N	498	-0-	-531	-0-	30	1	465	2	Y	3	3 1	3
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	Y	2	3 1	2
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	2		4
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	2	3 1	3
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	1	3 1	1
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	Y	2		3
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	Y	2	3 1	2
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	2	3 1	1
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	33	1	490	3	Y	2		3
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	Y	2	3 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

DAVID 109		WELL #:		17	RRCID ->	182681	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5481	PERF. 5228 -	5366	
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	105	1	754	3	Y	-0-	-0-	
02	1454 N	595	-0-	-859	-0-	71	1	524	3	Y	-0-	-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	102	1	733	3	Y	-0-	-0-	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	651	3	Y	-0-	-0-	
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-	-0-	
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	93	1	686	3	Y	-0-	-0-	
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	97	1	681	3	Y	-0-	-0-	
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	632	3	Y	-0-	-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	95	1	639	3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	98	1	656	3	Y	-0-	-0-	
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	64	1	1013	2	Y	6	6 1	5	
02	1600 N	1021	-0-	-579	505	7	9	952	2	Y	6	6 1	5	
03	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	68	1	1004	2	Y	4	6 1	3	
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	67	1	985	2	Y	5		8	
05	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	66	1	1011	2	Y	3	6 1	5	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	Y	4	6 1	3	
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	Y	3		6	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	957	3	Y	2	5 1	3	
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	Y	4	5 1	2	
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	3	Y	4		6	
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	977	3	Y	5	6 1	1 8	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			4	
TOTAL GAS PROD:		11,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			46					

SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	501	-0-	501	501	23	1	478	3	Y	-0-	4	
02	949 N	448	-0-	-501	-0-	20	1	427	3	Y	1	5	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	5 1	1
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	1		2
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	3		5
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	4	7 1	2
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	126	1	739	3	Y	3		5
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	2		7
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	Y	-0-	7 1	-0-
10	806 N	557	-0-	-249	-0-	29	1	528	3	Y	-0-		-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,649				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6443 - 7614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	1	1	1
						1	9						
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	1	1	1
						1	9						
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	1	1	1
						1	9						
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	1	1	1
						1	9						
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	236	3	N	1	1	1
						1	9						
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	12	1	246	3	N	1	1	1
						1	9						
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	257	3	N	1	1	1
						1	9						
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	2	1	1
						2	9						2
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	1	1
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	252	3	N	1	1	1
						1	9						
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	1	1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5720 - 6088		
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	96	1	366	3	N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	90	1	321	3	N	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	96	1	361	3	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	93	1	346	3	N	-0-	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	347	3	N	-0-	-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	93	1	331	3	N	-0-	-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	96	1	337	3	N	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	96	1	340	3	N	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	326	3	N	-0-	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	95	1	337	3	N	-0-	-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	92	1	317	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5426 - 5990		
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	23 1	163 3	Y	-0-		-0-
02		363 N	177	-0-	-186	-0-	21 1	156 3	Y	-0-		-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	165 3	Y	-0-		-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	22 1	157 3	Y	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	23 1	164 3	Y	-0-		-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	22 1	161 3	Y	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	Y	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	Y	-0-		-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	23 1	153 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	24 1	158 3	Y	-0-		-0-
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	23 1	155 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152				
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	DLQ G-10	284	-0-	284	284	15	1	269	2	Y	-0-	-0-
02	548 N	264	-0-	-284	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528				
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	30	1	552	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	543	-0-	-157	425	27	1	516	2	Y	-0-	-0-
03	1019 N	594	-0-	-425	-0-	28	1	566	2	Y	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-	-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	1	1	1
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	1	1	1
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-		1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	1	1	1
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-		1
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	7	1	52	3	N	-0-		1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252					
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		165 N	165	-0-	-0-		8 1	157 3		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-		8 1	163 3		N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-		14 1	241 3		N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-		14 1	237 3		N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-		14 1	259 3		N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-		11 1	217 3		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-		12 1	223 3		N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-		10 1	209 3		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-		11 1	206 3		N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-		13 1	221 3		N	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-		12 1	201 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510					
01	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	19 1	340 2		N	-0-			-0-
02		500 N	344	-0-	-156	203	20 1	324 2		N	-0-			-0-
03		571 N	368	-0-	-203	-0-	26 1	342 2		N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	328 2		N	-0-			-0-
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	27 1	333 2		N	-0-			-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	25 1	320 2		N	-0-			-0-
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	26 1	329 2		N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1	321 2		N	-0-			-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 1	307 2		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	22 1	314 2		N	-0-			-0-
*11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	295 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612					
01	DLQ	G-10	622	-0-	622	622	34 1	588 2		N	-0-			-0-
02		300 N	607	-0-	307	929	36 1	571 2		N	-0-			-0-
03		1575 N	646	-0-	-929	-0-	45 1	601 2		N	-0-			-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 2		N	-0-			-0-
05		651 N	640	-0-	-11	-0-	48 1	592 2		N	-0-			-0-
06		630 N	627	-0-	-3	-0-	46 1	581 2		N	-0-			-0-
07		651 N	641	-0-	-10	-0-	47 1	594 2		N	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	48 1	586 2		N	4			4
							4 9							
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	42 1	576 2		N	-0-			4
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	42 1	582 2		N	-0-			4
*11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	46 1	551 2		N	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		6,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171					
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
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180					
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
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194					
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
01	DLQ G-10	413	-0-	413	413	20	1	392	3	N	1	1	1
02	800 N	387	-0-	-413	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	1	1	1
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-	1	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	1	1	1
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	N	-0-	1	1
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	1	1	1
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	1	1	1
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	19	1	363	3	N	1	1	1
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	6	1	110	3	N	-0-	-0-
02		224 N	108	-0-	-116	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

01	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	47	1	860	2	Y	-0-	1
02		1600 N	848	-0-	-752	155	42	1	806	2	Y	-0-	-0-
03		1090 N	935	-0-	-155	-0-	44	1	891	2	Y	-0-	-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	-0-	-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-	-0-
06		900 N	880	-0-	-20	-0-	44	1	836	2	Y	-0-	-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-	-0-
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-	-0-
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	Y	-0-	-0-
10		899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	2	Y	-0-	-0-
*11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,749				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

01	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	16	1	115	3	Y	-0-	-0-
02		268 N	137	-0-	-131	-0-	16	1	121	3	Y	-0-	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-	-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	Y	-0-	-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	17	1	125	3	Y	-0-	-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-	-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-	-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	18	1	119	3	Y	-0-	-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,525				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24 1	484 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	471 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	N	1	2 1		-0-
						1 9						
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23 1	430 3	N	1			1
						1 9						
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	435 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 3	N	-0-			1
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	310 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198				
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
05	527 N	106	-0-	-421	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176				
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	67	1	481	3	Y	-0-		-0-
02	1143 N	595	-0-	-548	-0-	71	1	524	3	Y	-0-		-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	Y	-0-		-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	74	1	524	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	77	1	545	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	73	1	536	3	Y	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	76	1	532	3	Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	3	Y	-0-		-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	74	1	494	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	76	1	512	3	Y	-0-		-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	547	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1 478 3	N	-0-	1 1		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1 458 3	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1 471 3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1 430 3	N	-0-			-0-
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	22	1 422 3	N	1			1
						1	9					
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	21	1 416 3	N	-0-	1 1		-0-
07	465 N	135	-0-	-330	-0-	7	1 128 3	N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1 578 3	N	1			1
						1	9					
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1 488 3	N	4			5
						4	9					
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1 383 3	N	-0-	5 1		-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1 466 3	N	4			4
						4	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1 182 3	N	-0-	1 1		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1 173 3	N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1 191 3	N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1 185 3	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1 180 3	N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	9	1 174 3	N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1 184 3	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1 176 3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1 179 3	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1 168 3	N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1 152 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3		N	-0-			-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,398				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

01	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	14	1	102	3	Y	-0-		-0-
02		227 N	111	-0-	-116	-0-	13	1	98	3	Y	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-		-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-		-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-		-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-		-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-		-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-		-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228			
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980			
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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	43	-0-	-236	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	58	-0-	-212	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200			
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		1156S	RRCID ->	184083	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5139 - 5228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHURLEY 110		WELL #:		10	RRCID ->	184084	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6425 - 6690		
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	7	1	128	3	N	-0-		-0-
02		272 N	137	-0-	-135	-0-	7	1	130	3	N	-0-		-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-		-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-		-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,418				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		1157S	RRCID ->	184088	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	5102 - 5168		
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		1158S	RRCID ->	184090	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5143 - 5214		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	184093	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6918 - 7310
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-	-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	184095	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6240 - 7088
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-	-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10		372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,717	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,088	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05		806 N	273	-0-	-533	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06		780 N	268	-0-	-512	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07		496 N	283	-0-	-213	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162				
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	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390				
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 1	306 3	N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258				
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ALLISON 54		WELL #:		5	RRCID ->	184381	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5765 - 5792	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	184540	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6216 - 7046
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	145	1	237	3	N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	136	1	284	3	N	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	145	1	168	3	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	141	1	162	3	N	-0-	-0-
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	145	1	164	3	N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	141	1	176	3	N	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	145	1	186	3	N	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	145	1	176	3	N	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	140	1	178	3	N	-0-	-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	145	1	150	3	N	-0-	-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	140	1	177	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS 72 1/2		WELL #:		2	RRCID ->	184549	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6330 - 6738
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
02	82 N	41	-0-	-41	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	9	1	146	3	N	-0-	-0-
02	298 N	143	-0-	-155	-0-	8	1	134	3	N	1	2 1
						1	9					1
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	138	3	N	2	2
						2	9					
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	1	2 1
						1	9					1
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-	1
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	1	2
						1	9					
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	1	2 1
						1	9					1
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	1	2
						1	9					
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	2 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KIRBY "1"		WELL #: 3		RRCID -> 184561		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	695	-0-	695	695	47	1	648	3	Y	-0-	1
02	900 N	545	-0-	-355	340	37	1	507	3	Y	1	1
03	967 N	627	-0-	-340	-0-	43	1	584	3	Y	-0-	1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	393	-0-	-196	-0-	28	1	365	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	312	-0-	-288	-0-	22	1	290	3	Y	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-	-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878				
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	24	1	88	3	N	-0-	1
02	237 N	125	-0-	-112	-0-	13	1	112	3	N	-0-	1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	231	3	N	1	1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	3	N	-0-	1
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	1	2
06	240 N	24	-0-	-216	-0-	5	1	18	3	N	1	1
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	26	1	160	3	N	-0-	1
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	1
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HUDSPETH 51		WELL #:		1	RRCID ->	184576	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7354 - 7446		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	33 1	424 2	N	-0-				1
02		500 N	432	-0-	-68	389	32 1	400 2	N	-0-				1
03		849 N	460	-0-	-389	-0-	34 1	426 2	N	-0-				1
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	409 2	N	-0-	1 1			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	33 1	431 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	32 1	408 2	N	1				1
							1 9							
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	34 1	428 2	N	-0-				1
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	34 1	411 2	N	-0-				1
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	32 1	406 2	N	-0-				1
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	33 1	417 2	N	-0-				1
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	32 1	396 2	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			4,919				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

HUDSPETH 53		WELL #:		1	RRCID ->	184582	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6710 - 7614		
01	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	34 1	441 2	N	-0-				1
02		200 N	446	-0-	246	721	33 1	413 2	N	-0-				1
03		1193 N	472	-0-	-721	-0-	35 1	437 2	N	-0-				1
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	411 2	N	-0-	1 1			-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	-0-				-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	32 1	404 2	N	1				1
							1 9							
07		465 N	445	-0-	-20	-0-	33 1	412 2	N	-0-				1
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 2	N	-0-				1
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	32 1	401 2	N	-0-				1
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	33 1	418 2	N	-0-				1
*11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	32 1	400 2	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			4,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HUDSPETH 54		WELL #:		3	RRCID ->	184583	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7236 - 7530		
01	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	31 1	397 2	N	-0-				1
02		827 N	399	-0-	-428	-0-	29 1	370 2	N	-0-				1
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	395 2	N	-0-				1
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 2	N	-0-	1 1			-0-
05		434 N	426	-0-	-8	-0-	30 1	396 2	N	-0-				-0-
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	30 1	374 2	N	1				1
							1 9							
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	32 1	394 2	N	-0-				1
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	31 1	383 2	N	-0-				1
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	30 1	375 2	N	-0-				1
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	30 1	385 2	N	-0-				1
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	370 2	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			4,522				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270								
M	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946								
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	32	1	441	3	Y	-0-					1
02	600 N	405	-0-	-195	278	28	1	377	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	792 N	514	-0-	-278	-278	35	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	-0-					-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878								
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	43	1	599	3	Y	-0-					1
02	1261 N	619	-0-	-642	-0-	42	1	576	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	44	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	34	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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) GAS 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	127	-0-	127	127	10	1	117	3	N	-0-		-0-
02	247 N	120	-0-	-127	-0-	9	1	111	3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-		-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-		-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-		1
02	50 N	22	-0-	-28	-0-	1	1	20	3	Y	1	1 1	1
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	6	4 1	3
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2 1	1
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4		5
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1	4 1	2
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2 1	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1		1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	3		4
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	4 1	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	5		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6802 - 7990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	26 1	365 3	Y	-0-	1
02		819 N	428	-0-	-391	-0-	29 1	399 3	Y	-0-	1 1
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 3	Y	-0-	-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 3	Y	-0-	-0-
05		465 N	314	-0-	-151	-0-	22 1	291 3	Y	1	1 8
06		420 N	326	-0-	-94	-0-	23 1	303 3	Y	-0-	-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	263 3	Y	1	1 1
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	255 3	Y	-0-	-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	28 1	352 3	Y	-0-	-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 3	Y	-0-	-0-
*11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1	375 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

FIELDS 59		WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 5584 - 5634	
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3	N	-0-	-0-	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4844 - 5356	
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	15 1	173 3	N	1	2
02		368 N	179	-0-	-189	-0-	1 9				
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	N	-0-	2
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	N	-0-	2
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	14 1	138 3	N	1	3
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	1 9				
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	N	-0-	3
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	N	-0-	3
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	143 3	N	-0-	3
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	15 1	140 3	N	-0-	3
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	137 3	N	-0-	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1	132 3	N	-0-	3
				-0-	-0-	-0-	12 1	131 3	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			721													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

01	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	12	1	161	2	N	-0-				8
02		335 N	162	-0-	-173	-0-	12	1	150	2	N	-0-				8
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	1				9
							1	9								
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-	6	1		3
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	2	N	-0-				3
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	137	2	N	1				4
							1	9								
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-				4
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-				4
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-				4
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-				4
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-				4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			1,733													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	2		

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-				-0-
							20	3								
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-				-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-				-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-				-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-				-0-
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	2	N	-0-				-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-				-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	N	-0-				-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-				-0-
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	30	1	419	2	N	-0-				-0-
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,606													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	185309	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6250 -	7510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	33	1	427	3	N	-0-	2	1		-0-
02	700 N	422	-0-	-278	182	30	1	391	3	N	1				1
						1	9								
03	625 N	443	-0-	-182	-0-	30	1	412	3	N	1				2
						1	9								
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	N	-0-	2	1		-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	1				1
						1	9								
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-				1
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	1				2
						1	9								
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-				2
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	3	N	-0-				2
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-				2
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:				5,219	TOTAL CONDENSATE PROD:										4

HUDSPETH "B"		WELL #:		102X	RRCID ->	185310	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6803 -	7604		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	11	1	147	2	N	-0-				8
02	307 N	149	-0-	-158	-0-	11	1	138	2	N	-0-				8
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	1				9
						1	9								
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-	6	1		3
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-				3
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	1				4
						1	9								
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-				4
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-				4
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-				4
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-				4
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-				4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:				1,713	TOTAL CONDENSATE PROD:										2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 3210		RRCID -> 185777		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344		
M	O	GAS 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	616	-0-	616	616	37 1	578 3	N	1	1
02	200 N	580	-0-	380	996	36 1	544 3	N	-0-	1
03	1590 N	594	-0-	-996	-0-	36 1	558 3	N	-0-	-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	517 3	N	1	1
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	37 1	564 3	N	-0-	1
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	36 1	528 3	N	-0-	1
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1	533 3	N	-0-	1
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38 1	549 3	N	-0-	1
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36 1	514 3	N	-0-	1
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 3	N	-0-	1
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35 1	498 3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

M	O	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		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			900				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			1
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			1
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			1
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			1
05		651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3		N	-0-			1
06		630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3		N	-0-			1
07		620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			1
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			1
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			1
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	1 1		-0-
*11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,790				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

01	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	21	1	321	3	N	-0-		-0-
02		738 N	396	-0-	-342	-0-	24	1	372	3	N	-0-		-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-		-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-		-0-
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	26	1	394	3	N	-0-		-0-
06		420 N	363	-0-	-57	-0-	23	1	340	3	N	-0-		-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	26	1	386	3	N	-0-		-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	N	-0-		-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-		-0-
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	24	1	342	3	N	-0-		-0-
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1737		RRCID -> 186188		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7480 - 8700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	92	1	1434	3	N	-0-		1
02	1600 N	1274	-0-	-326	1200	79	1	1195	3	N	-0-		1
03	2526 N	1326	-0-	-1200	-0-	80	1	1245	3	N	1	2 1	-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	3	N	1		1
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	N	1		2
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	3	N	-0-	1 1	1
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	266	1	1104	3	N	-0-		1
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	3	N	1	1 1	1
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	N	-0-		1
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	1062	3	N	1	1 1	1
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	919	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		13,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5816 - 7962			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1735		RRCID -> 186191		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	32 1	499 3	N	1		1
02	1139 N	607	-0-	-532	-0-	1 9	570 3	N	-0-		1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	37 1	534 3	N	-0-	1 1	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	368 3	N	-0-		-0-
05	651 N	294	-0-	-357	-0-	24 1	275 3	N	1		1
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	1 9	332 3	N	-0-		1
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	23 1	334 3	N	-0-		1
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	N	-0-	1 1	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	172 3	N	1		1
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1 9	332 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	400 3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1		N			1
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		4,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574		
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	15 1	239 3	N	-0-		-0-
02	480 N	226	-0-	-254	-0-	14 1	212 3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	1	1 1	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 9	206 3	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	N	1		1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1 9	192 3	N	-0-	1 1	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3	N	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	N	-0-		-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	7 1	100 3	N	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016		
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13 1	263 3	N	-0-	1 1	-0-
02	532 N	256	-0-	-276	-0-	13 1	243 3	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	N	-0-		-0-
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	12 1	208 3	N	-0-		-0-
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	9 1	179 3	N	-0-		-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	8 1	153 3	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	134 3	N	-0-		-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	2 1	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	1		1
						1 9					
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	1 1	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	1		1
						1 9					
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		1
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	3	1 1	3
						3 9					
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	3		6
						3 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

SHURLEY 110		WELL #: 15		RRCID -> 186203		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	4 1	74 3	N	-0-		-0-
02	153 N	75	-0-	-78	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-		-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 23		WELL #: 7		RRCID -> 186206		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 3	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 3	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	N	-0-		-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	14	1	118	3	N	-0-	-0-	
02	242 N	110	-0-	-132	-0-	11	1	99	3	N	-0-	-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-	-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-	-0-	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-	-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-	-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-	-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	3	N	-0-	-0-	
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880				
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	75	1	279	3	N	-0-	4
02	689 N	335	-0-	-354	-0-	35	1	300	3	N	-0-	4
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	254	3	N	1	2
						1	9					
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	1	3
						1	9					
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	N	1	4
						1	9					
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	296	3	N	1	2
						1	9				3	1
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-	2
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	59	1	246	3	N	1	3
						1	9					
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	69	1	263	3	N	-0-	1
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	65	1	301	3	N	-0-	1
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	67	1	296	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784				
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	15	1	56	3	N	-0-	-0-
02	131 N	60	-0-	-71	-0-	6	1	54	3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	N	-0-	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968					
M	O	GAS 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	361	-0-	361	361	76 1	285 3	N	-0-			5
02		616 N	255	-0-	-361	-0-	26 1	227 3	N	2			7
							2 9						
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	42 1	192 3	N	1	5 1		3
							1 9						
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	35 1	150 3	N	1			4
							1 9						
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	33 1	248 3	N	2			6
							2 9						
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	67 1	261 3	N	2	5 1		3
							2 9						
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	43 1	258 3	N	1			4
							1 9						
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	63 1	266 3	N	-0-			4
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	70 1	265 3	N	-0-	2 1		2
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	54 1	249 3	N	-0-			2
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	30 1	132 3	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910					
01	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	43 1	161 3	N	-0-			4
02		328 N	124	-0-	-204	-0-	13 1	111 3	N	-0-			4
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 3	N	-0-	2 1		2
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	21 1	91 3	N	-0-			2
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	186 3	N	1			3
							1 9						
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	57 1	221 3	N	-0-	2 1		1
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	40 1	243 3	N	-0-			1
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	57 1	238 3	N	1			2
							1 9						
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	53 1	203 3	N	-0-	1 1		1
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	48 1	224 3	N	-0-			1
*11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	48 1	213 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FIELDS 20		WELL #:		13	RRCID ->	186236	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5874 - 5928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	688	-0-	688	688	146 1	542 3	N	-0-			7
02		500 N	591	-0-	91	779	61 1	529 3	N	1			8
03		1452 N	673	-0-	-779	-0-	119 1	551 3	N	3	6 1		5
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	121 1	522 3	N	1			6
05		682 N	622	-0-	-60	-0-	72 1	547 3	N	3			9
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	137 1	529 3	N	2	7 1		4
07		651 N	621	-0-	-30	-0-	88 1	532 3	N	1			5
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	128 1	540 3	N	1			6
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	131 1	496 3	N	-0-	4 1		2
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	124 1	573 3	N	-0-			2
*11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	132 1	585 3	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			7,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

FIELDS 51		WELL #:		8	RRCID ->	186243	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5507 - 5802	
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	12 1	43 3	N	-0-		-0-	
02		99 N	44	-0-	-55	-0-	5 1	39 3	N	-0-		-0-	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	47 3	N	-0-		-0-	
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	5 1	36 3	N	-0-		-0-	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	11 1	42 3	N	-0-		-0-	
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-	
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 3	N	-0-		-0-	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	N	-0-		-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	N	-0-		-0-	
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			468		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		3	RRCID ->	186250	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6372 - 7198	
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	3 1	40 3	N	-0-		-0-	
02		83 N	40	-0-	-43	-0-	3 1	37 3	N	-0-		-0-	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-		-0-	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-		-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-	
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			470		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
PFLUGER 110		WELL #:		9	RRCID ->	186254	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4852 - 4862
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		9310S	RRCID ->	186693	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5366	PERF. 5192 - 5219
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,396	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		0939S	RRCID ->	186696	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	5363	PERF. 5180 - 5210
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,180	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			1
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			1
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			1
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			1
05		713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			1
06		690 N	311	-0-	-379	-0-	311	3		N	-0-			1
07		620 N	300	-0-	-320	-0-	300	3		N	-0-			1
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			1
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			1
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	1 1		-0-
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ESPY, THOMAS		WELL #:		1604	RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	4940 -	5246	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C		WELL #:		2	RRCID ->	186717	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526 -	8286
01	DLQ	G-10	753	-0-	753	753	39	1	714	2	Y	-0-	1
02	1532	N	779	-0-	-753	-0-	38	1	741	2	Y	-0-	1 1
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-	-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	-0-	-0-
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	40	1	771	2	Y	-0-	-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	39	1	725	2	Y	-0-	-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-	-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-	-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
10	775	N	39	-0-	-736	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C		WELL #:		3	RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6646 -	7972
01	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	25	1	455	2	Y	-0-	1
02	935	N	455	-0-	-480	-0-	22	1	433	2	Y	-0-	1 1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-	-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-	-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-	-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-	-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-	-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	-0-	-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-	-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-	-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCMILLAN, W. B. 15		WELL #:		5	RRCID ->	186721	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF. 5304 -	5328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	505	-0-	505	505	71 1	434 3	Y	-0-			-0-
02		916 N	411	-0-	-505	-0-	59 1	352 3	Y	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	64 1	387 3	Y	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	66 1	391 3	Y	-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	73 1	429 3	Y	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	69 1	414 3	Y	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	79 1	454 3	Y	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	71 1	329 3	Y	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	65 1	315 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	375	-0-	-152	-0-	70 1	305 3	Y	-0-			-0-
*11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	72 1	272 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		7	RRCID ->	186753	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 4892 -	5464	
01	DLQ	G-10	616	-0-	616	616	49 1	566 3	N	1			4
							1 9						
02		1207 N	591	-0-	-616	-0-	45 1	545 3	N	1			5
							1 9						
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	48 1	573 3	N	-0-			5
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	45 1	442 3	N	1			6
							1 9						
05		620 N	458	-0-	-162	-0-	46 1	412 3	N	-0-			6
06		600 N	473	-0-	-127	-0-	44 1	429 3	N	-0-			6
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	48 1	455 3	N	-0-			6
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	43 1	401 3	N	-0-			6
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	42 1	392 3	N	-0-			6
10		496 N	413	-0-	-83	-0-	37 1	376 3	N	-0-			6
*11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	37 1	395 3	N	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		5,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		13	RRCID ->	186754	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5108 -	5692	
01	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	89 1	295 3	N	3			5
							3 9						
02		673 N	286	-0-	-387	-0-	74 1	211 3	N	1	4 1		2
							1 9						
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	80 1	214 3	N	2	3 1		1
							2 9						
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	83 1	246 3	N	2			3
							2 9						
05		310 N	250	-0-	-60	-0-	75 1	173 3	N	2	3 1		2
							2 9						
06		300 N	179	-0-	-121	-0-	66 1	112 3	N	1	2 1		1
							1 9						
07		341 N	138	-0-	-203	-0-	63 1	74 3	N	1			2
							1 9						
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	66 1	92 3	N	-0-	1 1		1
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	57 1	44 3	N	1			2
							1 9						
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	54 1	7 3	N	-0-	1 1		1
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-	1 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	6 1	51 3	N	-0-			-0-
02		111 N	54	-0-	-57	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 3	N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 3	N	-0-			-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
02		105 N	51	-0-	-54	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	Y	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	Y	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	436	-0-	436	436	25 1	409 3	Y	2	1 1		2
02		830 N	394	-0-	-436	-0-	2 9	366 3	Y	1	2 1		1
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	1 9	386 3	Y	2	1 1		2
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	2 9	367 3	Y	-0-	2 1		-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	40 1	381 3	Y	1	1 1		-0-
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	1 9	366 3	Y	3	2 1		1
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	3 9	385 3	Y	2	2 1		1
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	2 9	367 3	Y	1	1 1		1
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	44 1	348 3	Y	2	2 1		1
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	1 9	377 3	Y	2	2 1		1
*11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	25 1	358 3	Y	1	2 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							





OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	10	1	Y	1			1
02	290 N	122	-0-	-168	-0-	8	1	Y	-0-	1	1	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	1			1
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	1	2	1	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1	1	1	-0-
06	390 N	167	-0-	-223	-0-	15	1	Y	1	1	1	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	1	1	1	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1	1	-0-
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	9	1	Y	1	1	1	-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	37	1	458	3	Y	-0-		2
02	500 N	433	-0-	-67	428	31	1	401	3	Y	1		3
						1	9						
03	928 N	500	-0-	-428	-0-	37	1	463	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	1		1
						1	9						
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	1		2
						1	9						
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	33	1	389	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-		1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	1		2
						1	9						
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	28	1	380	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

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
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	23	1	282	3	Y	1		2
						1	9						
02	300 N	252	-0-	-48	258	18	1	234	3	Y	-0-		2
03	532 N	274	-0-	-258	-0-	20	1	254	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	7	1	87	3	Y	1		1
						1	9						
06	270 N	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	2		2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,857				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	470	-0-	470	470	35	1	435	3	Y	-0-	2
02	865 N	395	-0-	-470	-0-	28	1	366	3	Y	1	3
						1	9					
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	Y	1	1
						1	9					
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	29	1	382	3	Y	1	2
						1	9					
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	27	1	311	3	Y	1	1
						1	9					
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	1	2
						1	9					
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-	2
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	Y	2	1
						2	9				3	1
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	26	1	363	3	Y	1	-0-
						1	9				2	1
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	2	2
						2	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

KELLY 102		WELL #: 10		RRCID -> 187061		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118				
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	6	3	8	9	Y	7	4
02	64 N	50	-0-	-14	-0-	2	1	23	3	Y	23	23
						25	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	2
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	3	51	9	Y	46	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	15
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	36	12
						40	9					
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	10	5
						11	9					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	12	7
						13	9					
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	14	15
						15	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		400		TOTAL CONDENSATE PROD:		232						

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024				
01	DLQ G-10	653	-0-	653	653	91	1	562	3	Y	-0-	-0-
02	1163 N	510	-0-	-653	-0-	73	1	437	3	Y	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	103	1	626	3	Y	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	100	1	594	3	Y	-0-	-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	106	1	624	3	Y	-0-	-0-
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	89	1	533	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	479	3	Y	-0-	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	96	1	465	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	105	1	455	3	Y	-0-	-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	10 1	177 2	Y	-0-	-0-				-0-
02		332 N	145	-0-	-187	-0-	7 1	138 2	Y	-0-	-0-				-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-	-0-				-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	-0-				-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	-0-	-0-				-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	-0-				-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	-0-				-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	-0-	-0-				-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	-0-				-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	262 2	Y	-0-	-0-				-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 2	Y	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444							
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	3 1	56 3	Y	-0-	-0-				-0-
02		151 N	92	-0-	-59	-0-	4 1	87 3	Y	1	1				1
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-	-0-	1 1			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-				-0-
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	2 1	46 3	Y	1	1				1
06		90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-	1 1			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-				-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-				-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	-0-				-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		518				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	620 N	23	-0-	-597	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1159	70	1	1089	3	N	-0-		1
02	1200 N	1057	-0-	-143	1016	65	1	992	3	N	-0-		1
03	2127 N	1111	-0-	-1016	-0-	67	1	1043	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	3	N	1		1
						1	9						
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	3	N	-0-		1
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	3	N	-0-		1
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	998	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	3	N	-0-		1
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	976	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	187482	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5197 - 6088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	3	N	-0-	-0-
02	51 N	22	-0-	-29	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	1	1
						1	9					
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	1	1
						1	9					
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	5	5
						6	9				1 1	
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	13	18
						14	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		3,073		TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	187483	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5226 - 6178
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	14 1
						1	9					
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	2	3
						2	9					
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	3
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	2	5
						2	9					
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	N	4	9
						4	9					
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	19	3	N	2	9 1
						2	9					
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	18	3	N	4	6
						4	9					
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	7
						1	9					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	7
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	3	7 1
						3	9					
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	3	6
						3	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992			
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	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	7 1	139 3	N	-0-	-0-
02		280 N	134	-0-	-146	-0-	7 1	127 3	N	-0-	-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-	-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 3	N	-0-	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-	-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-	-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	1	1
							1 9				
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	4	5
							4 9				
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 3	N	-0-	-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	N	5 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-	-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-	-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-	-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 3	N	-0-	-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 3	N	-0-	-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	-0-	-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	-0-	-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 3	N	-0-	-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016			
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	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 3	N	-0-	-0-
02		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	10 3	N	1	1
							1 9				
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	1	2
							1 9				
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	2	4
							2 9				
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-	1
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	1	2
							1 9				
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	1	3
							1 9				
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	3
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496					
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	DLQ G-10	168	-0-	168	168	12	1	156	2	N	-0-		8
02	200 N	162	-0-	-38	130	12	1	150	2	N	-0-		8
03	299 N	169	-0-	-130	-0-	12	1	157	2	N	-0-		8
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-	6 1	2
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	150	2	N	1		3
						1	9						
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-		3
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-		3
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-		3
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-		3
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-		3
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	14	1	N	1			2
02	254 N	122	-0-	-132	-0-	12	1	N	-0-	1	1	1
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	1
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	1
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	1
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	N	-0-			1
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	1	1	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	N	2			2
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	N	-0-	1	1	1
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426					
M	O	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	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	6 1	80 2	N	-0-			4
02		174 N	88	-0-	-86	-0-	6 1	82 2	N	-0-			4
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-			4
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-	3 1		1
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 2	N	-0-			1
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	4 1	49 2	N	1			2
							1 9						
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 2	N	-0-			2
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-			2
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-			2
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	N	-0-			2
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		722		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799					
01	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	9 1	119 3	Y	-0-			-0-
02		248 N	120	-0-	-128	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	8 1	99 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 3	Y	-0-			-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	565	-0-	565	565	38	1	526	3	Y	1		1
02	1161 N	596	-0-	-565	-0-	41	1	555	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	Y	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	45	1	588	3	Y	1	1 8	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	Y	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	Y	1	1 1	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	Y	-0-		-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	46	1	567	3	Y	-0-		-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500					
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	7	1	135	3	N	-0-		-0-
02	279 N	137	-0-	-142	-0-	7	1	130	3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-		-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450					
M	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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD 114		WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456					
01	DLQ G-10	687	-0-	687	687	38 1	646 3	N	3	10 1			2
02	1200 N	666	-0-	-534	153	36 1	626 3	N	4				6
03	788 N	635	-0-	-153	-0-	32 1	600 3	N	3	8 1			1
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29 1	603 3	N	1				2
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	31 1	615 3	N	9				11
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	602 3	N	1	9 1			3
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36 1	614 3	N	5				8
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	604 3	N	1				9
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	598 3	N	3	9 1			3
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	623 3	N	1				4
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38 1	584 3	N	1	4 1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		7,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	540	-0-	540	540	43	1	497	3	N	-0-		3
02	900 N	536	-0-	-364	176	41	1	494	3	N	1		4
						1	9						
03	636 N	460	-0-	-176	-0-	36	1	424	3	N	-0-		4
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	N	2		6
						2	9						
05	558 N	278	-0-	-280	-0-	28	1	250	3	N	-0-		6
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	34	1	329	3	N	-0-		6
07	465 N	49	-0-	-416	-0-	5	1	44	3	N	-0-		6
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		6
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-		6
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	N	-0-		6
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	N	-0-		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		3,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889				
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	13	1	48	3	N	-0-		1
02	146 N	85	-0-	-61	-0-	9	1	76	3	N	-0-		1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-	1 1	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	1		1
						1	9						
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-		1
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-	1 1	-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		781		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748				
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	20	1	76	3	N	-0-		2
02	254 N	158	-0-	-96	-0-	16	1	142	3	N	-0-		2
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	N	1	2 1	1
						1	9						
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-		1
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	18	1	137	3	N	1		2
						1	9						
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	N	-0-	1 1	1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-		1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	36	1	150	3	N	-0-		1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	3	N	-0-	1 1	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	N	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5282 - 5326	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	50	1	185	3	N	-0-		1
02	200 N	189	-0-	-11	224	20	1	169	3	N	-0-		1
03	451 N	227	-0-	-224	-0-	40	1	186	3	N	1	1 1	1
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	3	N	-0-		1
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	1		2
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	48	1	184	3	N	1	2 1	1
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	26	1	159	3	N	-0-		1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	36	1	150	3	N	-0-		1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	N	1	1 1	1
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	166	3	N	-0-		1
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID -> 187783		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5618 - 5666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	267	-0-	267	267	20	1	247	3	Y	-0-		1
02	504 N	237	-0-	-267	-0-	17	1	220	3	Y	-0-		1
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	18	1	227	3	Y	1		1
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	1		1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-		1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	1	1 1	1
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	694	-0-	694	694	40	1	650	3	Y	4	2	1	3	
02	1334 N	640	-0-	-694	-0-	44	1	594	3	Y	2	3	1	2	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	628	3	Y	4	2	1	1 8	3
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	574	3	Y	1	4	1	-0-	
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	63	1	601	3	Y	2	2	1	-0-	
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	58	1	574	3	Y	4	3	1	1	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	3	3	1	1	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	569	3	Y	3	2	1	2	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	522	3	Y	1	2	1	1	
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	34	1	521	3	Y	2	2	1	1	
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	1	2	1	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

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-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRBY 2		WELL #: 3		RRCID -> 187796		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KIRBY 183		WELL #: 4		RRCID -> 187797		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 6586 - 7304					
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	1078	72 1	1005	3	Y	1				2
02		1600 N	998	-0-	-602	476	68 1	930	3	Y	-0-	1	1		1
03		1558 N	1082	-0-	-476	-0-	74 1	1007	3	Y	1	1	1		1
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	72 1	955	3	Y	-0-	1	1		-0-
05		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	75 1	974	3	Y	2	1	8		1
06		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	72 1	941	3	Y	-0-	1	1		-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	75 1	962	3	Y	1	1	1		-0-
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	74 1	957	3	Y	-0-				-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	72 1	905	3	Y	1				1
10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	76 1	940	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	76 1	912	3	Y	2	1	8		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		11,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 6		RRCID -> 187938		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 5042 - 5124					
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148 3			Y	-0-				-0-
02		292 N	144	-0-	-148	-0-	144 3			Y	-0-				-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			Y	-0-				-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			Y	-0-				-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			Y	-0-				-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3			Y	-0-				-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-				-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			Y	-0-				-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-				-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3			Y	-0-				-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID -> 187940		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 4964 - 5876					
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	544 3			Y	-0-				-0-
02		1074 N	530	-0-	-544	-0-	530 3			Y	-0-				-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			Y	-0-				-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			Y	-0-				-0-
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			Y	-0-				-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			Y	-0-				-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			Y	-0-				-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			Y	-0-				-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			Y	-0-				-0-
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3			Y	-0-				-0-
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:	8	RRCID ->	187941	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4710 - 6006	
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	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	3		Y	-0-		-0-
02		797 N	369	-0-	-428	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-		-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-		-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-		-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-		-0-
10		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	Y	-0-		-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,082	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:	14	RRCID ->	188210	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5370 - 5798	
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	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	38	1	N	3		5
02		697 N	333	-0-	-364	-0-	33	1	N	2	4 1	3
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	N	2	4 1	1
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	N	2		3
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	N	3	3 1	3
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	N	2	3 1	2
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	N	2		4
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	3 1	1
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	N	4		5
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	N	2	4 1	3
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	N	2	4 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			3,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	47	1	397	3	N	4				7
02	860 N	412	-0-	-448	-0-	4	9	41	1	N	2	5	1		4
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2	9	48	1	N	3	5	1		2
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3	9	45	1	N	3				5
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	4	9	46	1	N	4	5	1		4
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	2	9	45	1	N	2	4	1		2
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	3	9	43	1	N	3				5
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	1	9	46	1	N	1	4	1		2
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	4	9	43	1	N	4				6
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	4	9	45	1	N	2	4	1		4
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	9	39	1	N	2	4	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		4,471				TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

WILSON, DUKE		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956						
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	40	1	627	3	N	1				1
02	1251 N	583	-0-	-668	-0-	1	9	36	1	N	-0-				1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-	1	1		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	1				1
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	9	43	1	N	-0-				1
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	42	1	623	3	N	-0-				1
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-				1
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	-0-				1
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	3	N	-0-				1
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	46	1	655	3	N	1	1	1		1
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1	9	43	1	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		7,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7392	-	8364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	19	1	299	3	N	-0-	1 1	-0-
02	475 N	157	-0-	-318	-0-	10	1	147	3	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	N	1	1 1	-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	64	1	962	3	N	1		1
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	N	-0-		1
06	390 N	189	-0-	-201	-0-	12	1	177	3	N	-0-		1
07	1054 N	384	-0-	-670	-0-	24	1	360	3	N	-0-		1
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-		1
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1	1147	3	N	-0-		1
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	1199	3	N	1	1 1	1
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	3	N	2	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WILSON, DUKE		WELL #: 4010		RRCID -> 188235	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7226	-	8000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	965	-0-	965	965	58	1	907	3	N	-0-		1
02	900 N	886	-0-	-14	951	55	1	831	3	N	-0-		1
03	1886 N	935	-0-	-951	-0-	56	1	878	3	N	1	2 1	-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	842	3	N	1		1
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	57	1	861	3	N	-0-		1
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	56	1	822	3	N	1	1 1	1
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	57	1	847	3	N	-0-		1
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	N	1	1 1	1
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	N	-0-		1
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	3	N	1	1 1	1
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1344	3	N	2	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		11,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							





OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188298		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 6823 - 8207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	666	-0-	666	666	42	1	623	3	Y	1	1	4
02	1142 N	476	-0-	-666	-0-	32	1	444	3	Y	-0-		4
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	1	1	4
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	Y	1	4	1
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	1	1	1
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	37	1	650	3	Y	1		2
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	Y	1	1	2
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	53	1	879	3	Y	-0-		2
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	3	Y	-0-	1	1
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	Y	1		2
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	699	3	Y	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	613	-0-	613	613	39 1	573 3	Y	1	1 1		3
02	1184 N	571	-0-	-613	-0-	1 9	532 3	Y	1			4
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 9	498 3	Y	-0-	1 1		3
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33 1	580 3	Y	1	3 1		1
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	36 1	601 3	Y	1	1 1		1
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	1 9	565 3	Y	1			2
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32 1	572 3	Y	1	1 1		2
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 9	475 3	Y	-0-			2
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	513 3	Y	-0-	1 1		1
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	31 1	558 3	Y	1			2
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	35 1	536 3	Y	1	1 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	16 1	236 3	Y	-0-			1
02	483 N	231	-0-	-252	-0-	15 1	216 3	Y	-0-			1
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	Y	-0-			1
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	Y	1	1 1	1 8	-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	1 9	221 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	13 1	219 3	Y	1			1
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1 9	217 3	Y	1			1
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	14 1	215 3	Y	1			1
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 9	209 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	617	-0-	617	617	39	1	577	3	Y	1	1	4
02	1158 N	541	-0-	-617	-0-	36	1	504	3	Y	1		5
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	Y	1	1	5
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	-0-	4	1
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	Y	1	1	1
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	1		2
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	-0-	1	1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	Y	1		2
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	Y	-0-	1	1
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	1		2
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-		3
02	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	10		10
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	9						
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	9	1
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		361		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	6	1	80	3	Y	-0-		-0-
02	171 N	85	-0-	-86	-0-	6	1	79	3	Y	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800				
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	DLQ G-10	239	-0-	239	239	50	1	187	3	N	2	17
02	476 N	237	-0-	-239	-0-	24	1	206	3	N	6	23
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	256	3	N	-0-	9
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	192	3	N	-0-	9
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	3	N	-0-	9
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	30	1	116	3	N	-0-	3
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	22	1	135	3	N	-0-	3
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	3	N	-0-	3
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	3	N	-0-	1
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	34	1	159	3	N	-0-	1
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800				
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	DLQ G-10	314	-0-	314	314	25	1	289	3	N	-0-	2
02	618 N	304	-0-	-314	-0-	23	1	281	3	N	-0-	2
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	1	3
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-	3
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	26	1	230	3	N	-0-	3
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	25	1	243	3	N	-0-	3
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-	3
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-	3
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	N	-0-	3
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	3	N	-0-	3
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		3,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

01	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	78	1	201	3	Y	-0-		-0-	
02		500 N	255	-0-	-245	34	73	1	182	3	Y	-0-		-0-	
03		291 N	257	-0-	-34	-0-	78	1	179	3	Y	-0-		-0-	
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	75	1	141	3	Y	-0-		-0-	
05		279 N	198	-0-	-81	-0-	78	1	120	3	Y	-0-		-0-	
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	75	1	100	3	Y	-0-		-0-	
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	78	1	90	3	Y	-0-		-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	3	Y	-0-		-0-	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	75	1	37	3	Y	-0-		-0-	
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	77	1	29	3	Y	-0-		-0-	
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	3	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,023											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96	1		Y	-0-			-0-
02		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	1		Y	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	1	8	3	Y	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	93	1	72	3	Y	-0-		-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	96	1	88	3	Y	-0-		-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	93	1	85	3	Y	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	96	1	87	3	Y	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	3	Y	-0-		-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	92	1	86	3	Y	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	95	1	87	3	Y	-0-		-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	92	1	68	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,706											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

01	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121	3		Y	-0-			-0-
02		277 N	156	-0-	-121	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,807											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358				
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	12	1	211	2	N	-0-	-0-
02	440 N	217	-0-	-223	-0-	13	1	204	2	N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	2	2
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-	2
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	N	-0-	2
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	4	1	64	3	N	-0-		-0-
02		104 N	36	-0-	-68	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			488	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	582	-0-	582	582	153	1	425	3	N	4		9
02		1267 N	685	-0-	-582	-0-	4	9	155	1	N	3	7 1	5
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	9	139	1	N	2	5 1	2
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	2	9	139	1	N	1		3
05		744 N	445	-0-	-299	-0-	1	9	139	1	N	3	2 1	4
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	3	9	162	1	N	4	5 1	3
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	4	9	207	1	N	7		10
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	8	9	169	1	N	1	8 1	3
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	1	9	185	1	N	8		11
10		992 N	805	-0-	-187	-0-	9	9	181	1	N	3	8 1	6
*11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	3	9	144	1	N	4	7 1	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			7,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124								
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	11	1	214	3	N	-0-	1	1			-0-
02	419 N	194	-0-	-225	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	139	3	N	1					1
						1	9									
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	3					4
						3	9									
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					4
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	N	-0-	4	1			-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060								
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	15	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
02	605 N	296	-0-	-309	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-					-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	N	1					1
						1	9									
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-	1	1			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	3	N	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	1					1
						1	9									
10	713 N	418	-0-	-295	-0-	23	1	395	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	37	1	717	3	N	-0-	2 1	-0-
02		1444 N	690	-0-	-754	-0-	34	1	656	3	N	-0-		-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	N	-0-		-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	1		1
							1	9						
05		744 N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	3	N	-0-		1
06		690 N	466	-0-	-224	-0-	23	1	443	3	N	-0-	1 1	-0-
07		713 N	346	-0-	-367	-0-	18	1	328	3	N	-0-		-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-		-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-		-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	-0-		-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

01	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	15	1	297	3	N	-0-		-0-
02		607 N	295	-0-	-312	-0-	15	1	280	3	N	-0-		-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-		-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-		-0-
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	3	N	-0-		-0-
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	3	N	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-		-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-		-0-
*11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 110		WELL #:		13	RRCID ->	188824	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5358 -	6356	
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	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	5 1	106 3	N	-0-				-0-
02		155 N	44	-0-	-111	-0-	2 1	42 3	N	-0-				-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-				-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 3	N	-0-				-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	N	-0-				-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	N	1	1	1		-0-
							1 9							
07		279 N	203	-0-	-76	-0-	11 1	192 3	N	-0-				-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-				-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	N	-0-				-0-
10		217 N	170	-0-	-47	-0-	9 1	161 3	N	-0-				-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

SHURLEY 110		WELL #:		14	RRCID ->	188826	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5460 -	6676	
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	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1076	52 1	1011 3	N	12	31	1		5
							13 9							
02		1200 N	870	-0-	-330	746	43 1	815 3	N	11				16
							12 9							
03		1960 N	1214	-0-	-746	-0-	64 1	1139 3	N	10				26
							11 9							
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	60 1	1046 3	N	2				28
							2 9							
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	679 3	N	34				62
							37 9							
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	24 1	470 3	N	20	76	1		6
							22 9							
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	35 1	638 3	N	10				16
							11 9							
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	38 1	757 3	N	15	2	8		29
							17 9							
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	36 1	691 3	N	1				30
							1 9							
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	622 3	N	-0-	28	1		2
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	46 1	772 3	N	-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			9,235	TOTAL CONDENSATE PROD:			115							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	35	1	678	3	N	-0-	2 1	-0-
02	900 N	859	-0-	-41	672	43	1	816	3	N	-0-		-0-
03	1552 N	880	-0-	-672	-0-	47	1	833	3	N	-0-		-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	1		1
						1	9						
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-		1
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	-0-	1 1	-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-		-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	N	1		1
						1	9						
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	7	1 1	7
						8	9						
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	3	N	-0-		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		8,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	18	1	270	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	554 N	265	-0-	-289	-0-	18	1	246	3	Y	1		2
						1	9						
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1		1
						1	9						
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	3	Y	1		1
						1	9						
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	1		1
						1	9						
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	3	Y	1		1
						1	9						
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	13	1	109	3	Y	1				2
02	249 N	126	-0-	-123	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	1	1		1
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	3				3
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	3	4	1		2
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	9	1	72	3	Y	-0-	1	1		1
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-				1
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	1				1
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	1	1	1		1
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	612	-0-	612	612	30	1	582	3	N	-0-	1	1		-0-
02	1218 N	606	-0-	-612	-0-	30	1	576	3	N	-0-				-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	3	N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	-0-				-0-
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	28	1	526	3	N	1				1
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	25	1	495	3	N	-0-	1	1		-0-
07	620 N	536	-0-	-84	-0-	28	1	508	3	N	-0-				-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-				-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-				-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	3	N	-0-				-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	28	1	416	3	Y	1	1	1	1
02	869 N	424	-0-	-445	-0-	1	9	395	3	Y	1			2
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	1			1
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	1	9	395	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	21	1	370	3	Y	1			1
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	212	1	358	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	1			1
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	9	312	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	21	1	338	3	Y	1			1
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	9	361	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	522	-0-	522	522	33	1	488	3	Y	1	1	1	1
02	924 N	402	-0-	-522	-0-	1	9	374	3	Y	1			2
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	1	2	1	1
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9	382	3	Y	-0-			1
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	21	1	374	3	Y	1			1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	9	390	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	1			1
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	1			1
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1	9	403	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	6	1	86	3	Y	4				4
02	182 N	86	-0-	-96	-0-	4	9	80	3	Y	-0-	3	1		1
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	4	1	1		4
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	9	80	3	Y	1	4	1		1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1				2
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	9	77	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	1	1	1		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	9	72	3	Y	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-				-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	3				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

SAWYER 128		WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-				-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES "120"		WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128					
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	DLQ G-10	107	-0-	107	107	4	1	102	3	Y	1	1	-0-
02	231 N	124	-0-	-107	-0-	1	9	118	3	Y	1	1	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	1	1	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	9	117	3	Y	1	1	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	1		1
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-		-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		988		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SHANNON 52		WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110					
01	DLQ G-10	266	-0-	266	266	18	1	248	3	Y	-0-		-0-
02	519 N	253	-0-	-266	-0-	17	1	236	3	Y	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	Y	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-		-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	Y	-0-		-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	1	1	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886					
01	DLQ G-10	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JONES 118		WELL #: 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	29	1	678	3	Y	31	119	1			32
02	700 N	680	-0-	-20	721	34	9	602	3	Y	46	52	1			26
03	1377 N	656	-0-	-721	-0-	27	1	568	3	Y	57	42	1			41
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	9	502	3	Y	46	45	1			42
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	16	22	1			36
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	18	9	463	3	Y	27	24	1			39
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	3					42
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	9	416	3	Y	6	29	1	1	8	18
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	12	17	1			13
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13	9	322	3	Y	8	13	1			8
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	16	10	1			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		5,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		268										

JONES 118		WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322							
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	13	1	297	3	Y	2	2	1			1
02	500 N	305	-0-	-195	117	2	9	291	3	Y	1	1	1			1
03	471 N	354	-0-	-117	-0-	13	1	338	3	Y	1	1	1			1
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	1	1	1			1
05	341 N	199	-0-	-142	-0-	11	1	189	3	Y	1	1	1			1
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	9	52	3	Y	-0-					1
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 4011		RRCID -> 189279		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458				
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	DLQ G-10	616	-0-	616	616	37 1	579 3	N	-0-			-0-
02	200 N	569	-0-	369	985	35 1	533 3	N	1			1
						1 9						
03	1418 N	433	-0-	-985	-0-	26 1	407 3	N	-0-	1 1		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 3	N	-0-			-0-
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	38 1	569 3	N	1			1
						1 9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	38 1	559 3	N	-0-			1
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37 1	552 3	N	-0-			1
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35 1	512 3	N	-0-	1 1		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	496 3	N	1			1
						1 9						
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	36 1	520 3	N	-0-			1
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	448 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WILSON, DUKE		WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498				
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	DLQ G-10	711	-0-	711	711	43 1	667 3	N	1			1
						1 9						
02	1359 N	648	-0-	-711	-0-	40 1	608 3	N	-0-			1
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41 1	633 3	N	-0-	1 1		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40 1	611 3	N	1			1
						1 9						
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	648 3	N	-0-			1
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	41 1	601 3	N	-0-			1
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	42 1	629 3	N	-0-			1
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	43 1	625 3	N	-0-			1
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	41 1	586 3	N	-0-			1
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	42 1	610 3	N	-0-			1
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41 1	587 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HICKS 23		WELL #: 7		RRCID -> 189618		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562				
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	DLQ G-10	171	-0-	171	171	9 1	162 2	Y	-0-			-0-
02	330 N	159	-0-	-171	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189625		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	131	-0-	131	131	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
02	256 N	125	-0-	-131	-0-	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189630		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257				
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	18 1	331 2	Y	-0-			-0-
02	657 N	308	-0-	-349	-0-	15 1	293 2	Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	305 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	14 1	279 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	14 1	273 2	Y	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	Y	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	15 1	298 2	Y	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189633		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126				
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	15 1	217 3	Y	-0-			1
02	444 N	212	-0-	-232	-0-	14 1	198 3	Y	-0-			1
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	Y	-0-			1
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	10 1	174 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	9 1	168 3	Y	1			1
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	1			1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	10 1	153 3	Y	1			1
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	32 1	470 3	Y	1	1 1	2
02	962 N	459	-0-	-503	-0-	1 9	428 3	Y	1		3
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30 1	457 3	Y	1	1 1	3
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9	413 3	Y	-0-	2 1	1
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	26 1	438 3	Y	1	1 1	1
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	1 9	448 3	Y	1		2
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1	440 3	Y	-0-	1 1	1
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9	403 3	Y	-0-		1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 1	457 3	Y	1	1 1	1
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	458 3	Y	1		2
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1 9	452 3	Y	-0-	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 3	Y	-0-		1
02	21 N	2	-0-	-19	-0-	2 3		Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y	1		1
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1 9	171 3	Y	-0-		1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	Y	-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		886		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	19	1	392	3	Y	1				4
02	756 N	344	-0-	-412	-0-	16	1	328	3	Y	-0-				4
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	4	1		1
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-				1
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	13	1	296	3	Y	1				2
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	11	1	254	3	Y	2	3	1		1
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	106	1	254	3	Y	1				2
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	1				3
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-	3	1		-0-
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	14	1	257	3	Y	-0-				-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	33	1	599	2	Y	-0-				-0-
02	900 N	599	-0-	-301	331	29	1	570	2	Y	-0-				-0-
03	991 N	660	-0-	-331	-0-	31	1	629	2	Y	-0-				-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-				-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	32	1	594	2	Y	-0-				-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-				-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-				-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	29	1	587	2	Y	-0-				-0-
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	1564	81 1	1483 2	Y	-0-	1
02		600 N	1471	-0-	871	2435	72 1	1399 2	Y	-0-	1 1
03		3100 N	1606	-0-	-1494	941	76 1	1529 2	Y	1	1
04		2484 N	1543	-0-	-941	-0-	79 1	1464 2	Y	-0-	1
05		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	77 1	1490 2	Y	-0-	1
06		1560 N	1504	-0-	-56	-0-	76 1	1428 2	Y	-0-	1 1
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78 1	1438 2	Y	-0-	-0-
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1	1447 2	Y	-0-	-0-
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	70 1	1407 2	Y	-0-	-0-
10		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	72 1	1442 2	Y	-0-	-0-
*11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	67 1	1371 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

DUNBAR, NED		WELL #: 54		RRCID -> 189739		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55 3		Y	-0-	-0-
02		101 N	46	-0-	-55	-0-	46 3		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 53		WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	362	-0-	362	362	77 1	285 3	N	-0-	2
02		200 N	319	-0-	119	481	33 1	286 3	N	-0-	2
03		843 N	362	-0-	-481	-0-	64 1	297 3	N	1	1
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	74 1	320 3	N	1	2
05		372 N	217	-0-	-155	-0-	25 1	192 3	N	-0-	2
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	65 1	253 3	N	1	1
07		403 N	303	-0-	-100	-0-	43 1	260 3	N	-0-	1
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	75 1	314 3	N	1	2
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	80 1	305 3	N	31	14
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	34 9				14
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	68 1	315 3	N	-0-	14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 1	306 3	N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		3,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	3 1	13 3	N	-0-	-0-
02	44 N	28	-0-	-16	-0-	3 1	25 3	N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 3	N	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	N	-0-	-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIELDS 53		WELL #: 10		RRCID -> 189745		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960		
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	158 1	589 3	N	-0-	9
02	1386 N	639	-0-	-747	-0-	66 1	571 3	N	2	11
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	125 1	578 3	N	4	6
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	125 1	540 3	N	2	8
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	74 1	562 3	N	4	12
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	131 1	508 3	N	3	5
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	73 1	442 3	N	1	6
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	115 1	484 3	N	1	7
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	124 1	472 3	N	-0-	3
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	111 1	510 3	N	-0-	3
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	109 1	483 3	N	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		6,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 53		WELL #: 11		RRCID -> 189747		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ G-10	739	-0-	739	739	156 1	583 3	N	-0-		8
02	1442 N	703	-0-	-739	-0-	73 1	628 3	N	2		10
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	154 1	710 3	N	4	8 1	6
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	151 1	652 3	N	1		7
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	92 1	697 3	N	3		10
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	162 1	626 3	N	3	8 1	5
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	100 1	602 3	N	1		6
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	128 1	539 3	N	-0-		6
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	128 1	484 3	N	1	4 1	3
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	136 1	625 3	N	-0-		3
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	118 1	523 3	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		8,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

FIELDS 53		WELL #: 13		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990			
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	4 1	16 3	N	-0-		-0-
02	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 3	N	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 3	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 3	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3		WELL #: 3		RRCID -> 189749		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	9	1	Y	1			2
02	334 N	165	-0-	-169	-0-	8	1	Y	-0-	1	1	1
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			1
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	Y	1			2
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	Y	-0-	1	1	1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			1
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			1
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	Y	-0-			1
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MAYER 3		WELL #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	22	1	Y	1			4
02	825 N	407	-0-	-418	-0-	20	1	Y	1	3	1	2
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1			3
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			3
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	1			4
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	22	1	Y	-0-	3	1	1
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	1			2
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			2
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			2
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	20	1	Y	1			3
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	639	-0-	639	639	67 1	566 3	N	5			9
02	1247 N	608	-0-	-639	-0-	6 9	544 3	N	3	7 1		5
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	3 9	575 3	N	5	7 1		3
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	70 1	533 3	N	4			7
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 9	576 3	N	6	7 1		6
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	67 1	536 3	N	4	6 1		4
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4 9	554 3	N	4			8
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65 1	347 3	N	-0-	6 1		2
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	4 9	459 3	N	6			8
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	7 9	655 3	N	4	6 1		6
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	84 1	592 3	N	4	7 1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID -> 189757		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430				
01	DLQ G-10	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	DLQ G-10	483	-0-	483	483	25	1	457	2	Y	1			4
02	941 N	458	-0-	-483	-0-	22	1	434	2	Y	2	4	1	2
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	1			3
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	1			4
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	24	1	467	2	Y	1			5
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	24	1	450	2	Y	-0-	4	1	1
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	1			2
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-			2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	1			3
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	1			4
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533					
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	9	1	163	2	Y	1			2
02	335 N	162	-0-	-173	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	1	1	1
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			1
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	165	2	Y	1			2
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	1	1	1
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			1
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			1
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			1
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189780		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284					
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	339	-0-	339	339	17	1	321	2	Y	1		3
02	662 N	323	-0-	-339	-0-	16	1	306	2	Y	1	3 1	1
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	1		2
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	1		3
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	1		4
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	3 1	1
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-		1
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	1		2
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-		2
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	1		3
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440					
01	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	67	1	1225	2	Y	-0-		1
02	2547 X	1255	-0-	-1292	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-		-0-
04	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1504	2	Y	-0-		-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1566	2	Y	-0-		-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	77	1	1456	2	Y	-0-		-0-
07	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	2	Y	-0-		-0-
08	1643 X	1451	-0-	-192	-0-	71	1	1380	2	Y	-0-		-0-
09	1590 X	1348	-0-	-242	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-		-0-
10	1643 X	1358	-0-	-285	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-		-0-
11	1530 X	1247	-0-	-283	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-		-0-
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352		
M	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	DLQ G-10	895	-0-	895	895	46 1	849 2	Y	-0-	1
02	300 N	845	-0-	545	1440	41 1	804 2	Y	-0-	-0-
03	2364 N	924	-0-	-1440	-0-	44 1	880 2	Y	-0-	-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	45 1	839 2	Y	-0-	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44 1	860 2	Y	-0-	-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	44 1	823 2	Y	-0-	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45 1	829 2	Y	-0-	-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43 1	844 2	Y	-0-	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41 1	826 2	Y	-0-	-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42 1	845 2	Y	-0-	-0-
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40 1	809 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIELDS 15		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390		
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	271 3	N	-0-	2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	N	-0-	2
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24 1	282 3	N	-0-	2
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	N	1	3
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	24 1	213 3	N	-0-	3
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	23 1	222 3	N	-0-	3
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25 1	238 3	N	-0-	3
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	N	-0-	3
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	N	-0-	3
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	N	-0-	3
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	221 3	N	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		2,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887		
01	DLQ G-10	728	-0-	728	728	46 1	680 3	Y	2	1 1 4
02	1373 N	645	-0-	-728	-0-	43 1	602 3	Y	-0-	4
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	43 1	645 3	Y	1	1 1 4
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	605 3	Y	-0-	3 1 1
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	37 1	614 3	Y	1	1 1 1
06	660 N	444	-0-	-216	-0-	24 1	419 3	Y	1	2
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	530 3	Y	1	1 1 2
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 3	Y	-0-	2
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1	561 3	Y	1	1 1 2
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39 1	619 3	Y	-0-	2
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1	606 3	Y	1	1 1 2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896								
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	DLQ G-10	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440								
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	13	1	239	2	Y	1					3
02	490 N	237	-0-	-253	-0-	1	9	225	2	Y	-0-	2	1			1
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	1					2
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	9	237	2	Y	-0-					2
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1					3
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	9	233	2	Y	-0-	2	1			1
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					1
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					1
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					1
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	221	2	Y	-0-					2
						11	1			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		2,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 95		WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	4	1	73	3	N	1
02	154 N	76	-0-	-78	-0-	1	9	71	3	N	1
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	74	3	N	4
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	3
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	4
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	10	1	196	3	N	-0-
02	373 N	167	-0-	-206	-0-	8	1	159	3	N	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	3	N	-0-
07	217 N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	3	N	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5486 - 6030	
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	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	12 1	234 3	N	-0-	-0-
02		488 N	242	-0-	-246	-0-	12 1	230 3	N	-0-	-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	N	-0-	-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-	-0-
05		248 N	162	-0-	-86	-0-	8 1	154 3	N	-0-	-0-
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	10 1	201 3	N	-0-	-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-	-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	1	1
							1 9				
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	12	4
							13 9			9 1	
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3	N	5	9
							6 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		2,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		18			

SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5372 - 6412	
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	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	5 1	98 3	N	-0-	-0-
02		204 N	101	-0-	-103	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-	-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-	-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-	-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-	-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-	-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-	-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 293		RRCID -> 190299		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7154 - 7414	
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	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	25 1	392 2	Y	2	2 1
							2 9				2
02		813 N	394	-0-	-419	-0-	24 1	368 2	Y	2	2 1
							2 9				2
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	26 1	387 2	Y	1	2 1
							1 9				1
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	398 2	Y	2	3
							2 9				
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	26 1	404 2	Y	1	2 1
							1 9				2
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	394 2	Y	1	2 1
							1 9				1
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	374 2	Y	1	2
							1 9				
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	33 1	470 3	Y	2	2 1
							2 9				2
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	Y	1	2 1
							1 9				1
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	27 1	402 3	Y	1	2
							1 9				2
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	392 3	Y	2	2 1
							2 9				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		16			

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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776					
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
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	29	1	499	3	N	1	7	1
02	1023 N	494	-0-	-529	-0-	1	9	464	3	N	3		4
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	3	6	1
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	9	162	3	N	-0-		1
05	527 N	183	-0-	-344	-0-	8	1	172	3	N	2		3
06	480 N	155	-0-	-325	-0-	9	1	147	3	N	1	3	1
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	2	9	131	3	N	1		2
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-		2
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-	2	1
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-		-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 190344	COMPL. DATE 01/27/2002	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 4834	-	6034
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	DLQ G-10	538	-0-	538	538	40 1	497 3	Y	1			3
02	1013 N	475	-0-	-538	-0-	34 1	441 3	Y	-0-			3
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	51 1	647 3	Y	1	3 1		1
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	60 1	721 3	Y	-0-			1
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	57 1	738 3	Y	3			4
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60 1	702 3	Y	1	4 1		1
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	59 1	724 3	Y	1			2
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	52 1	695 3	Y	2			4
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49 1	674 3	Y	2	4 1		2
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	51 1	698 3	Y	3	4 1		1
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	48 1	642 3	Y	3			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		7,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 4966 - 6398	
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	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	72 1	1169 3	Y	6	3 1		5	
02	900 N	1152	-0-	252	1500	80 1	1069 3	Y	3	5 1		3	
03	2608 N	1108	-0-	-1500	-0-	81 1	1021 3	Y	5	4 1		4	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	102 1	890 3	Y	1	5 1		-0-	
05	1240 N	765	-0-	-475	-0-	72 1	689 3	Y	4	3 1		1	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	107 1	1069 3	Y	6	5 1		2	
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	112 1	1143 3	Y	4	4 1		2	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	127 1	1052 3	Y	5	3 1		4	
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	91 1	874 3	Y	2	4 1		2	
10	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	64 1	976 3	Y	2	3 1		1	
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	61 1	928 3	Y	3	4 1		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 5002 - 6360				
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3			Y	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96	3	Y	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	318	3	Y	2	1 1		1
							2 9							
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	291	3	Y	1	1 1		1
							1 9							
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	282	3	Y	1	1 1		1
							1 9							
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	404	3	Y	1	1 1		1
							1 9							
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	391	3	Y	1	2 1		-0-
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 4852 - 6234				
01	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	40 1	659	3	Y	3	2 1		2
							3 9							
02		500 N	546	-0-	46	748	38 1	506	3	Y	2	3 1		1
							2 9							
03		1226 N	478	-0-	-748	-0-	35 1	441	3	Y	2	1 1		2
							2 9							
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	71 1	622	3	Y	1	3 1		-0-
							1 9							
05		589 N	513	-0-	-76	-0-	48 1	463	3	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	49 1	485	3	Y	3	2 1		1
							3 9							
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	18 1	182	3	Y	-0-	1 1		-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	151	3	Y	1			1
							1 9							
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	52 1	496	3	Y	1	1 1		1
							1 9							
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	37 1	567	3	Y	2	2 1		1
							2 9							
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	37 1	558	3	Y	1	2 1		-0-
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KELLY 115		WELL #:		17	RRCID ->	190351	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4967 -	6370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	27	1	448	3	Y	2	1 1	2
02	200 N	453	-0-	253	730	31	1	421	3	Y	1	2 1	1
03	1182 N	452	-0-	-730	-0-	33	1	417	3	Y	2	1 1	2
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	1	1 1	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	3	2 1	1
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	229	1	378	3	Y	2	2 1	1
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	1	1 1	1
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	338	3	Y	2	2 1	1
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	23	1	359	3	Y	1	1 1	1
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

KELLY		WELL #:		126A	RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5052 -	6238	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	687	-0-	687	687	51	1	635	3	Y	1		4
02	1398 N	711	-0-	-687	-0-	50	1	661	3	Y	-0-		4
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	671	3	Y	1	4 1	1
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	Y	-0-		1
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	50	1	649	3	Y	3		4
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	51	1	600	3	Y	1	4 1	1
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	50	1	617	3	Y	1		2
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	2		4
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	Y	2	4 1	2
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	44	1	605	3	Y	3	4 1	1
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	3		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		7,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 102		WELL #: 11		RRCID -> 190379		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	590	-0-	590	590	34	1	556	3	Y	-0-	10	1	1
02	1047 N	457	-0-	-590	-0-	32	1	425	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	Y	13			13
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	14	9							
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	617	3	Y	96	95	1	14
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	106	9							
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	574	3	Y	37	39	1	12
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	41	9							
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	478	3	Y	-0-	12	1	-0-
10	589 N	373	-0-	-216	-0-	145	1	437	3	Y	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	411	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	Y	-0-			-0-
						23	1	350	3	Y	-0-			-0-
						22	1	334	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

KELLY 102		WELL #: 12		RRCID -> 190380		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364						
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	10	1	169	3	Y	1			1
02	570 N	390	-0-	-180	-0-	1	9							
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	Y	1	1	1	1
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	23	1	288	3	Y	1	1	1	1
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	1	9							
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	1	1	1	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	25	1	246	3	Y	1	1	1	-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117	1	216	3	Y	1	1	1	-0-
						20	1	166	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
						16	1	155	3	Y	-0-	1	1	-0-
						10	1	155	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						10	1	145	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
										Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 13		RRCID -> 190389		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 4830 - 6090	
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	447	-0-	447	447	26 1	418 3	Y	3	2 1	2
02	1015 N	568	-0-	-447	-0-	39 1	527 3	Y	2	2 1	2
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43 1	545 3	Y	3	2 1	1 8 2
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	55 1	479 3	Y	1	3 1	-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	55 1	529 3	Y	2	2 1	-0-
06	570 N	118	-0-	-452	-0-	11 1	106 3	Y	1	1 1	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 3	Y	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25 1	206 3	Y	1		1
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MORRIS 62		WELL #:		4	RRCID ->	190392	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4642 -	5607
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	11 1	176 3	Y	17			35
02	397 N	191	-0-	-206	-0-	11 1	173 3	Y	6			41
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33 1	500 3	Y	26	30 1		37
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	29 9	583 3	Y	36	56 1		17
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39 1	482 3	Y	50			67
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40 9	572 3	Y	40	83 1		24
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	44 9	578 3	Y	34			58
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42 1	556 3	Y	9	51 1		16
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 9	521 3	Y	14	26 1		4
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	10 9	522 3	Y	15			19
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37 1	491 3	Y	29	27 1		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		Y		NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		5,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		276						

MORRISS 62		WELL #:		5	RRCID ->	190393	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4670 -	5620
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	Y	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	11 1	152 3	Y	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 3	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	666	-0-	666	666	39 1	627 3	Y	-0-	-0-
02		900 N	310	-0-	-590	76	19 1	291 3	Y	-0-	-0-
03		462 N	386	-0-	-76	-0-	24 1	362 3	Y	-0-	-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	Y	-0-	-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 3	Y	-0-	-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	22 1	316 3	Y	-0-	-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	-0-	-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	83 1	1174 3	Y	4	1 1 3
							4 9				
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	75 1	1041 3	Y	8	9 1 2
							9 9				
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	69 1	956 3	Y	8	10
							9 9				
*11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	63 1	887 3	Y	7	12 1 5
							8 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		7,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704			
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	DLQ	G-10	875	-0-	875	875	51 1	824 3	Y	-0-	-0-
02		700 N	616	-0-	-84	791	37 1	579 3	Y	-0-	-0-
03		1358 N	567	-0-	-791	-0-	35 1	532 3	Y	-0-	-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	31 1	463 3	Y	-0-	-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	404 3	Y	-0-	-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	401 3	Y	-0-	-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	-0-	-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	36 1	509 3	Y	2	2
							2 9				
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	290 3	Y	4	5 1 1
							4 9				
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	284 3	Y	3	4
							3 9				
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	310 3	Y	7	6 1 5
							8 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		5,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		16			

MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742			
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	DLQ	G-10	658	-0-	658	658	38 1	620 3	Y	-0-	-0-
02		500 N	656	-0-	156	814	40 1	616 3	Y	-0-	-0-
03		1246 N	432	-0-	-814	-0-	27 1	405 3	Y	-0-	-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 3	Y	-0-	-0-
05		713 N	420	-0-	-293	-0-	27 1	393 3	Y	-0-	-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	420 3	Y	-0-	-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	33 1	445 3	Y	-0-	-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 1	455 3	Y	-0-	-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	456 3	Y	-0-	-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	34 1	476 3	Y	-0-	-0-
*11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	35 1	488 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684					
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	DLQ G-10	44	-0-	44	44	2	1	39	3	Y	3			7
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	3	9	35	3	Y	3			10
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	9	10	1	9
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	9	37	3	Y	8	13	1	4
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	10			14
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	9	9	34	3	Y	8	17	1	5
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	7			12
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	9	34	3	Y	-0-	11	1	1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		461		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644					
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	126	1	488	3	N	-0-			1
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	112	1	348	3	N	-0-			1
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	107	1	166	3	N	-0-	1	1	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	108	1	228	3	N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	128	1	457	3	N	1			1
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1	9	520	3	N	-0-	1	1	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	129	1	587	3	N	1			1
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	139	1	548	3	N	10	1	1	10
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	11	9	478	3	N	13	20	1	3
10	713 N	549	-0-	-164	-0-	111	1	436	3	N	2			5
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	14	9	414	3	N	2	6	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	1			N	2			1
TOTAL GAS PROD:		5,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200		
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	DLQ G-10	94	-0-	94	94	5 1	88 3	Y	1		1
02	187 N	93	-0-	-94	-0-	1 9	87 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	Y	1	1 1	-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	1 9	48 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	Y	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	84 1	64 3	Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		703		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215		
01	DLQ G-10	603	-0-	603	603	35 1	567 3	Y	1	1 1	1
02	1146 N	543	-0-	-603	-0-	1 9	504 3	Y	1	1 1	1
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	1 9	703 3	Y	2	1 1	2
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 9	540 3	Y	-0-	2 1	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	62 1	631 3	Y	1	1 1	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1 9	444 3	Y	2	2 1	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 9	318 3	Y	1	1 1	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	134 1	712 3	Y	2	1 1	1
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	1 9	489 3	Y	1	1 1	1
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51 1	658 3	Y	1	1 1	1
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	1 9	586 3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050			
M	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	DLQ G-10	394	-0-	394	394	19 1	375 3	N	-0-	1 1	-0-
02	705 N	311	-0-	-394	-0-	15 1	296 3	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	N	-0-		-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	15 1	279 3	N	-0-		-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	14 1	280 3	N	-0-		-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 3	N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	N	-0-		-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	251 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 94		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996			
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	15 1	303 3	N	-0-	1 1	-0-
02	619 N	301	-0-	-318	-0-	15 1	286 3	N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 3	N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 3	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 3	N	-0-		-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	15 1	290 3	N	1	1 1	-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	16 1	293 3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	3		3
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	14 1	248 3	N	-0-	3 1	-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	252 3	N	2		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	19 1	302 2	Y	1	1 1	1
02	620 N	298	-0-	-322	-0-	18 1	279 2	Y	1	1 1	1
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	Y	1	1 1	1
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	289 2	Y	1		2
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	19 1	288 2	Y	-0-	1 1	1
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	281 2	Y	1	1 1	1
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	295 2	Y	1		2
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 1	293 3	Y	-0-	1 1	1
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	1		1
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	Y	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

SHURLEY 94		WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590			
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	8 1	164 3	N	-0-	1 1	-0-
02	305 N	133	-0-	-172	-0-	7 1	126 3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-		-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 3	N	-0-		-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 3	N	-0-		-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 3	N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 3	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 3	N	-0-		-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSPETH 53		WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492			
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	14 1	181 2	N	-0-		1
02	375 N	180	-0-	-195	-0-	13 1	167 2	N	-0-		1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	-0-		1
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 2	N	-0-	1 1	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	N	-0-		-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	10 1	136 2	N	-0-		5
02	284 N	138	-0-	-146	-0-	10 1	128 2	N	-0-		5
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	1		6
						1 9					
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-	4 1	2
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	11 1	138 2	N	-0-		2
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	11 1	136 2	N	-0-		2
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 2	N	-0-		2
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	N	-0-		2
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-		2
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	11 1	136 2	N	-0-		2
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	1794	-0-	1794	1794	128 1	1666 2	N	-0-		4
02	1400 N	1230	-0-	-170	1624	90 1	1140 2	N	-0-		4
03	3100 N	1486	-0-	-1614	10	109 1	1376 2	N	1		5
						1 9					
04	1176 N	1166	-0-	-10	-0-	85 1	1081 2	N	-0-	4 1	1
05	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	82 1	1065 2	N	1		2
						1 9					
06	1440 N	1076	-0-	-364	-0-	79 1	997 2	N	-0-		2
07	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	83 1	1041 2	N	-0-		2
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	83 1	1017 2	N	-0-		2
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	78 1	990 2	N	-0-		2
10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	81 1	1025 2	N	-0-		2
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	78 1	983 2	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		13,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	N	-0-		2
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27 1	347 2	N	-0-		2
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51 1	637 2	N	-0-		2
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47 1	596 2	N	1	2 1	1
						1 9					
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47 1	616 2	N	-0-		1
06	660 N	375	-0-	-285	-0-	28 1	347 2	N	-0-		1
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	35 1	436 2	N	-0-		1
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 2	N	-0-		1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30 1	382 2	N	-0-		1
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	438 2	N	-0-		1
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
FIELDS 15		WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	19	1	70	3	N	-0-		2		
02	202 N	113	-0-	-89	-0-	12	1	101	3	N	-0-		2		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	N	1	2 1	1		
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9	32	1	139	3	N	-0-	1	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	1		2		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	9	44	1	169	3	N	1	2 1	1
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	9	28	1	170	3	N	-0-	1	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	172	3	N	1		2		
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	9	42	1	159	3	N	-0-	1 1	1
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	3	N	-0-		1		
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	3	N	-0-		1		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:		1,961		TOTAL CONDENSATE PROD:						4					

KELLY 124		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	17	1	397	3	Y	3	3 1	2		
02	715 N	298	-0-	-417	-0-	3	9	13	1	283	3	Y	2	2 1	2
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	294	3	Y	2	2 1	2
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	1	2 1	1		
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	1	9	12	1	262	3	Y	1	1 1	1
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	219	3	Y	1	1 1	1		
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	295	3	Y	-0-	1	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	1	1 1	1		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-	1 1	-0-		
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	Y	-0-		-0-		
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:						11					

HUDSPETH "H"		WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	39	1	503	2	N	-0-		2
02	600 N	514	-0-	-86	456	38	1	476	2	N	-0-		2
03	1001 N	545	-0-	-456	-0-	40	1	505	2	N	-0-		2
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-	1 1	1
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	39	1	505	2	N	-0-		1
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	36	1	450	2	N	-0-		1
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	37	1	460	2	N	-0-		1
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	2	N	-0-		1
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-		1
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-		1
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,597		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-				-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-				-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-				-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-				-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		823			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	126	1	1473	2	N	-0-				-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	123	1	1429	2	N	-0-				-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	133	1	1507	2	N	-0-				-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	132	1	1452	2	N	-0-				-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1459	2	N	-0-				-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	N	-0-				-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	132	1	1369	2	N	-0-				-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	135	1	1399	2	N	-0-				-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	N	-0-				-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	142	1	1352	2	N	-0-				-0-
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	128	1	1219	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,821			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-				-0-
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		28			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-	
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-	
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			42												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

01	DLQ	G-10	604	-0-	604	604	67	1	537	3	Y	-0-			-0-	
02		200 N	585	-0-	385	989	68	1	517	3	Y	-0-			-0-	
03		1607 N	618	-0-	-989	-0-	75	1	543	3	Y	-0-			-0-	
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	73	1	527	3	Y	-0-			-0-	
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	3	Y	-0-			-0-	
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-			-0-	
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	86	1	557	3	Y	-0-			-0-	
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	3	Y	-0-			-0-	
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	84	1	583	3	Y	-0-			-0-	
10		651 N	638	-0-	-13	-0-	80	1	558	3	Y	-0-			-0-	
*11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	88	1	612	3	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,087												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

01	DLQ	G-10	522	-0-	522	522	58	1	464	3	Y	-0-			-0-	
02		757 N	235	-0-	-522	-0-	27	1	208	3	Y	-0-			-0-	
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-			-0-	
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	3	Y	-0-			-0-	
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	473	3	Y	-0-			-0-	
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	Y	-0-			-0-	
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	61	1	398	3	Y	-0-			-0-	
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453	3	Y	-0-			-0-	
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	65	1	451	3	Y	-0-			-0-	
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-			-0-	
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,065												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962								
M	O	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	DLQ G-10	33	-0-	33	33	7	1	26	3	N	-0-					-0-
02	71 N	38	-0-	-33	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 19		WELL #: 11		RRCID -> 191027		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970								
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	47	1	177	3	N	-0-					2
02	408 N	184	-0-	-224	-0-	19	1	164	3	N	1					3
						1	9									
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	3	N	-0-	2	1			1
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	1					2
						1	9									
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	19	1	148	3	N	-0-					2
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	177	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	25	1	151	3	N	-0-					1
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	161	3	N	1					2
						1	9									
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	174	3	N	-0-	1	1			1
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	N	-0-					1
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

FIELDS 19		WELL #: 15		RRCID -> 191033		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922								
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	3	1	12	3	N	-0-					-0-
02	63 N	48	-0-	-15	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	7	1	26	3	N	-0-
02	70 N	37	-0-	-33	-0-	4	1	33	3	N	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 19		WELL #: 17		RRCID -> 191036		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098			
M	O	GAS 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
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	21	1	77	3	N	-0-
02	138 N	40	-0-	-98	-0-	4	1	36	3	N	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	N	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	3	N	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	N	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	N	-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED 116		WELL #: 17		RRCID -> 191488		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438			
M	O	GAS 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
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	24	1	391	3	Y	2
02	907 N	490	-0-	-417	-0-	34	1	455	3	Y	1
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	534	3	Y	3
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	Y	1
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	528	3	Y	2
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	4
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	Y	2
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	Y	3
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	1
10	589 N	289	-0-	-300	-0-	18	1	271	3	Y	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 116		WELL #: 18		RRCID -> 191489		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191563		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374					
01	DLQ G-10	986	-0-	986	986	59	1	926	3	N	1		1
02	1200 N	900	-0-	-300	686	1	9						
03	1625 N	939	-0-	-686	-0-	56	1	844	3	N	-0-		1
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	882	3	N	-0-	1	1
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	56	1	845	3	N	1		1
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	1	9						
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	887	3	N	-0-		1
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	807	3	N	-0-		1
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	59	1	883	3	N	-0-		1
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	59	1	849	3	N	-0-		1
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	827	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	1	856	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		10,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1030	62	1	968	3	N	-0-	1
02		1000 N	1046	-0-	46	1076	65	1	981	3	N	-0-	1
03		2204 N	1128	-0-	-1076	-0-	68	1	1059	3	N	1	-0-
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	3	N	1	1
05		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	67	1	1024	3	N	1	2
06		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	64	1	949	3	N	-0-	1
07		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	70	1	1037	3	N	-0-	1
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	70	1	1013	3	N	1	1
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	980	3	N	-0-	1
10		1116 N	997	-0-	-119	-0-	65	1	931	3	N	1	1
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	853	3	N	2	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			11,536		TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

WILSON, DUKE		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322				
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	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	31	1	487	3	N	-0-	-0-
02		700 N	440	-0-	-260	258	27	1	412	3	N	1	1
03		725 N	467	-0-	-258	-0-	28	1	439	3	N	-0-	-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	N	-0-	-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	1	1
06		450 N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	3	N	-0-	1
07		527 N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-	1
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-	-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	1	1
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	3	N	-0-	1
*11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			5,202		TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5192	-		6288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	34	1	523	3	N	-0-		-0-
02	500 N	517	-0-	17	574	32	1	485	3	N	-0-		-0-
03	1067 N	493	-0-	-574	-0-	30	1	462	3	N	1	1 1	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1	9	533	3	N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	N	1		1
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	9	485	3	N	-0-		1
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	33	1	488	3	N	-0-		1
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-	1 1	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	N	1		1
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1	9	511	3	N	-0-		1
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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	DLQ G-10	608	-0-	608	608	37	1	571	3	N	-0-		-0-
02	300 N	522	-0-	222	830	32	1	489	3	N	1		1
03	1375 N	545	-0-	-830	-0-	1	9	512	3	N	-0-	1 1	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	1		1
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	9	546	3	N	-0-		1
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	35	1	526	3	N	-0-		1
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	N	-0-	1 1	-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	N	1		1
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1	9	558	3	N	-0-		1
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	1			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6322 - 6518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	24	1	376	3	N	-0-			-0-
02	769 N	369	-0-	-400	-0-	23	1	345	3	N	1			1
						1	9							
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-	1	1	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-			-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	21	1	318	3	N	1			1
						1	9							
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	17	1	253	3	N	-0-	1	1	-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	1			1
						1	9							
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-	1	1	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	1			1
						1	9							
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	21	1	297	3	N	-0-			1
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5330 - 6339				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	791	-0-	791	791	48	1	743	3	N	-0-			1
02	1516 N	725	-0-	-791	-0-	45	1	680	3	N	-0-			1
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	723	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	1			1
						1	9							
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	46	1	699	3	N	-0-			1
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	46	1	670	3	N	-0-			1
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	48	1	720	3	N	-0-			1
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-			1
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		8,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066			
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	901 N	901	-0-	-0-	-0-	43 1	857 3	N	1		3
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	31 1	602 3	N	-0-		3
						37 1	735 3	N	2		5
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	2 9					
						37 1	711 3	N	2		7
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	2 9					
						36 1	697 3	N	2	6 1	3
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2 9					
						40 1	791 3	N	1		4
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	1 9					
						44 1	886 3	N	1		5
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1 9					
						46 1	903 3	N	-0-		5
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	630 3	N	-0-		5
10	930 N	624	-0-	-306	-0-	31 1	593 3	N	-0-	4 1	1
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31 1	560 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974			
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 3		Y	-0-	-0-	
02	121 N	61	-0-	-60	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-	-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-	-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-	
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		Y	-0-	-0-	
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DUNBAR, NED		WELL #:		58	RRCID ->	191939	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 4906 - 5882
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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED		WELL #:		59	RRCID ->	191943	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5353 - 6004
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	3	Y	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED		WELL #:		60	RRCID ->	191944	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5140 - 5948
01	DLQ	G-10	732	-0-	732	732	96 1	636 3	Y	-0-	-0-
02		1431 N	699	-0-	-732	-0-	90 1	609 3	Y	-0-	-0-
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	96 1	600 3	Y	-0-	-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	93 1	246 3	Y	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	96 1	131 3	Y	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	93 1	46 3	Y	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	96 1	29 3	Y	-0-	-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	96 1	35 3	Y	-0-	-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	92 1	25 3	Y	-0-	-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	95 1	427 3	Y	-0-	-0-
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	92 1	504 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

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	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			23														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	96	1	321	3	N	-0-					-0-	
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	3	N	-0-					-0-	
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	96	1	316	3	N	-0-					-0-	
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	3	N	-0-					-0-	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	96	1	311	3	N	-0-					-0-	
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	3	N	-0-					-0-	
07		403 N	397	-0-	-6	-0-	96	1	301	3	N	-0-					-0-	
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	96	1	296	3	N	-0-					-0-	
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	92	1	283	3	N	-0-					-0-	
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	95	1	289	3	N	-0-					-0-	
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	92	1	277	3	N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,331														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

01	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-	
02		206 N	92	-0-	-114	-0-	92	3			Y	-0-					-0-	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-	
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-	
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-	
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-	
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,641														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959		COMPL. DATE 04/21/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID -> 191962		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954								
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	145	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	629 N	477	-0-	-152	-0-	136	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	145	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	141	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNBAR, NED		WELL #:		71	RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5356 - 6030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #:		68	RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5164 - 6170	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-	-0-	
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-	-0-	
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUNBAR, NED		WELL #:		73	RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5004 - 5894	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

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	DLQ	G-10	677	-0-	677	677	192 1	485 3	Y	-0-			-0-
02		900 N	593	-0-	-307	370	179 1	414 3	Y	-0-			-0-
03		925 N	555	-0-	-370	-0-	192 1	363 3	Y	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	185 1	100 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	196	-0-	-424	-0-	192 1	4 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	185	-0-	-355	-0-	185 1		Y	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 1		Y	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 1	2 3	Y	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	184 1	11 3	Y	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	190 1	116 3	Y	-0-			-0-
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 1		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

01	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	56 3		Y	-0-			-0-
02		106 N	50	-0-	-56	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			366				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

01	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-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-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			166				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUNBAR, NED		WELL #:		77	RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5006 - 5954
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	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	3	Y	-0-			-0-
02		157 N	77	-0-	-80	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			560	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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		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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNBAR, NED		WELL #:		79	RRCID ->	191982	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5020 - 5940	
01	DLQ	G-10	424	-0-	424	424	402	3	22	9	Y	20	137
02		747 N	323	-0-	-424	-0-	323	3			Y	-0-	137
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	137
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	137
05		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3			Y	-0-	137
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	3			Y	-0-	137
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	137
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-	137
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	137
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-	137
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-	137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	137
TOTAL GAS PROD:			3,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312				
M	O	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	DLQ G-10	415	-0-	415	415	26	1	389	3	Y	-0-	2
02	761 N	346	-0-	-415	-0-	23	1	323	3	Y	-0-	2
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-	2
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-	1
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	302	3	Y	1	1
						1	9					
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-	1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-	1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	-0-	1
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SHURLEY 96		WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	DLQ G-10	168	-0-	168	168	8	1	160	3	N	-0-	-0-
02	334 N	166	-0-	-168	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434				
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	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	3	3
						3	9					2
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	2	2
						2	9					2
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	2	2
						2	9					2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	N	2	2
						2	9					2
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	22	1	461	3	N	1	1
						1	9					2
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	1	1
						1	9					2
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-	2
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-	1
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-	1
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	21	1	401	3	N	-0-	-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	31	1	487	3	Y	3	3	1			2
02	1004 N	483	-0-	-521	-0-	30	1	451	3	Y	2	2	1			2
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	2	2	1			2
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	2	2	1			2
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	33	1	479	3	Y	1	1	1			2
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	31	1	458	3	Y	1	1	1			2
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-					2
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	Y	-0-			1	1	1
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	Y	-0-			1	1	-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	33	1	452	3	Y	-0-					-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	102	1	227	3	N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	96	1	169	3	N	-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	99	1	191	3	N	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	102	1	192	3	N	-0-			-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	99	1	193	3	N	-0-			-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	102	1	197	3	N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-			-0-
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	102	1	162	3	N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,180				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	232	1	137	3	N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	217	1	118	3	N	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	232	1	133	3	N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	224	1	126	3	N	-0-			-0-
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	232	1	128	3	N	-0-			-0-
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	224	1	132	3	N	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	232	1	129	3	N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	232	1	123	3	N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	223	1	109	3	N	-0-			-0-
10		372 N	316	-0-	-56	-0-	230	1	86	3	N	-0-			-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	223	1	101	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,828				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224			
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	78 1	158 3	N	-0-	-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	73 1	146 3	N	-0-	-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	78 1	151 3	N	-0-	-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	75 1	143 3	N	-0-	-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	78 1	147 3	N	-0-	-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	75 1	142 3	N	-0-	-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	78 1	147 3	N	-0-	-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	78 1	143 3	N	-0-	-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	75 1	134 3	N	-0-	-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	77 1	141 3	N	-0-	-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	75 1	135 3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870			
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-	-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108					
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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103					
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-		1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		1
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		1
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-		1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		1
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1 1	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



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	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	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	41	-0-	-43	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			494	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KIRBY "1"		WELL #:		8	RRCID ->	192434	COMPL. DATE	04/07/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6514 - 6817	
01	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	31	1	425	3	Y	1	1
02		881 N	424	-0-	-457	-0-	29	1	395	3	Y	-0-	-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-	-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-	-0-
05		465 N	380	-0-	-85	-0-	27	1	353	3	Y	-0-	-0-
06		450 N	313	-0-	-137	-0-	22	1	291	3	Y	-0-	-0-
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	1	1
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-	-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-	-0-
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	32	1	393	3	Y	-0-	-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,563	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

KIRBY "1"		WELL #:		7	RRCID ->	192436	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6350 - 6672	
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	37	1	507	3	Y	-0-	-0-
02		700 N	212	-0-	-488	-0-	14	1	198	3	Y	-0-	-0-
03		169 N	113	-0-	-56	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-
05		217 N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	-0-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	7	1	24	3	N	-0-					-0-
02	70 N	39	-0-	-31	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	66	1	826	3	Y	1	5
02	200 N	796	-0-	596	1489	56	1	740	3	Y	-0-	5
03	2398 N	909	-0-	-1489	-0-	67	1	841	3	Y	1	1
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	3	Y	-0-	1
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	774	3	Y	3	4
06	870 N	745	-0-	-125	-0-	59	1	684	3	Y	2	1
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	Y	1	2
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	Y	2	4
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	Y	3	2
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	737	3	Y	4	1
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	Y	4	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		8,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	541	-0-	541	541	40	1	501	3	Y	-0-	3
02	995 N	454	-0-	-541	-0-	32	1	422	3	Y	-0-	3
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	1	1
05	496 N	234	-0-	-262	-0-	17	1	217	3	Y	-0-	1
06	300 N	215	-0-	-85	-0-	17	1	198	3	Y	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	1	1
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	2
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	1	1
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	16	1	226	3	Y	1	-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5250 - 6614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	14	1	330	3	Y	2	2	1	1
02	611 N	265	-0-	-346	-0-	2	9	252	3	Y	1	1	1	1
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	9	140	3	Y	1	1	1	1
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5704 - 5922				
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	6	1	22	3	N	-0-			-0-
02	55 N	27	-0-	-28	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-			-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5934 - 5738				
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	67	1	250	3	N	-0-			4
02	591 N	274	-0-	-317	-0-	28	1	244	3	N	2			6
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	387	3	N	1	4	1	3
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	346	3	N	1			4
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	353	3	N	2			6
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	81	1	314	3	N	-0-	4	1	2
07	434 N	310	-0-	-124	-0-	44	1	265	3	N	1			3
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	283	3	N	2			5
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	299	3	N	33	21	1	2 8 15
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	9							15
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	68	1	313	3	N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69	1	305	3	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		4,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	43	1	162	3	N	-0-		3
02	420 N	215	-0-	-205	-0-	22	1	193	3	N	-0-		3
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	N	2	3 1	2
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	N	-0-		2
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	24	1	183	3	N	1		3
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	169	3	N	2	3 1	2
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	29	1	176	3	N	-0-		2
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	N	-0-		2
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	N	-0-	1 1	1
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	34	1	156	3	N	-0-		1
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	51	1	705	3	Y	-0-		1
02	1384 N	628	-0-	-756	-0-	43	1	584	3	Y	1	1 1	1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	1	1 1	1
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	48	1	622	3	Y	1	1 8	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	3	Y	-0-		-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	Y	1	1 1	-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	638	3	Y	1		1
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	53	1	649	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942					
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
01	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	29 1	400 3	Y	-0-			-0-
02		837 N	408	-0-	-429	-0-	28 1	380 3	Y	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 3	Y	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 3	Y	-0-			-0-
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	31 1	399 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 3	Y	-0-			-0-
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	31 1	403 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	407 3	Y	-0-			-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	388 3	Y	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	401 3	Y	-0-			-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920					
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	70 1		N	-0-			-0-
02		136 N	66	-0-	-70	-0-	66 1		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		380				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID -> 192854		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826					
01	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	63 1	233 3	N	-0-			5
02		571 N	275	-0-	-296	-0-	28 1	246 3	N	1			6
							1 9						
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	68 3	N	1	4 1		3
							1 9						
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-			3
05		310 N	5	-0-	-305	-0-	1 1	4 3	N	-0-			3
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	2 1		1
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			1
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 3	N	-0-			1
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	1 1		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		726				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID -> 192856		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956			
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	1
						1	9				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		383									1
											TOTAL CONDENSATE PROD:

FIELDS 20		WELL #: 16		RRCID -> 192857		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938			
01	DLQ G-10	413	-0-	413	-0-	87	1	326	3	N	-0-
02	816 N	403	-0-	-413	-0-	42	1	360	3	N	1
						1	9				4
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	344	3	N	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	79	1	343	3	N	1
						1	9				3
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	46	1	348	3	N	2
						2	9				5
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	89	1	344	3	N	1
						1	9				4
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	57	1	344	3	N	1
						1	9				3
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	347	3	N	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	81	1	306	3	N	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	3	N	2
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	N	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,541									6
											TOTAL CONDENSATE PROD:

FIELDS 53		WELL #: 14		RRCID -> 192860		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080			
01	DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	20	1	74	3	N	-0-
02	151 N	57	-0-	-94	-0-	6	1	51	3	N	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	N	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		634									-0-
											TOTAL CONDENSATE PROD:

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 53		WELL #: 17		RRCID -> 192861		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	94	1	351	3	N	1	5
02	500 N	392	-0-	-108	338	41	1	350	3	N	1	6
03	820 N	482	-0-	-338	-0-	86	1	395	3	N	1	4 1 3
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	328	3	N	-0-	3
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	44	1	336	3	N	1	4
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	80	1	308	3	N	2	4 1 2
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	53	1	324	3	N	-0-	2
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	82	1	345	3	N	1	3
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	85	1	323	3	N	18	12 1 9
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-	9
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	N	-0-	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		4,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 4		RRCID -> 192942		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184			
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	12	1	231	3	N	1	1 1 1
02	200 N	248	-0-	48	292	12	1	236	3	N	-0-	1
03	549 N	257	-0-	-292	-0-	13	1	244	3	N	-0-	1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	1 1 -0-
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	11	1	204	3	N	1	1
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	3	N	-0-	1 1 -0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	1	1
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-	1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-	1
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-	1
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	1	1 8 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192958		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944			
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
02	278 N	177	-0-	-101	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 19		WELL #: 6		RRCID -> 192961		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480				
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	DLQ G-10	877	-0-	877	877	45 1	832 2	Y	-0-			1
02	1600 N	777	-0-	-823	54	38 1	739 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	953 N	899	-0-	-54	-0-	43 1	856 2	Y	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	45 1	830 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	672	-0-	-165	-0-	33 1	639 2	Y	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48 1	897 2	Y	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	45 1	836 2	Y	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1	824 2	Y	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41 1	814 2	Y	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42 1	831 2	Y	-0-			-0-
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39 1	789 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 10		WELL #: 6		RRCID -> 192991		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502				
01	DLQ G-10	655	-0-	655	655	34 1	620 2	Y	1			3
02	1259 N	604	-0-	-655	-0-	30 1	573 2	Y	1	3 1		1
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	626 2	Y	1			2
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32 1	598 2	Y	1			3
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	32 1	616 2	Y	1			4
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	31 1	589 2	Y	-0-	3 1		1
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	Y	-0-			1
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31 1	603 2	Y	1			2
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29 1	587 2	Y	-0-			2
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	600 2	Y	1			3
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 2	Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MAYER 10		WELL #: 7		RRCID -> 192995		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440				
01	DLQ G-10	935	-0-	935	935	48 1	887 2	Y	-0-			1
02	1600 N	883	-0-	-717	218	43 1	840 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	1182 N	964	-0-	-218	-0-	46 1	918 2	Y	-0-			-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47 1	876 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	45 1	879 2	Y	-0-			-0-
06	930 N	717	-0-	-213	-0-	36 1	681 2	Y	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	46 1	857 2	Y	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	45 1	885 2	Y	-0-			-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42 1	845 2	Y	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43 1	861 2	Y	-0-			-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	825 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193024		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ	G-10	765	-0-	765	765	57 1	708 3	Y	-0-	-0-
02		1465 N	700	-0-	-765	-0-	53 1	647 3	Y	-0-	-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	55 1	687 3	Y	-0-	-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	643 3	Y	1	1 8
							1 9				
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	53 1	643 3	Y	-0-	-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	52 1	629 3	Y	1	1
							1 9				
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	54 1	646 3	Y	-0-	1
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	47 1	604 3	Y	-0-	1
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	592 3	Y	-0-	1
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	51 1	609 3	Y	-0-	1
*11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	51 1	589 3	Y	2	3
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		7,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	17 1	215 3	Y	-0-	-0-
02		443 N	211	-0-	-232	-0-	16 1	195 3	Y	-0-	-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 3	Y	-0-	-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3	Y	-0-	-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 3	Y	-0-	-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-	-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3	Y	-0-	-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	Y	-0-	-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	Y	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-	-0-
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	190 3	Y	1	1
							1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	40 1	496 3	Y	-0-	-0-
02		1046 N	510	-0-	-536	-0-	39 1	471 3	Y	-0-	-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	496 3	Y	-0-	-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	Y	-0-	-0-
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	41 1	489 3	Y	-0-	-0-
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	39 1	470 3	Y	-0-	-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	481 3	Y	-0-	-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	37 1	470 3	Y	-0-	-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	33 1	441 3	Y	-0-	-0-
10		527 N	493	-0-	-34	-0-	38 1	455 3	Y	-0-	-0-
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	40 1	459 3	Y	3	1 8
							3 9				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	143	-0-	143		143	11	1	132	3	Y	-0-				-0-
02		245 N	102	-0-	-143	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-				-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-				-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-				-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-				-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-				-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-				-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-				-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-				-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,309														
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

01	DLQ	G-10	138	-0-	138		138	10	1	128	3	Y	-0-				2
02		256 N	118	-0-	-138	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-				2
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-				2
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-				2
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-				2
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-				2
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-				2
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-				2
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-				2
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-				2
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			1,230														
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

01	DLQ	G-10	406	-0-	406		406	21	1	384	2	Y	1				4
02		768 N	362	-0-	-406	-0-	-0-	1	9								
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-	3	1		1
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	1				2
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9								
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	1				3
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	1				4
08		409 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-	3	1		1
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	1				2
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9								
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-				2
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	1				3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9								
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-				3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			4,356														
													TOTAL CONDENSATE PROD:			6	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	24	1	435	2	Y	2		6
02	747 N	286	-0-	-461	-0-	14	1	271	2	Y	1	5 1	2
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	2		4
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	1		5
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	1		6
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	1	5 1	2
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-		2
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	1		3
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	1		4
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	22	1	430	2	Y	1		5
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		4,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291				
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	16	1	296	2	Y	1		9
02	500 N	296	-0-	-204	109	14	1	273	2	Y	8	12 1	5
03	419 N	310	-0-	-109	-0-	15	1	292	2	Y	3		8
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	6	1 8	13
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	3		16
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	1	13 1	4
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	4		8
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	4		12
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		12
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	1		13
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-		13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		2,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570				
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	DLQ G-10	524	-0-	524	524	27 1	497 2	Y	-0-			-0-
02	1032 N	508	-0-	-524	-0-	25 1	483 2	Y	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25 1	504 2	Y	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	25 1	489 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	25 1	467 2	Y	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	466 2	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 2	Y	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	23 1	450 2	Y	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094				
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	34 1	590 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	1117 N	493	-0-	-624	-0-	26 1	467 3	Y	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 1	524 3	Y	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28 1	496 3	Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31 1	527 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	29 1	474 3	Y	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	507 3	Y	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33 1	519 3	Y	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32 1	481 3	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39 1	538 3	Y	-0-			-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37 1	514 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GALBREATH 91		WELL #: 10		RRCID -> 193285		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	9 1	153 3	Y	Y	-0-	3 1			1
02		308 N	146	-0-	-162	-0-	8 1	138 3	Y	Y	-0-	1 1			-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	Y	Y	-0-				-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	Y	Y	-0-				-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 3	Y	Y	-0-				-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	11 1	179 3	Y	Y	-0-				-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	Y	-0-				-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	Y	-0-				-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	Y	-0-				-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 3	Y	Y	-0-				-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	Y	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 14		RRCID -> 193289		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970							
01	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FIELDS 55		WELL #: 8		RRCID -> 193323		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844							
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	2 1	8 3	N	-0-					-0-
02		21 N	11	-0-	-10	-0-	1 1	10 3	N	-0-					-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	-0-					-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-					-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-					-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 3	N	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-					-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	N	-0-					-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	12	1 8				11
							13 9								
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	N	-0-					11
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-					11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 55		WELL #: 12		RRCID -> 193324		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904			
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	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	1017	3	Y	-0-		-0-
02	1600 N	863	-0-	-737	280	863	3	Y	-0-		-0-
03	1058 N	778	-0-	-280	-0-	778	3	Y	-0-		-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	Y	-0-		-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3	Y	-0-		-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	Y	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	Y	-0-		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	-0-		-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	Y	-0-		-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-		-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 55		WELL #: 10		RRCID -> 193326		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844			
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	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	3	Y	-0-		-0-
02	70 N	41	-0-	-29	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4		RRCID -> 193328		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882			
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	DLQ G-10	235	-0-	235	235	132	1	102	3	N	1
02	456 N	221	-0-	-235	-0-	123	1	97	3	N	1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	133	1	106	3	N	1
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	127	1	91	3	N	2
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	132	1	103	3	N	1
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	128	1	98	3	N	1
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	131	1	99	3	N	2
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	132	1	97	3	N	1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	126	1	89	3	N	2
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	128	1	67	3	N	1
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3		RRCID -> 193329		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	142	1	391	3	N	4		7
02	1041 N	504	-0-	-537	-0-	131	1	371	3	N	2	5 1	4
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	145	1	404	3	N	3	5 1	2
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	139	1	365	3	N	3		5
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	143	1	390	3	N	4	5 1	4
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	139	1	377	3	N	3	4 1	3
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	141	1	384	3	N	2		5
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	145	1	383	3	N	1	4 1	2
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	138	1	359	3	N	4		6
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	144	1	380	3	N	3	5 1	4
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	140	1	348	3	N	3	5 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	17	1	146	3	N	1		2
02	318 N	154	-0-	-164	-0-	15	1	138	3	N	1	2 1	1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	2	2 1	1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	1		2
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	1	2 1	1
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	2	2 1	1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	1		2
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	1	2 1	1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	1		2
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	1	2 1	1
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	2	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,730				TOTAL CONDENSATE PROD:			14				



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	61	1	58	3	N	-0-			-0-
02		214 N	95	-0-	-119	-0-	55	1	40	3	N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	3	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	57	1	42	3	N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	60	1	49	3	N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	59	1	53	3	N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	59	1	47	3	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	60	1	44	3	N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	57	1	43	3	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	60	1	53	3	N	-0-			-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	60	1	56	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,183												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

01	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	20	1	74	3	N	-0-			-0-
02		142 N	48	-0-	-94	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	8	1	32	3	N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			651												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

01	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	9	1	189	3	Y	-0-			21
02		386 N	188	-0-	-198	-0-	9	1	179	3	Y	-0-			21
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			21
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	1	1 8		21
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			21
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	Y	-0-			21
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	155	1	195	3	Y	-0-			21
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-			21
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-			21
10		341 N	171	-0-	-170	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			21
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-			21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			2,308												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555		
M	O	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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356		
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			-0-
05	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			-0-
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			-0-
07	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			-0-
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER 1		WELL #:		5	RRCID ->	193651	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8541	PERF. 6488 -	7352
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	DLQ G-10	91	-0-	91	91	5 1	85 2	Y	1			2
02	159 N	68	-0-	-91	-0-	1 9	65 2	Y	-0-	1 1		1
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	Y	-0-			1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-			1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	1			2
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 9	120 2	Y	-0-	2 1		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	1			1
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 9	127 2	Y	-0-			1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			1
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	5 1	48 2	Y	-0-			1
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 1	268 2	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MAYER 1		WELL #:		7	RRCID ->	193652	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6372 -	7334
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	27 1	501 2	Y	-0-			-0-
02	1023 N	495	-0-	-528	-0-	1 9	471 2	Y	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	516 2	Y	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	497 2	Y	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27 1	514 2	Y	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27 1	489 2	Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26 1	502 2	Y	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	Y	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	493 2	Y	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 2	Y	-0-			-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	25 1	780 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 1		WELL #:		6	RRCID ->	193653	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	8676	PERF. 6536 -	7384
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	22 1	396 2	Y	1			4
02	815 N	396	-0-	-419	-0-	1 9	377 2	Y	-0-	3 1		1
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	413 2	Y	1			2
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21 1	395 2	Y	1			3
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	1 9	406 2	Y	1			4
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	21 1	387 2	Y	-0-	3 1		1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	1			2
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1 9	395 2	Y	-0-			2
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	385 2	Y	-0-			2
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	395 2	Y	1			3
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 9	380 2	Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 52		WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	19	1	387	3	N	1	1 1
02	792 N	385	-0-	-407	-0-	1	9	365	3	N	1	1 1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	1	9	389	3	N	1	1 1
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	1	1 1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1	9	371	3	N	1	1 1
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	20	1	381	3	N	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	1	1 1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	9	359	3	N	1	1 1
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	19	1	372	3	N	1	1 1
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	9	360	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	814	-0-	814	814	39	1	773	3	N	2	1	1	2
02	900 N	759	-0-	-141	673	37	1	721	3	N	1	1	1	2
03	1485 N	812	-0-	-673	-0-	40	1	771	3	N	1	1	1	2
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	N	2	3	1	1
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	41	1	750	3	N	1			2
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	37	1	704	3	N	1	2	1	1
07	806 N	570	-0-	-236	-0-	29	1	540	3	N	1			2
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	1	1	1	2
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	1	1	1	2
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	3	N	-0-	1	1	1
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		7,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892						
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	45	1	168	3	N	-0-			3
02	388 N	175	-0-	-213	-0-	18	1	157	3	N	-0-			3
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	N	2	3	1	2
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	N	-0-			2
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	2			4
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	N	1	3	1	2
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	N	-0-			2
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	203	3	N	-0-			2
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	48	1	181	3	N	-0-	1	1	1
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	43	1	199	3	N	-0-			1
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069				
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	913	-0-	913	913	44	1	867	3	N	2	2 1	2
02	1780 X	867	-0-	-913	-0-	2	9	824	3	N	1	1 1	2
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	1	9	907	3	N	2	2 1	2
04	926 X	926	-0-	-0-	-0-	47	1	878	3	N	2	3 1	1
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-	2	9	908	3	N	1		2
06	930 X	918	-0-	-12	-0-	49	1	870	3	N	2	2 1	2
07	961 X	950	-0-	-11	-0-	1	9	900	3	N	1		3
08	961 X	846	-0-	-115	-0-	43	1	802	3	N	1	1 1	3
09	930 X	893	-0-	-37	-0-	1	9	846	3	N	1	2 1	2
10	961 X	837	-0-	-124	-0-	46	1	794	3	N	2	2 1	2
11	930 X	740	-0-	-190	-0-	1	9	703	3	N	1		3
12	961 X NO RPT		-0-	-961	-0-	36	1			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350				
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	17	1	65	3	N	-0-		1
02	156 N	74	-0-	-82	-0-	8	1	66	3	N	-0-		1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	N	1	1 1	1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	9	65	3	N	-0-		1
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	15	1	72	3	N	-0-		1
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	72	3	N	1	1 1	1
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	18	1	68	3	N	1	1 1	1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	9	70	3	N	-0-		1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-		1
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	17	1	65	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	590	-0-	590	590	28	1	561	3	N	1	1	1	1
02	1135 N	545	-0-	-590	-0-	1	9	517	3	N	1	1	1	1
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	N	1	1	1	1
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	9	451	3	N	1	2	1	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	1			1
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	1	9	105	3	N	-0-	1	1	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	N	1			1
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-			1
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-			1
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			1
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	47	1	174	3	N	-0-			1
02	551 N	330	-0-	-221	-0-	34	1	295	3	N	1			2
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9	333	3	N	1	2	1	1
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	72	1	304	3	N	1			2
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1	9	377	3	N	2			4
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	356	3	N	2	4	1	2
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2	9	366	3	N	1			3
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	335	3	N	-0-			3
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	N	-0-	2	1	1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	371	3	N	-0-			1
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76	1			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	11	1	216	3	N	-0-			-0-
02	446 N	219	-0-	-227	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	3	N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	427	-0-	427	427	21 1	406 3	N	-0-		-0-
02	1127 N	700	-0-	-427	-0-	35 1	665 3	N	-0-		-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	611 3	N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29 1	503 3	N	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	601 3	N	1		1
						1 9					
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29 1	559 3	N	-0-	1 1	-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31 1	572 3	N	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27 1	533 3	N	-0-		-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	N	1		1
						1 9					
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33 1	578 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1	525 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	268	-0-	268	268	13 1	255 3	N	-0-	1 1	-0-
02	441 N	173	-0-	-268	-0-	9 1	164 3	N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19 1	330 3	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	N	1		1
						1 9					
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 3	N	-0-		1
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	16 1	308 3	N	-0-	1 1	-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	17 1	305 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3	N	-0-		-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	N	1		1
						1 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	604	-0-	604	604	29 1	575 3	N	-0-	1 1	-0-
02	1190 N	586	-0-	-604	-0-	29 1	557 3	N	-0-		-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33 1	580 3	N	-0-		-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 3	N	-0-		-0-
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	27 1	513 3	N	1		1
						1 9					
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	25 1	489 3	N	-0-	1 1	-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	27 1	500 3	N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 3	N	-0-		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23 1	447 3	N	-0-		-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	27 1	474 3	N	-0-		-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26 1	436 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478								
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	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322								
01	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	9 1	170 3	N	-0-						-0-
02		349 N	170	-0-	-179	-0-	8 1	162 3	N	-0-						-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 3	N	-0-						-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	N	-0-						-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	8 1	144 3	N	-0-						-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 3	N	-0-						-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-						-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-						-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-						-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 3	N	-0-						-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON 54		WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976								
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	1 1	2 3	N	-0-						-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-						-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-						-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-						-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-						-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-						-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-						-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-						-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-						-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		29				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	47	1	616	2	N	-0-					2
02		600 N	626	-0-	26	689	46	1	580	2	N	-0-					2
03		1347 N	658	-0-	-689	-0-	48	1	610	2	N	-0-					2
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-	1	1			1
05		682 N	651	-0-	-31	-0-	46	1	605	2	N	-0-					1
06		630 N	606	-0-	-24	-0-	45	1	561	2	N	-0-					1
07		651 N	544	-0-	-107	-0-	40	1	504	2	N	-0-					1
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	N	-0-					1
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	-0-					1
10		558 N	486	-0-	-72	-0-	35	1	451	2	N	-0-					1
*11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	510	2	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			6,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02		27 N	24	-0-	-3	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

01	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02		46 N	23	-0-	-23	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			290				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	572	-0-	572	572		41	1	531	2	N	-0-			2
02		1105 N	533	-0-	-572	-0-		39	1	494	2	N	-0-			2
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-		40	1	499	2	N	-0-			2
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-		22	1	281	2	N	-0-	1	1	1
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-		40	1	526	2	N	-0-			1
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-		40	1	500	2	N	-0-			1
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-		42	1	519	2	N	-0-			1
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-		42	1	511	2	N	-0-			1
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-		39	1	498	2	N	-0-			1
10		558 N	556	-0-	-2	-0-		41	1	515	2	N	-0-			1
*11		529 N	529	-0-	-0-	-0-		39	1	490	2	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			5,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544																
01	DLQ	G-10	947	-0-	947	947		68	1	879	2	N	-0-			3
02		1416 N	469	-0-	-947	-0-		34	1	435	2	N	-0-			3
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-		18	1	221	2	N	-0-			3
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-		43	1	542	2	N	-0-	2	1	1
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		77	1	1000	2	N	-0-			1
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-		73	1	920	2	N	-0-			1
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		77	1	962	2	N	-0-			1
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		76	1	934	2	N	-0-			1
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-		70	1	894	2	N	-0-			1
10		1054 N	992	-0-	-62	-0-		72	1	920	2	N	-0-			1
*11		580 N	580	-0-	-0-	-0-		43	1	537	2	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			8,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764																
01	DLQ	G-10	447	-0-	447	447		35	1	412	2	N	-0-			-0-
02		864 N	417	-0-	-447	-0-		33	1	384	2	N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-		31	1	353	2	N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-		28	1	307	2	N	-0-			-0-
05		434 N	335	-0-	-99	-0-		28	1	307	2	N	-0-			-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-		26	1	293	2	N	-0-			-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-		29	1	296	2	N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-		30	1	311	2	N	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-		30	1	296	2	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-		31	1	294	2	N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-		29	1	279	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	36	1	665	2	Y	1
02		1369 N	667	-0-	-702	-0-	33	1	634	2	Y	-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	Y	-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	35	1	653	2	Y	-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	Y	-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,655	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SIMMONS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	194018	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 7038 - 7065	
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	192	1	96	3	N	-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	179	1	69	3	N	-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	192	1	85	3	N	-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	185	1	81	3	N	-0-
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	192	1	80	3	N	-0-
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	185	1	74	3	N	-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	192	1	69	3	N	-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	192	1	55	3	N	-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	3	N	-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	190	1	47	3	N	-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	184	1	66	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,837	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	194020	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6860 - 6982	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489				
M	O	GAS 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	DLQ G-10	555	-0-	555	555	40 1	515 2	N	-0-			2
02	1088 N	533	-0-	-555	-0-	39 1	494 2	N	-0-			2
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	41 1	521 2	N	-0-			2
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39 1	497 2	N	-0-	1 1		1
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41 1	529 2	N	-0-			1
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	40 1	498 2	N	-0-			1
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	41 1	510 2	N	-0-			1
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 2	N	-0-			1
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38 1	484 2	N	-0-			1
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	40 1	507 2	N	-0-			1
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950				
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	33 1	125 3	N	-0-			-0-
02	382 N	224	-0-	-158	-0-	23 1	201 3	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18 1	81 3	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38 1	166 3	N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	163 3	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	47 1	184 3	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24 1	146 3	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16 1	66 3	N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18 1	67 3	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	42 1	195 3	N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21 1	91 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634				
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		N	-0-			-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JENKINS, F.J."D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	20	1	321 3	Y	2	2 1		1
02	662 N	319	-0-	-343	-0-	20	1	298 3	Y	1	1 1		1
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327 3	Y	1	1 1		1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309 3	Y	1	1 1		1
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	19	1	280 3	Y	1	1 1		1
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	300 3	Y	1	1 1		1
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307 3	Y	-0-			1
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301 3	Y	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	13	1	213	3	Y	1
02	438 N	211	-0-	-227	-0-	1	9	197	3	Y	1
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	1
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9			Y	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		708		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	856	-0-	856	856	44	1	812	2	Y	-0-
02	1600 N	821	-0-	-779	-0-	40	1	781	2	Y	-0-
03	986 N	909	-0-	-77	-0-	43	1	866	2	Y	-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	1
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	1	9	821	2	Y	-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	Y	-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	Y	-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	563	3			Y	-0-
02	1104 N	541	-0-	-563	-0-	541	3			Y	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	115 1	429 3	N	-0-		1
02		877 N	333	-0-	-544	-0-	35 1	298 3	N	-0-		1
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	55 1	255 3	N	1	1 1	1
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	87 1	374 3	N	-0-		1
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	55 1	421 3	N	2		3
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	71 1	276 3	N	-0-	2 1	1
07		465 N	161	-0-	-304	-0-	23 1	138 3	N	-0-		1
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	49 1	207 3	N	-0-		1
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	51 1	195 3	N	1	1 1	1
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	46 1	210 3	N	-0-		1
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	46 1	202 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	28 1	560 3	N	-0-		2
02		700 N	443	-0-	-257	-0-	21 1	422 3	N	-0-		2
03		671 N	340	-0-	-331	-0-	16 1	323 3	N	1		3
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N	1		4
05		465 N	261	-0-	-204	-0-	13 1	248 3	N	-0-	3 1	1
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	N	1		2
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	116 1	764 3	N	-0-		2
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	46 1	902 3	N	9	1 8	10
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	44 1	837 3	N	13		23
10		868 N	712	-0-	-156	-0-	35 1	668 3	N	8	24 1	7
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	N	1		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		8

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194540		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	1041	74 1	967 2	N	-0-		3
02		500 N	959	-0-	459	1500	70 1	889 2	N	-0-		3
03		2506 N	1006	-0-	-1500	-0-	74 1	932 2	N	-0-		3
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	68 1	863 2	N	-0-	2 1	1
05		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	72 1	936 2	N	-0-		1
06		960 N	945	-0-	-15	-0-	70 1	875 2	N	-0-		1
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	73 1	905 2	N	-0-		1
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76 1	930 2	N	-0-		1
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	71 1	903 2	N	-0-		1
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73 1	932 2	N	-0-		1
*11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	71 1	888 2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUDSPETH "H"		WELL #:		6	RRCID ->	194543	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6897 - 8656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	76	1	991	2	N	-0-		3
02	300 N	940	-0-	640	1707	69	1	871	2	N	-0-		3
03	2689 N	982	-0-	-1707	-0-	72	1	909	2	N	1		4
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67	1	849	2	N	-0-	3 1	1
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	67	1	872	2	N	1		2
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-		2
07	961 N	878	-0-	-83	-0-	65	1	813	2	N	-0-		2
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	932	2	N	-0-		2
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	N	-0-		2
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	925	2	N	-0-		2
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	68	1	857	2	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		10,627		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

KELLY 126		WELL #:		11	RRCID ->	194546	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	4944 - 6247	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-		-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		66		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KELLY 127		WELL #:		4	RRCID ->	194547	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	4863 - 6226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	48	1	601	3	Y	-0-		3
02	1165 N	516	-0-	-649	-0-	37	1	479	3	Y	-0-		3
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	1	3 1	1
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-		1
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	35	1	459	3	Y	1		2
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	2	3 1	1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	Y	1		2
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	493	3	Y	1		3
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	Y	1	3 1	1
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	35	1	476	3	Y	2	3 1	-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	Y	3		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,010		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194549		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478								
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	208	-0-	208	208	11 1	197	2	Y	-0-					-0-
02		404 N	196	-0-	-208	-0-	10 1	186	2	Y	-0-					-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199	2	Y	-0-					-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167	2	Y	-0-					-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	29 1	568	2	Y	-0-					-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302	2	Y	-0-					-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263	2	Y	-0-					-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223	2	Y	-0-					-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252	2	Y	-0-					-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	12 1	246	2	Y	-0-					-0-
*11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	597	2	Y	3	1	8			2
							3 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200								
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	491	-0-	491	491	25 1	465	2	Y	1					4
							1 9									
02		974 N	483	-0-	-491	-0-	24 1	459	2	Y	-0-	3	1			1
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	258	2	Y	2					3
							2 9									
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157	2	Y	-0-					3
05		527 N	255	-0-	-272	-0-	12 1	242	2	Y	1					4
							1 9									
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	13 1	244	2	Y	-0-	3	1			1
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	558	2	Y	1					2
							1 9									
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	335	2	Y	-0-					2
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289	2	Y	-0-					2
10		589 N	287	-0-	-302	-0-	14 1	272	2	Y	1					3
							1 9									
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	518	2	Y	1					4
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		3,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	17	1	284	3	Y	1	1	1
02	596 N	294	-0-	-302	-0-	20	1	273	3	Y	1	1	1
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	1	1	1
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	1	2	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	1	1	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	2	2	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	287	3	Y	2	1	1
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	1	1	1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-	1	-0-
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	17	1	260	3	Y	1	1	-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	18	1	346	3	N	-0-	1	-0-
02	718 N	354	-0-	-364	-0-	18	1	336	3	N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-		-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	16	1	304	3	N	1		1
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	N	-0-	1	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	3	N	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-		-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	4		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		3,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	236	1	71	3	Y	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		816				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988			
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	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	26 1	417 3	Y	-0-	-0-
02		664 N	221	-0-	-443	-0-	14 1	207 3	Y	-0-	-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	301 3	Y	-0-	-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	371 3	Y	-0-	-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 3	Y	-0-	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	342 3	Y	-0-	-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 3	Y	-0-	-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	Y	-0-	-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	221 3	Y	-0-	-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 3	Y	-0-	-0-
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 166		WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038			
01	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	5 1	71 3	Y	-0-	-0-
02		146 N	70	-0-	-76	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-	-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	Y	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-	-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-	-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-	-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-	-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036			
01	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	23 1	368 3	Y	1 1	1
							1 9				
02		736 N	344	-0-	-392	-0-	21 1	322 3	Y	1 1	1
							1 9				
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	21 1	313 3	Y	1 1	1
							1 9				
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	296 3	Y	1 1	1
							1 9				
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	23 1	327 3	Y	1 1	1
							1 9				
06		330 N	9	-0-	-321	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

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 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 147		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	10	1	156	3	Y	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-		-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020						
01	DLQ G-10	790	-0-	790	790	83	1	699	3	N	7		7	
02	500 N	745	-0-	245	1035	8	9	667	3	N	3	5	1	5
03	1749 N	714	-0-	-1035	-0-	3	9	631	3	N	5	7	1	3
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	6	9	532	3	N	4			7
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	4	9	553	3	N	5	7	1	5
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	6	9	491	3	N	4	6	1	3
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4	9	481	3	N	4			7
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	-0-	5	1	2
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	4	9	414	3	N	6			8
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	7	9	405	3	N	1	5	1	4
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1	9	366	3	N	3	5	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5813 - 5856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	10	1	87	3	N	-0-			1
02	190 N	93	-0-	-97	-0-	9	1	83	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-	1	1	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	1			1
						1	9							
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-			1
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-	1	1	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	1			1
						1	9							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

MAYER 3D		WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6600 - 7506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
01	DLQ G-10	690	-0-	690	690	36	1	653	2	Y	1			1
						1	9							
02	1313 N	623	-0-	-690	-0-	31	1	592	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	31	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	31	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	22	1	435	2	Y	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7190 - 8522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
01	DLQ G-10	567	-0-	567	567	29	1	538	2	Y	-0-			-0-
02	600 N	553	-0-	-47	520	27	1	526	2	Y	-0-			-0-
03	1121 N	601	-0-	-520	-0-	28	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	Y	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	Y	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	Y	-0-			-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	1187		61	1	1126	2	Y	-0-					1	
02		1600 N	1130	-0-	-470	717		55	1	1075	2	Y	-0-	1	1			-0-	
03		1953 N	1236	-0-	-717	-0-		59	1	1177	2	Y	-0-					-0-	
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		61	1	1128	2	Y	-0-					-0-	
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		60	1	1160	2	Y	-0-					-0-	
06		1200 N	1155	-0-	-45	-0-		58	1	1097	2	Y	-0-					-0-	
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		60	1	1116	2	Y	-0-					-0-	
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		57	1	1120	2	Y	-0-					-0-	
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		55	1	1091	2	Y	-0-					-0-	
10		1178 N	1172	-0-	-6	-0-		56	1	1116	2	Y	-0-					-0-	
*11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		52	1	1061	2	Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,901															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

01	DLQ	G-10	11	-0-	11	11		1	1	10	3	N	-0-					1	
02		12 N	1	-0-	-11	-0-		1	3			N	-0-	1	1			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-		14	1	108	3	N	-0-					-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		124 N	1	-0-	-123	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-		3	1	22	3	N	-0-					-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			160															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

01	DLQ	G-10	281	-0-	281	281		18	1	263	3	Y	-0-					1	
02		525 N	244	-0-	-281	-0-		16	1	228	3	Y	-0-					1	
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-		16	1	245	3	Y	-0-					1	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-		13	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-	
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-		14	1	239	3	Y	-0-					-0-	
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-		13	1	233	3	Y	1					1	
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		14	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-		14	1	233	3	Y	1					1	
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-		14	1	237	3	Y	-0-			1	1	-0-	
10		248 N	241	-0-	-7	-0-		14	1	226	3	Y	1					1	
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-		15	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,758															TOTAL CONDENSATE PROD:	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194703		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	66 1	978 3	Y		1	1 1		5
02	1600 N	943	-0-	-657	388	63 1	879 3	Y		1			6
03	1380 N	992	-0-	-388	-0-	62 1	928 3	Y		2	2 1		6
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	51 1	805 3	Y		-0-	4 1		2
05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	52 1	860 3	Y		1	2 1		1
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	48 1	850 3	Y		2			3
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51 1	884 3	Y		-0-	1 1		2
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51 1	856 3	Y		1			3
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51 1	848 3	Y		-0-	1 1		2
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	53 1	848 3	Y		1			3
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	53 1	840 3	Y		1	2 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		10,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

MAYER 3D		WELL #: 6		RRCID -> 194728		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	13 1	246 2	Y		1			2
02	491 N	231	-0-	-260	-0-	11 1	219 2	Y		1	2 1		1
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 2	Y		-0-			1
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	Y		4	1 8		4
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y		1			5
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	227 2	Y		-0-	4 1		1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 2	Y		-0-			1
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y		1			2
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y		-0-			2
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1	225 2	Y		1			3
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 9	213 2	Y		-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							



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 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	45	-0-	45	45	2	1	42	2	Y	1	3
02	347 N	302	-0-	-45	-0-	15	1	287	2	Y	-0-	1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	2 1	2
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1	9	282	2	Y	1	3
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	3
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	Y	-0-	1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	2 1	1
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	1
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	1	2
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	2
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		2,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	39	1	709	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	699	-0-	-1	747	34	1	665	2	Y	-0-	-0-
03	1513 N	766	-0-	-747	-0-	36	1	730	2	Y	-0-	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	36	1	685	2	Y	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	34	1	670	2	Y	-0-	-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER 19		WELL #:		8	RRCID ->	194863	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6322 -	8305
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	17	1	306	2	Y	1		3
02	500 N	305	-0-	-195	129	15	1	290	2	Y	-0-	2 1	1
03	465 N	336	-0-	-129	-0-	16	1	319	2	Y	1		2
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-		2
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	312	2	Y	1		3
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	2 1	1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-		1
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-		1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	1		2
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-		2
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MAYER 21		WELL #:		8	RRCID ->	194887	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6378 -	8272
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	52	1	950	2	Y	-0-		1
02	200 N	1117	-0-	917	1919	55	1	1062	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	3100 N	1209	-0-	-1891	28	57	1	1152	2	Y	-0-		-0-
04	1187 N	1159	-0-	-28	-0-	59	1	1100	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	59	1	1132	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-		-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	Y	-0-		-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-		-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-		-0-
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	51	1	1045	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646		
M	O	GAS 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	1492	-0-	1492	1492	73 1	1281 2	N	-0-	-0-
02	1600 N	1258	-0-	-342	1150	138 3				-0-
03	2502 N	1352	-0-	-1150	-0-	74 1	1184 2	N	-0-	-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	95 1	1257 2	N	-0-	-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	92 1	1323 2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	106 1	1305 2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	99 1	1251 2	N	-0-	-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	105 1	1327 2	N	-0-	-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	109 1	1338 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	96 1	1309 2	N	-0-	-0-
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	93 1	1304 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107 1	1270 2	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777		
M	O	GAS 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	510	-0-	510	510	25 1	438 2	N	-0-	-0-
02	1108 N	598	-0-	-510	-0-	47 3				-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35 1	563 2	N	-0-	-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45 1	590 2	N	-0-	-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	40 1	571 2	N	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	47 1	582 2	N	-0-	-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45 1	573 2	N	-0-	-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	47 1	592 2	N	-0-	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	48 1	583 2	N	-0-	-0-
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	42 1	578 2	N	-0-	-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41 1	573 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1	548 2	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842		
M	O	GAS 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	134	-0-	134	134	7 1	115 2	N	-0-	-0-
02	252 N	118	-0-	-134	-0-	12 3				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	N	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	N	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	113 2	N	-0-	-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142			
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	5	1	84	3	Y	-0-
02	176 N	87	-0-	-89	-0-	6	1	81	3	Y	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-
						1	9				
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-
						1	9				
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-
						1	9				
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-
						1	9				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	1
						2	9				
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	201	3	Y	-0-
						1	9				
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-
						1	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

REED 101		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224			
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	6	1	98	3	Y	-0-
02	201 N	97	-0-	-104	-0-	7	1	90	3	Y	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	270	-0-	270	270	16	1	253	2	Y	1	1	1
02	475 N	205	-0-	-270	-0-	12	1	192	2	Y	1	1	1
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	1	1	1
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-		1
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	172	2	Y	1	1	1
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	1	1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	1		-1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-	1	1
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	170	3	Y	1		1
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	195396	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9237	PERF. 7572 - 9026			
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	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	10 1	170 2	N	-0-			-0-	
02		373 N	175	-0-	-198	-0-	18 3	165 2	N	-0-			-0-	
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	N	-0-			-0-	
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-			-0-	
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	N	-0-			-0-	
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	14 1	166 2	N	-0-			-0-	
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	13 1	171 2	N	-0-			-0-	
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 2	N	-0-			-0-	
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-			-0-	
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 2	N	-0-			-0-	
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	195399	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6482 - 7128		
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-	-0-		
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3			N	-0-	-0-		
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3			N	-0-	-0-		
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3			N	-0-	-0-		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-	-0-		
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-	-0-		
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3			N	-0-	-0-		
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9		N	1	1 8	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CAUTHORN 27		WELL #:		5	RRCID ->	195400	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 4640 - 5232		
01	DLQ	G-10	328	-0-	328	328	36 1	292 3	Y	-0-	-0-		
02		628 N	300	-0-	-328	-0-	34 1	266 3	Y	-0-	-0-		
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	37 1	280 3	Y	-0-	-0-		
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	36 1	269 3	Y	-0-	-0-		
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	37 1	272 3	Y	-0-	-0-		
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	35 1	254 3	Y	-0-	-0-		
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	36 1	247 3	Y	-0-	-0-		
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	42 1	302 3	Y	-0-	-0-		
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	33 1	234 3	Y	-0-	-0-		
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	54 1	384 3	Y	-0-	-0-		
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	36 1	261 3	Y	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	35	1	282	3	Y	-0-	2
02		416 N	99	-0-	-317	-0-	9	1	66	3	Y	22	23
							24	9					
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	Y	11	13
							12	9					
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	3
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-	3
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	Y	-0-	1
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	3	Y	-0-	1
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-	-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-	-0-
10		310 N	182	-0-	-128	-0-	23	1	159	3	Y	-0-	-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

01	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	37	1	299	3	Y	-0-	-0-
02		600 N	395	-0-	-205	131	46	1	349	3	Y	-0-	-0-
03		492 N	361	-0-	-131	-0-	44	1	317	3	Y	-0-	-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	Y	-0-	-0-
05		403 N	369	-0-	-34	-0-	46	1	323	3	Y	-0-	-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-	-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	Y	-0-	-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-	-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	Y	-0-	-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	-0-	-0-
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	-0-
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	-0-
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-	-0-
06		510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-	-0-
07		558 N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-	-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-
10		341 N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-	-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190					
01	DLQ G-10	670	-0-	670	670	67	1	603	3	Y	-0-		1
02	500 N	584	-0-	84	754	57	1	527	3	Y	-0-		1
03	1472 N	718	-0-	-754	-0-	67	1	651	3	Y	-0-		1
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	Y	-0-		1
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	56	1	516	3	Y	-0-		1
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	62	1	592	3	Y	-0-		1
07	713 N	681	-0-	-32	-0-	67	1	614	3	Y	-0-		1
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	3	Y	-0-		1
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	557	3	Y	-0-		1
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	64	1	569	3	Y	-0-		1
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327						
01	DLQ G-10	696	-0-	696	696	41	1	653	2	Y	2	3	1	2
02	DLQ G-10	860	-0-	860	1556	52	1	805	2	Y	3	2	1	3
03	2500 N	1340	-0-	-1160	396	85	1	1253	2	Y	2	3	1	2
04	832 N	436	-0-	-396	-0-	28	1	407	2	Y	1			3
05	930 N	474	-0-	-456	-0-	29	1	444	2	Y	1	2	1	2
06	1290 N	453	-0-	-837	-0-	29	1	423	2	Y	1	2	1	1
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	1			2
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	-0-	1	1	1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	31	1	461	3	Y	1			1
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	967	-0-	967	967	57	1	904	2	Y	5	5 1	4
02	DLQ G-10	914	-0-	914	1881	55	1	853	2	Y	5	5 1	4
03	1600 N	964	-0-	-636	1245	61	1	899	2	Y	4	5 1	3
04	2097 N	852	-0-	-1245	-0-	54	1	795	2	Y	3		6
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	Y	4	5 1 1 8	4
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	58	1	857	2	Y	3	5 1	2
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	48	1	707	2	Y	2		4
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	55	1	780	3	Y	3	4 1	3
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-	3 1	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	55	1	833	3	Y	4		4
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	784	3	Y	3	4 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	23	1	357	2	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	359	-0-	359	742	22	1	335	2	Y	2	2 1	2
03	1113 N	371	-0-	-742	-0-	24	1	346	2	Y	1	2 1	1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	1		2
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	22	1	338	2	Y	2	2 1	2
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	21	1	305	2	Y	1	2 1	1
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	18	1	268	2	Y	1		2
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-	1 1	1
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	2		2
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7068	-	7396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	20	1	318	2	Y	2	2 1	2
02	DLQ G-10	538	-0-	538	878	33	1	503	2	Y	2	2 1	2
03	1417 N	539	-0-	-878	-0-	34	1	504	2	Y	1	2 1	1
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	2		3
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	30	1	460	2	Y	1	2 1	2
06	510 N	252	-0-	-258	-0-	16	1	235	2	Y	1	2 1	1
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	21	1	304	2	Y	-0-		1
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	1	1 1	1
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	2		2
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	Y	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7101	-	7383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	22	1	343	2	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	341	-0-	341	709	21	1	318	2	Y	2	2 1	2
03	1058 N	349	-0-	-709	-0-	22	1	326	2	Y	1	2 1	1
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	1		2
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	22	1	333	2	Y	2	2 1	2
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	1	2 1	1
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	23	1	342	2	Y	1		2
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	1	2 1	1
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	2	2 1	1
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	22	1	333	3	Y	1		2
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	352	-0-	352	352	21	1	328	2	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	326	-0-	326	678	20	1	304	2	Y	2	2 1	2
03	1027 N	349	-0-	-678	-0-	22	1	326	2	Y	1	2 1	1
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	2		3
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1	2 1	2
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	1	2 1	1
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	1		2
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	1	2 1	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	2	2 1	1
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	21	1	319	3	Y	1		2
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,818				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	23	1	423	2	Y	1		4
02	DLQ G-10	350	-0-	350	797	17	1	332	2	Y	1	3 1	2
03	1046 N	249	-0-	-797	-0-	12	1	236	2	Y	1		3
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-		3
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	1		4
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-	3 1	1
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	20	1	379	2	Y	1		2
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-		2
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-		2
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	1		3
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,290				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	10	1	179	2	Y	1			2
02	DLQ G-10	176	-0-	176	366	1	9	166	2	Y	1	2	1	1
03	540 N	174	-0-	-366	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1			2
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	1	9	155	2	Y	-0-			2
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	156	2	Y	1	2	1	1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			1
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			1
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			1
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	1			2
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	9	143	2	Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	113	1	952	3	Y	9			16
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2109	10	9	925	3	Y	5	12	1	9
03	2500 N	688	-0-	-1812	297	6	9	609	3	Y	4	9	1	3
04	1352 N	1055	-0-	-297	-0-	75	1	930	3	Y	7			10
05	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	4	9	972	3	Y	9	10	1	9
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	8	11	1	6
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	8	9	925	3	Y	8	1	8	13
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	943	3	Y	2	11	1	4
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	881	3	Y	12			16
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	2	9	929	3	Y	5	11	1	10
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	112	1	875	3	Y	6	12	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		11,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558								
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-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-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441								
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	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	32	1	269	3	N	3				5
02	DLQ	G-10	266	-0-	266	570	27	1	239	3	N	-0-	3	1		2
03		859 N	289	-0-	-570	-0-	31	1	256	3	N	2	3	1		1
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	2				3
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1		3
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	N	2	3	1		2
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	2				4
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	N	-0-	3	1		1
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	N	3				4
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	2	3	1		3
*11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	1	3	1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		3,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	606	-0-	606	606	112	1	488	3	N	5	8		
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1163	101	1	454	3	N	2	6 1	4	
03	1400 N	614	-0-	-786	377	114	1	494	3	N	5	6 1	1 8	2
04	926 N	549	-0-	-377	-0-	107	1	436	3	N	5	1 8	6	
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	113	1	482	3	N	4	5 1	5	
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	110	1	469	3	N	3	5 1	3	
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	103	1	420	3	N	3		6	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	105	1	397	3	N	1	5 1	2	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	409	3	N	5		7	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	477	3	N	3	5 1	5	
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	N	3	6 1	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		6,205		TOTAL CONDENSATE PROD:					39					

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	11	1	96	3	Y	1	2	
02	DLQ G-10	99	-0-	99	207	10	1	89	3	Y	-0-	1 1	1
03	314 N	107	-0-	-207	-0-	12	1	95	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	1		1
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	1	1 1	1
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	1	1 1	1
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-		1
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	1		1
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	1	1 1	1
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020		TOTAL CONDENSATE PROD:					6				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	13	3	Y	1				2
02	DLQ G-10	7	-0-	7	22	1	9			Y	-0-				2
03	32 N	10	-0-	-22	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	1		2
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	3	1		1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	9								3
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	4	1		1
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	2	9								3
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	3	1		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810						
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	16	1	318	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	662	16	1	312	3	Y	-0-				-0-
03	1009 N	347	-0-	-662	-0-	17	1	330	3	Y	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-				-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-				-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-				-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	Y	-0-				-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-				-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	-0-				-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-				-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350						
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	5	1	73	3	N	-0-				1
02	DLQ G-10	75	-0-	75	153	5	1	70	3	N	-0-				1
03	232 N	79	-0-	-153	-0-	5	1	74	3	N	-0-				1
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-				1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-				1
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-				1
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-				1
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-				1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-				1
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	1	1		-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	DLQ	G-10	1	-0-	1		1 3			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	15	-0-	15		1 1	14	3	N	-0-				-0-
03		70 N	54	-0-	-16	-0-	4 1	50	3	N	-0-				-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48	3	N	-0-				-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	53	3	N	4	1	8		3
							4 9								
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12	3	N	-0-				3
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				3
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58	3	N	-0-				3
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59	3	N	-0-				3
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	61	3	N	1	3	1		1
							1 9								
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	56	3	N	1	1	8		1
							1 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		448				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5132 - 5972					
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		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-				-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-				-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-				-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-				-0-
05		651 N	537	-0-	-114	-0-	537 3			N	-0-				-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-				-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-				-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-				-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-				-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-				-0-
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5180 - 5286					
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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-				-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 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		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3			N	-0-				-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3			N	-0-				-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			N	-0-				-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		45				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150					
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
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196					
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740					
01	14B2 EXT	173	-0-	173	437	173	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	563	126	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	105	-0-	105	668	105	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	93	-0-	93	761	93	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	30	-0-	30	791	30	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	813	22	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	168	-0-	168	981	168	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	237	-0-	237	1218	237	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	224	-0-	224	1442	224	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	228	-0-	228	1670	228	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	221	-0-	221	1891	221	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1891				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648								
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223								
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	12 1	212 2	Y	1							2
02	DLQ G-10	211	-0-	211	436	10 1	200 2	Y	1	2 1						1
03	668 N	232	-0-	-436	-0-	11 1	221 2	Y	-0-							1
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	1							2
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-							2
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	1	2 1						1
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	11 1	212 2	Y	-0-							1
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	Y	-0-							1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-							1
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	1							2
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-							2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							2
TOTAL GAS PROD:		2,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478				
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	DLQ G-10	462	-0-	462	462	24	1	437	2	Y	1	4
02	DLQ G-10	441	-0-	441	903	22	1	418	2	Y	1	2
03	1387 N	484	-0-	-903	-0-	23	1	460	2	Y	1	3
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	5	7
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	1	8
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	13	1	253	2	Y	-0-	2
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	17	1	312	2	Y	1	3
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-	3
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-	3
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	1	4
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		4,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	23	1	342	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	331	-0-	331	696	22	1	309	3	Y	-0-	2
03	1049 N	353	-0-	-696	-0-	22	1	330	3	Y	1	2
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	1	1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	1	1
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	311	3	Y	1	1
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	949	3	Y	-0-	1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	1	1
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	-0-	1
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062				
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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1527 N	1527	-0-	-0-	109	1	1418	2	N	-0-	5
02		1422 N	1422	-0-	-0-	104	1	1318	2	N	-0-	5
03		1513 N	1513	-0-	-0-	111	1	1402	2	N	-0-	5
04		1484 N	1484	-0-	-0-	108	1	1375	2	N	1	2
						1	9				4 1	
05		1575 N	1575	-0-	-0-	112	1	1463	2	N	-0-	2
06		1470 N	1418	-0-	-52	104	1	1314	2	N	-0-	2
07		1532 N	1532	-0-	-0-	114	1	1418	2	N	-0-	2
08		1491 N	1491	-0-	-0-	113	1	1378	2	N	-0-	2
09		1456 N	1456	-0-	-0-	106	1	1350	2	N	-0-	2
10		1519 N	1504	-0-	-15	110	1	1394	2	N	-0-	2
*11		1414 N	1414	-0-	-0-	104	1	1310	2	N	-0-	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		16,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	1361	73	1	1288	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	1271	-0-	1271	2632	75	1	1196	2	N	-0-
03		3919 X	1287	-0-	-2632	-0-	90	1	1197	2	N	-0-
04		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	N	-0-
05		1364 X	1340	-0-	-24	-0-	101	1	1238	2	N	1
							1	9			1 8	-0-
06		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	2	N	-0-
07		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	102	1	1289	2	N	-0-
08		1302 X	888	-0-	-414	-0-	65	1	800	2	N	21
							23	9			1 8	20
09		1290 X	1257	-0-	-33	-0-	86	1	1171	2	N	-0-
10		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-
11		1350 X	1318	-0-	-32	-0-	102	1	1215	2	N	1
							1	9			1 8	20
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		27		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	16 1	298 2	Y	1		3
02	DLQ G-10	302	-0-	302	617	15 1	287 2	Y	-0-	2 1	1
03	954 N	337	-0-	-617	-0-	16 1	320 2	Y	1		2
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2	Y	-0-		2
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	Y	1		3
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	15 1	284 2	Y	-0-	2 1	1
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	16 1	289 2	Y	-0-		1
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	Y	-0-		1
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	Y	1		2
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	14 1	286 2	Y	-0-		2
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	273 2	Y	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150		
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	19 1	352 2	Y	1		3
02	DLQ G-10	357	-0-	357	729	17 1	339 2	Y	1	3 1	1
03	1124 N	395	-0-	-729	-0-	19 1	375 2	Y	1		2
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	1		3
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	375 2	Y	1		4
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	19 1	360 2	Y	-0-	3 1	1
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	19 1	351 2	Y	-0-		1
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	Y	1		2
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 2	Y	-0-		2
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	Y	1		3
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 2	Y	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556		
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	44	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
03	80 N	36	-0-	-44	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 2	Y	-0-		-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	36 1	670 2	Y	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	590 2	Y	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	28 1	558 2	Y	-0-		-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	527 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-	-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-	-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-	-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3	N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,976			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,060			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3		N	-0-			-0-
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3		N	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,536			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05		465 N	1	-0-	-464	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,768	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
05		682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3		N	-0-			-0-
07		682 N	529	-0-	-153	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,767			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		752			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,636			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042				
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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	N	1	1	8	-0-
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	3	N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	N	1	1	8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925				
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	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	125	1	1072	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2303	115	1	991	2	Y	-0-	-0-
03	2400 N	1168	-0-	-1232	1071	125	1	1043	2	Y	-0-	-0-
04	2212 N	1141	-0-	-1071	-0-	127	1	1014	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	129	1	1028	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	129	1	986	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	131	1	1007	2	Y	-0-	-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	124	1	985	2	Y	-0-	-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	122	1	961	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	123	1	960	2	Y	-0-	-0-
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	123	1	939	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LANCASTER 3		WELL #:		5	RRCID ->	196086	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6257 - 6395	
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	193	-0-	193	193	192 1	1 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	374	179 1	2 3	Y	-0-			-0-
03		571 N	197	-0-	-374	-0-	192 1	5 3	Y	-0-			-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	186 1	6 3	Y	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	192 1	6 3	Y	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	186 1	5 3	Y	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	192 1	7 3	Y	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 1	4 3	Y	-0-			-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	185 1	4 3	Y	6			6
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 1	4 3	Y	-0-	5 1		1
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	185 1	5 3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2305	RRCID ->	196089	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8638 - 9230	
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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-		-0-	
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y	-0-		-0-	
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-		-0-	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-		-0-	
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-	
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			311				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		628	RRCID ->	196090	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8508 - 8538	
01	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	65 1	559 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	455	-0-	455	1079	47 1	408 2	Y	-0-		-0-	
03		1606 N	527	-0-	-1079	-0-	56 1	471 2	Y	-0-		-0-	
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	41 1	326 2	Y	-0-		-0-	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	26 1	209 2	Y	-0-		-0-	
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	28 1	215 2	Y	-0-		-0-	
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 2	Y	-0-		-0-	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	Y	-0-		-0-	
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	Y	-0-		-0-	
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	145 2	Y	-0-		-0-	
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 2	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GENINI		WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634		
M	O	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	DLQ	G-10	667	-0-	667	667	67 1	600 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	612	-0-	612	1279	60 1	552 3	Y	-0-	-0-
03		1900 N	636	-0-	-1264	15	59 1	577 3	Y	-0-	-0-
04		617 N	602	-0-	-15	-0-	55 1	547 3	Y	-0-	-0-
05		651 N	610	-0-	-41	-0-	59 1	551 3	Y	-0-	-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	60 1	576 3	Y	-0-	-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	65 1	594 3	Y	-0-	-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	65 1	572 3	Y	-0-	-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	65 1	560 3	Y	-0-	-0-
10		651 N	633	-0-	-18	-0-	64 1	569 3	Y	-0-	-0-
*11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	57 1	562 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470		
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		335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	311 2	N	-0-	12
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 2	N	-0-	12
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	307 2	N	1	13
							1 9				
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	N	-0-	4
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	24 1	313 2	N	-0-	4
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	23 1	293 2	N	1	5
							1 9				
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	25 1	307 2	N	-0-	5
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 2	N	-0-	5
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	23 1	290 2	N	-0-	5
10		341 N	324	-0-	-17	-0-	24 1	300 2	N	-0-	5
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	N	-0-	5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		3,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668		
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	DLQ	G-10	628	-0-	628	628	63 1	565 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	610	-0-	610	1238	60 1	550 3	Y	-0-	1
03		1600 N	627	-0-	-973	265	58 1	569 3	Y	-0-	1
04		850 N	585	-0-	-265	-0-	53 1	532 3	Y	-0-	1
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	71 1	659 3	Y	-0-	1
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	67 1	643 3	Y	-0-	1
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	73 1	671 3	Y	-0-	1
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	74 1	645 3	Y	-0-	1
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	73 1	630 3	Y	-0-	1
10		744 N	460	-0-	-284	-0-	46 1	414 3	Y	-0-	1
*11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	43 1	421 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 6631 - 7611		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	30	1	387	2	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	858	32	1	409	2	N	-0-		1
03		1465 N	607	-0-	-858	-0-	45	1	562	2	N	-0-		1
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	N	-0-	1 1	-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	1		1
							1	9						
06		600 N	433	-0-	-167	-0-	32	1	401	2	N	-0-		1
07		496 N	450	-0-	-46	-0-	33	1	417	2	N	-0-		1
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-		1
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-		1
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	-0-		1
*11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			4,960	TOTAL CONDENSATE PROD:							1			

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 8657		PERF. 7094 - 7376				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	22	1	341	2	Y	3	2 1	2
							3	9						
02	DLQ	G-10	341	-0-	341	707	21	1	318	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
03		1071 N	364	-0-	-707	-0-	23	1	340	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	1		2
							1	9						
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	23	1	336	2	Y	1		2
							1	9						
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	1	2 1	1
							1	9						
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	1		2
							1	9						
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	Y	1	2 1	1
							1	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			4,152	TOTAL CONDENSATE PROD:							16			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3005		RRCID -> 196137		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7163 - 8504	
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	DLQ G-10	482	-0-	482	482	28	1	451	2	Y	3	3 1	2
02	DLQ G-10	443	-0-	443	925	27	1	413	2	Y	3	3 1	2
03	1360 N	435	-0-	-925	-0-	28	1	406	2	Y	1	2 1	1
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	2		3
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	2	3 1	2
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	2	3 1	1
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	Y	2		3
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	-0-	2 1	1
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	2	2 1	1
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	2		3
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	2	3 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6458 - 7415			
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2	Y	-0-			1	
02	DLQ G-10	26	-0-	26	34	1	1	Y	1	1	1	1	
03	270 N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	Y	-0-		1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		1
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1		1
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		1
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		1
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		913		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 6364 - 7546			
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	13	1	165	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	336	11	1	147	3	N	-0-		-0-
03	526 N	190	-0-	-336	-0-	13	1	177	3	N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-		-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	3	N	-0-		-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 6302 - 8312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	-0-	-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-	-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	1	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	N	-0-	-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	1	1	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	141	3	N	-0-	-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-	-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-	
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:										1,607	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 5134 - 5864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	52	1	441	3	N	3	6	
02	DLQ G-10	558	-0-	558	1054	56	1	499	3	N	3	5	
03	1669 N	615	-0-	-1054	-0-	67	1	542	3	N	5	6	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6	9	45	1	N	3	5	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	3	9	86	1	N	6	4	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	7	9	91	1	N	5	8	
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	9	1	731	3	N	8	1	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	6	9	119	1	N	8	1	
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	9	9	107	1	N	8	1	
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	10	9	832	3	N	1	9	
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	1	9	743	3	N	9	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9	759	3	N	4	9	
TOTAL GAS PROD:										8,275	TOTAL CONDENSATE PROD:		52

CANYON RANCH		WELL #: 1131E		RRCID -> 197539		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6732 - 6814			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	1	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	1	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	1	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	1	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	1	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	1	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	1	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	1	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	1	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	1	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:										691	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 3C		WELL #: 7		RRCID -> 197559		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	16	1	287	2	Y	1		3
02	DLQ G-10	291	-0-	291	595	14	1	277	2	Y	-0-	2 1	1
03	913 N	318	-0-	-595	-0-	15	1	302	2	Y	1		2
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-		2
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	1		3
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-	2 1	1
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-		1
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-		1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1		2
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	2	Y	-0-		2
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MAYER 3C		WELL #: 13		RRCID -> 198189		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	13	1	238	2	Y	1		6
02	DLQ G-10	239	-0-	239	491	12	1	225	2	Y	2	5 1	3
03	755 N	264	-0-	-491	-0-	12	1	248	2	Y	4		7
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-		7
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	1		8
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	6 1	2
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-		2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		2
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	4		6
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	228	2	Y	4		10
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	1		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		2,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUKE WILSON		WELL #: 1717		RRCID -> 198293		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006		
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	DLQ G-10	550	-0-	550	550	99	1	451	3	N	-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	1033	91	1	391	3	N	1
						1	9				
03	1528 N	495	-0-	-1033	-0-	96	1	399	3	N	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	92	1	364	3	N	-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	95	1	378	3	N	1
						1	9				
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	92	1	355	3	N	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	95	1	371	3	N	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	N	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	354	3	N	1
						1	9				
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	95	1	362	3	N	-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	92	1	346	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUKE WILSON 136		WELL #: 12		RRCID -> 198298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194		
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	52	1	807	3	N	-0-
02	DLQ G-10	788	-0-	788	1647	49	1	739	3	N	-0-
03	1800 N	835	-0-	-965	682	50	1	785	3	N	-0-
04	1475 N	793	-0-	-682	-0-	49	1	743	3	N	1
						1	9				
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	N	-0-
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	50	1	733	3	N	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	N	-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	3	N	-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	3	N	-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	3	N	-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 136		WELL #: 11		RRCID -> 198302		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180		
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1038	3	N	-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	70	1	1064	3	N	-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1159	3	N	1
						1	9				
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1055	3	N	1
						1	9				
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	74	1	1120	3	N	1
						1	9				
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	72	1	1056	3	N	-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	74	1	1100	3	N	-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	3	N	1
						1	9				
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	968	3	N	-0-
10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	70	1	1011	3	N	1
						1	9				
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	986	3	N	2
						2	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 136		WELL #: 10		RRCID -> 198304		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	835	-0-	835	835	50	1	784	3	N	1		1
02	DLQ G-10	751	-0-	751	1586	46	1	705	3	N	-0-		1
03	2386 N	800	-0-	-1586	-0-	48	1	752	3	N	-0-	1 1	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	N	1		1
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	N	-0-		1
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	49	1	722	3	N	-0-		1
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	3	N	-0-		1
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	-0-		1
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	46	1	661	3	N	-0-		1
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	48	1	691	3	N	-0-		1
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	732	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

DUKE WILSON		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	510	-0-	510	510	31	1	479	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	516	-0-	516	1026	32	1	483	3	N	1		1
03	1548 N	522	-0-	-1026	-0-	32	1	490	3	N	-0-	1 1	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-		-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	34	1	516	3	N	1		1
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	30	1	443	3	N	-0-	1 1	-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	1		1
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	N	-0-	1 1	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	N	1		1
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	3	N	-0-		1
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434				
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	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	40 1	625 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	630	-0-	630	1295	39 1	590 3	N	1			1
							1 9						
03	1912	N	617	-0-	-1295	-0-	37 1	579 3	N	1	2 1		-0-
							1 9						
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41 1	613 3	N	1			1
							1 9						
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	43 1	653 3	N	-0-			1
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41 1	606 3	N	-0-			1
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	42 1	622 3	N	-0-			1
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42 1	605 3	N	-0-			1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34 1	488 3	N	-0-			1
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	34 1	493 3	N	-0-			1
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413				
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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41 1	631 3	N	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38 1	573 3	N	1			1
							1 9						
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39 1	608 3	N	-0-	1 1		-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39 1	590 3	N	-0-			-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	38 1	576 3	N	1			1
							1 9						
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	36 1	526 3	N	-0-			1
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	40 1	590 3	N	-0-			1
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39 1	566 3	N	-0-	1 1		-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38 1	540 3	N	1			1
							1 9						
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40 1	581 3	N	-0-			1
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39 1	552 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	16 1	246 3	Y	2	1 1		1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	478	2 9	200 3	Y	1	1 1		1
03	696 N	218	-0-	-478	-0-	13 1	204 3	Y	1	1 1		1
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 9	168 3	Y	1	1 1		1
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3	Y	-0-			1
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	11 1	159 3	Y	-0-			1
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36 1	567 3	Y	-0-			1
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	36 1	502 3	Y	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37 1	499 3	Y	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	462 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	565 3	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35 1	526 3	N	1			1
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1 9	528 3	N	-0-	1 1		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	517 3	N	-0-			-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	36 1	540 3	N	1			1
06	540 N	342	-0-	-198	-0-	22 1	320 3	N	-0-			1
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	29 1	435 3	N	-0-			1
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	N	-0-	1 1		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1	352 3	N	1			1
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	27 1	387 3	N	-0-			1
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26 1	364 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032					
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
01	DLQ	G-10	434	-0-	434	434	26 1	408 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	368	-0-	368	802	23 1	345 3	N	-0-			-0-
03		1079 N	277	-0-	-802	-0-	17 1	259 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	-0-			-0-
05		403 N	209	-0-	-194	-0-	13 1	196 3	N	-0-			-0-
06		270 N	216	-0-	-54	-0-	14 1	202 3	N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3	N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	32 1	454 3	N	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WILSON, DUKE 189		WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702					
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
01	DLQ	G-10	606	-0-	606	606	37 1	569 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	541	-0-	541	1147	33 1	507 3	N	1			1
							1 9						
03		1600 N	533	-0-	-1067	-80	32 1	501 3	N	-0-	1 1		-0-
04		587 N	507	-0-	-80	-0-	31 1	475 3	N	1			1
							1 9						
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	35 1	535 3	N	-0-			1
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	46 1	675 3	N	-0-			1
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	44 1	651 3	N	-0-			1
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	583 3	N	-0-			1
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	453 3	N	-0-			1
10		682 N	504	-0-	-178	-0-	33 1	471 3	N	-0-			1
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WILSON, DUKE		WELL #: 1899		RRCID -> 198326		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610					
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
01	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	11 1	174 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	306	7 1	114 3	N	-0-			-0-
03		448 N	142	-0-	-306	-0-	9 1	133 3	N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-			-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	102 3	N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUKE WILSON 188		WELL #:		10	RRCID ->	198327	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7748 - 7925
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	651	-0-	651	651	39 1	611 3	N	1			1
02	DLQ G-10	594	-0-	594	1245	37 1	557 3	N	-0-			1
03	1868 N	623	-0-	-1245	-0-	38 1	585 3	N	-0-	1 1		-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39 1	593 3	N	1			1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	42 1	633 3	N	-0-			1
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39 1	570 3	N	-0-			1
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	43 1	646 3	N	-0-			1
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46 1	671 3	N	-0-			1
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48 1	686 3	N	-0-			1
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47 1	675 3	N	1	1 1		1
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47 1	662 3	N	1	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WILSON, DUKE 172		WELL #:		10	RRCID ->	198330	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	5872 - 7808
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	55 1	855 3	N	1			1
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53 1	799 3	N	-0-			1
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	54 1	837 3	N	-0-	1 1		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	53 1	799 3	N	1			1
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	53 1	800 3	N	-0-			1
06	870 N	617	-0-	-253	-0-	39 1	578 3	N	-0-			1
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	54 1	802 3	N	-0-			1
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	58 1	839 3	N	-0-			1
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	54 1	778 3	N	-0-			1
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	56 1	806 3	N	-0-			1
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	55 1	779 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						





SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		1A	RRCID ->	198341	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5028 -	5906	
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	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	780	3		Y	-0-			-0-
03		1163 N	383	-0-	-780	-0-	383	3	Y	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-			-0-
05		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3	Y	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	Y	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-			-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	Y	-0-			-0-
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,047		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 166		WELL #:		16	RRCID ->	198344	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 5490 -	7044			
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	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	43	1	680	3	Y	4	4	1	2
02	DLQ	G-10	584	-0-	584	1311	36	1	545	3	Y	3	3	1	2
03		1600 N	592	-0-	-1008	303	36	1	554	3	Y	2	2	1	2
04		879 N	576	-0-	-303	-0-	36	1	538	3	Y	2	2	1	2
05		620 N	585	-0-	-35	-0-	38	1	546	3	Y	1	1	1	2
06		570 N	562	-0-	-8	-0-	35	1	526	3	Y	1	1	1	2
07		589 N	538	-0-	-51	-0-	32	1	506	3	Y	-0-			2
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-	1	1	1
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	35	1	478	3	Y	-0-			-0-
*11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,144		TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 166		WELL #: 15		RRCID -> 198346		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	24	1	373	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	372	-0-	372	772	23	1	347	3	Y	2	2	1	2
03	1160 N	388	-0-	-772	-0-	24	1	362	3	Y	2	2	1	2
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	2	2	1	2
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	24	1	343	3	Y	1	1	1	2
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	20	1	303	3	Y	-0-	1	1	1
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	211	1	297	3	Y	1			2
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-	1	1	1
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	496 N	288	-0-	-208	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 7		RRCID -> 198349		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	813	-0-	813	813	85	1	720	3	Y	7			13
02	DLQ G-10	1320	-0-	1320	2133	132	1	1182	3	Y	5	9	1	9
03	2500 N	967	-0-	-1533	600	105	1	855	3	Y	6	11	1	4
04	1831 N	1231	-0-	-600	-0-	136	1	1083	3	Y	11			15
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	177	1	1450	3	Y	13	15	1	13
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	152	1	1225	3	Y	11	15	1	9
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	166	1	1408	3	Y	10			19
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	186	1	1449	3	Y	3	16	1	6
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	192	1	1510	3	Y	20			26
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	197	1	1541	3	Y	8	18	1	16
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	193	1	1389	3	Y	9	18	1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		15,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	50	1	422	3	N	4				7
02	DLQ G-10	443	-0-	443	919	44	1	397	3	N	2	5	1		4
03	1397 N	478	-0-	-919	-0-	52	1	422	3	N	4	5	1	1 8	2
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	4	1	8		5
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	415	3	N	4	5	1		4
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	N	4	5	1		3
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	48	1	410	3	N	3				6
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	413	3	N	1	5	1		2
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	N	5				7
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	52	1	409	3	N	2	5	1		4
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	N	3	5	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		5,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8		RRCID -> 198353		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496						
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	18	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
03	27 N	9	-0-	-18	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHANNON 52		WELL #: 11		RRCID -> 198656		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932				
M	O	GAS 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	DLQ G-10	157	-0-	157	157	11	1	146	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150	307	10	1	140	3	Y	-0-	-0-
03	466 N	159	-0-	-307	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016 - W/O TO 7C-279819												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH 104		WELL #: 15S		RRCID -> 198697		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158					
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		3 N	3	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
05		3 N	2	-0-	-1		2 3		N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1		1 3		N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1		1 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006					
01	DLQ	G-10	351	-0-	351	351	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	481	3		Y	-0-			-0-
03		585 N	104	-0-	-481	104	3		Y	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	573	3	1 9	Y	1	8		-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
10		558 N	510	-0-	-48	510	3		Y	-0-			-0-
*11		485 N	485	-0-	-0-	484	3	1 9	Y	1	8		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

ALLISON 54		WELL #: 8		RRCID -> 198740		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958					
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	12 1	46 3	N	-0-			2
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	112	6 1	48 3	N	-0-			2
03		177 N	65	-0-	-112	-0-	11 1	52 3	N	2	2 1		2
							2 9						
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 1	46 3	N	-0-			2
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	1			3
							1 9						
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	17 1	66 3	N	-0-	2 1		1
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 3	N	-0-			1
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	58 3	N	1			2
							1 9						
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 3	N	-0-	1 1		1
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 3	N	-0-			1
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALLISON 54		WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	730	-0-	730	730	154	1	N	-0-			5
02	DLQ G-10	605	-0-	605	1335	63	1	N	1			6
03	2041 N	706	-0-	-1335	-0-	126	1	N	1	4	1	3
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	130	1	N	1			4
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	77	1	N	2			6
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	N	2	5	1	3
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	87	1	N	1			4
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	122	1	N	3			7
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	124	1	N	41	28	1	20
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	105	1	N	-0-			20
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		6,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		52				

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	110	-0-	110	110	6	1	102	3	Y	2	1 1	1
02	DLQ G-10	101	-0-	101	211	7	1	93	3	Y	1	1 1	1
03	319 N	108	-0-	-211	-0-	8	1	99	3	Y	1	1 1	1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	1	1 1	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	1	1 1	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	154	1	92	3	Y	1	1 1	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	2	1 1	1
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	72	3	Y	1	1 1	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099				
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	3	1	10	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	24	1	1	10	3	N	-0-		-0-
03	39 N	15	-0-	-24	-0-	3	1	12	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	3	1	11	3	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970				
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	5	1	17	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	68	5	1	41	3	N	-0-		-0-
03	96 N	28	-0-	-68	-0-	5	1	23	3	N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	3	N	-0-		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KELLY 127		WELL #:		5	RRCID ->	198772	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4844 - 6238	
M	O	GAS PROD	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	DLQ	G-10	586	-0-	586	586	154	1	432	3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	537	-0-	537	1123	142	1	394	3	Y	1	3
03	1699	N	576	-0-	-1123	-0-	153	1	423	3	Y	-0-	3 1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	393	3	Y	2	2
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	150	1	388	3	Y	-0-	2
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	146	1	354	3	Y	2	3 1
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	149	1	353	3	Y	-0-	1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	145	1	343	3	Y	1	2
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	139	1	325	3	Y	2	3 1
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	143	1	330	3	Y	2	3 1
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	137	1	295	3	Y	2	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

FIELDS 53		WELL #:		18	RRCID ->	198774	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5220 - 5952	
01	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	9	1	34	3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	68	-0-	68	111	7	1	61	3	N	-0-	-0-
03	166	N	55	-0-	-111	-0-	10	1	45	3	N	-0-	-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-	-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	3	N	-0-	-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	N	-0-	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-	-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-	-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-	-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-	-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 53		WELL #:		16	RRCID ->	198783	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5849 - 5968	
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	10	4	3			N	-0-	-0-
03	17	N	7	-0-	-10	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-	-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	306	148 3		Y	-0-			-0-
03	491 N	185	-0-	-306	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	846	-0-	846	846	63 1	782 3	Y	1			4
02	DLQ G-10	765	-0-	765	1611	54 1	711 3	Y	-0-			4
03	2440 N	829	-0-	-1611	-0-	61 1	767 3	Y	1	4 1		1
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58 1	699 3	Y	-0-			1
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	60 1	781 3	Y	3			4
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	63 1	735 3	Y	1	4 1		1
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	62 1	760 3	Y	1			2
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57 1	751 3	Y	2			4
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52 1	724 3	Y	2	4 1		2
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	55 1	753 3	Y	3	4 1		1
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52 1	693 3	Y	3			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KIRBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714						
M	O	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	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1 1	10 3	Y	Y	-0-				6
02	DLQ	G-10	165	-0-	165	176	11 1	152 3	Y	Y	2	4 1			4
							2 9								
03		196 N	20	-0-	-176	-0-	1 1	19 3	Y	Y	-0-	3 1			1
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	Y	-0-	1 1			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	Y	-0-				-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	291 3	Y	Y	13	9 1			4
							14 9								
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	Y	-0-	4 1			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	Y	-0-				-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	Y	17				17
							19 9								
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	7 1	89 3	Y	Y	-0-	15 1			2
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	Y	Y	2				4
							2 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		1,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

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	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRBY 1		WELL #: 9		RRCID -> 198948		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906						
01	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	21 1	294 3	Y	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	296	-0-	296	611	20 1	276 3	Y	Y	-0-				-0-
03		931 N	320	-0-	-611	-0-	22 1	298 3	Y	Y	-0-				-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 3	Y	Y	-0-				-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 3	Y	Y	-0-				-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 3	Y	Y	-0-				-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3	Y	Y	-0-				-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3	Y	Y	-0-				-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	Y	Y	-0-				-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	23 1	286 3	Y	Y	-0-				-0-
*11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	18	1	252	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	479	14	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	680 N	201	-0-	-479	-0-	14	1	187	3	Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

01	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	82	1	1139	3	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	760	-0-	760	1981	52	1	708	3	Y	-0-			14
03	2500 N	721	-0-	-1779	202	49	1	672	3	Y	-0-			14
04	925 N	723	-0-	-202	-0-	51	1	672	3	Y	-0-			14
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	Y	-0-			14
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	Y	-0-			14
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	3	Y	-0-			14
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	Y	-0-			14
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	Y	-0-			14
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	58	1	718	3	Y	-0-			14
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	689	3	Y	1	1	8	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		8,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	44	1	373	3	N	4			6
02	DLQ G-10	459	-0-	459	880	46	1	412	3	N	1	4	1	3
03	1458 N	578	-0-	-880	-0-	63	1	512	3	N	3	4	1	2
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	113	1	900	3	N	6			8
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	109	1	892	3	N	8	8	1	8
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	791	3	N	6	9	1	5
07	1054 N	862	-0-	-192	-0-	90	1	766	3	N	5			10
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	459	3	N	1	8	1	3
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	86	1	672	3	N	9			12
10	868 N	440	-0-	-428	-0-	50	1	388	3	N	2	8	1	6
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	431	3	N	4	7	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380				
M	O	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	DLQ G-10	53	-0-	53	53	4	1	47	3	N	2	17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	53	2	9			N	-0-	17
03	53 N		-0-	-0-	-53					N	2	19
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	5	24
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2	26
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	4	30
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2	32
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		58				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088				
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	DLQ G-10	298	-0-	298	298	21	1	277	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	569	19	1	252	3	N	-0-	-0-
03	920 N	351	-0-	-569	-0-	24	1	325	3	N	2	2
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	1	1
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	3	N	-0-	1
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-	1
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-	1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-	1
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	22	1	314	3	N	-0-	1
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 56		WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178				
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	256	124 3		Y	-0-			-0-
03	374 N	118	-0-	-256	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294				
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	22 1	409 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	821	19 1	371 2	Y	-0-			-0-
03	1200 N	379	-0-	-821	-0-	18 1	361 2	Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22 1	410 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	17 1	330 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	15 1	280 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	17 1	306 2	Y	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	Y	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 2	Y	-0-			-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590				
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	7 1	96 3	N	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	202	7 1	92 3	N	-0-			-0-
03	319 N	117	-0-	-202	-0-	8 1	108 3	N	1			1
						1 9						
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-	1 1		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	103 3	N	1			1
						1 9						
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 3	N	-0-			1
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-			1
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	N	-0-			1
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 3	N	-0-			1
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRISS RANCH		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	565	-0-	565	565	106	1	448	3	Y	10				22
02	DLQ G-10	533	-0-	533	1098	100	1	426	3	Y	6				28
03	1600 N	616	-0-	-984	114	109	1	471	3	Y	33	31	1		30
04	648 N	534	-0-	-114	-0-	103	1	406	3	Y	23	41	1		12
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	390	3	Y	18				30
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	94	1	408	3	Y	1	24	1		7
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	97	1	402	3	Y	19				26
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	3	Y	-0-	23	1		3
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-	3	1		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	339	3	Y	1				1
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	401	3	Y	7	3	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		5,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			118						

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271						
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	31	1	428	3	Y	-0-				12
02	DLQ G-10	430	-0-	430	889	29	1	401	3	Y	-0-				12
03	1355 N	466	-0-	-889	-0-	32	1	434	3	Y	-0-				12
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	Y	-0-				12
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	1	1	8		12
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	31	1	401	3	Y	-0-				12
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	32	1	405	3	Y	-0-				12
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	Y	-0-				12
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-				12
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-				12
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	Y	1	1	8		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		5,231				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

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
01	DLQ	G-10	573	-0-	573	573	39	1	534	3	Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	539	-0-	539	1112	37	1	502	3	Y	-0-					13
03		1692 N	580	-0-	-1112	-0-	40	1	540	3	Y	-0-					13
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	Y	1	1	8			13
								1	9								
05		589 N	567	-0-	-22	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					13
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					13
07		589 N	543	-0-	-46	-0-	39	1	504	3	Y	-0-					13
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-					13
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	Y	-0-					13
10		558 N	487	-0-	-71	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					13
*11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

01	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	8	1	122	3	N	-0-					1
02	DLQ	G-10	96	-0-	96	226	6	1	90	3	N	-0-					1
03		321 N	95	-0-	-226	-0-	6	1	89	3	N	-0-					1
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					1
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					1
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					1
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					1
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					1
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-	1	1			-0-
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	1	1	8			-0-
								1	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

01	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	6	1	88	3	N	-0-					1
02	DLQ	G-10	89	-0-	89	183	6	1	83	3	N	-0-					1
03		273 N	90	-0-	-183	-0-	6	1	84	3	N	-0-					1
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					1
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					1
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					1
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					1
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					1
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	1					2
								1	9								
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-	2	1			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379						
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 CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180						
01	DLQ G-10	3300	-0-	3300	3300	213	1	3087	3	N	-0-			46
02	DLQ G-10	3113	-0-	3113	6413	204	1	2909	3	N	-0-			46
03	9738 X	3325	-0-	-6413	-0-	222	1	3103	3	N	-0-			46
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	213	1	2991	3	N	7	1	8	52
						8	9							
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	229	1	3088	3	N	-0-			52
06	3210 X	3156	-0-	-54	-0-	216	1	2940	3	N	-0-			52
07	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	230	1	2955	3	N	-0-			52
08	3317 X	3253	-0-	-64	-0-	234	1	3018	3	N	1			53
						1	9							
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	226	1	2986	3	N	4			57
						4	9							
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	227	1	3126	3	N	1	48	1	10
						1	9							
*11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	220	1	2957	3	N	-0-			10
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 35,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518						
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	14	1	53	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	41	108	4	1	37	3	N	-0-			-0-
03	193 N	85	-0-	-108	-0-	15	1	70	3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	N	-0-			-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	15	1	Y	1		2
02	DLQ G-10	230	-0-	230	527	11	1	Y	1	2 1	1
03	737 N	210	-0-	-527	-0-	10	1	Y	-0-		1
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1		2
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	10	1	Y	-0-		2
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	Y	1	2 1	1
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	Y	-0-		1
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		1
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1		2
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	61	1	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2504	65	1	Y	-0-	1 1	-0-
03	2500 N	1365	-0-	-1135	1369	65	1	Y	-0-		-0-
04	2672 N	1303	-0-	-1369	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
07	1333 N	808	-0-	-525	-0-	41	1	Y	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	78	1	75 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	73	1	56 3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	78	1	55 3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	75	1	64 3	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	78	1	68 3	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75 3	N	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	78	1	76 3	N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	78	1	74 3	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	75	1	55 3	N	-0-		-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	77	1	40 3	N	-0-		-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	75	1	42 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			312				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			186				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			755				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-		
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-		
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-		
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-		
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-		
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			69															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-		
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-		
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-		
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-		
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-		
06		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-		
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-		
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-		
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-		
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-		
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			748															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-		
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-		
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-		
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	3		1 9	N	1		1 8			-0-		
05		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-		
06		720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-		
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-		
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-		
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-		
10		744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-		
*11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,965															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062								
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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 8		RRCID -> 200095		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844								
01	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	70 1	587 3	N	6						10
02	DLQ	G-10	603	-0-	603	1267	60 1	541 3	N	2	7 1					5
03	1800	N	580	-0-	-1220	47	63 1	514 3	N	3	6 1					2
04	562	N	515	-0-	-47	-0-	57 1	454 3	N	4						6
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	53 1	433 3	N	4	6 1					4
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	45 1	363 3	N	4	5 1					3
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	40 1	343 3	N	2						5
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	333 3	N	1	4 1					2
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39 1	305 3	N	4						6
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	40 1	316 3	N	2	4 1					4
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39 1	279 3	N	2	4 1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT						2

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	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
01	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	3		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	424	-0-	424	865	3		Y	-0-			4
03		1362 N	497	-0-	-865	-0-	3		Y	-0-			4
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
07		558 N	460	-0-	-98	-0-	3		Y	-0-			4
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
*11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032					
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
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	3		N	-0-			-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
10		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	3		N	-0-			-0-
*11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470					
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
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	348	2	N	-0-		-0-
							38						
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	356	2	N	-0-		-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	369	2	N	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	355	2	N	-0-		-0-
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	1	362	2	N	1	1 8	-0-
							9						
06		390 N	384	-0-	-6	-0-	1	356	2	N	-0-		-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	1	407	2	N	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	1	361	2	N	-0-		-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	355	2	N	-0-		-0-
10		434 N	381	-0-	-53	-0-	1	356	2	N	-0-		-0-
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	341	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		11	RRCID ->	200516	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 6422 - 7710
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		1234 N	1234	-0-	-0-	60 1	1060 2	N	-0-	-0-	
						114 3					
02		1135 N	1135	-0-	-0-	67 1	1068 2	N	-0-	-0-	
03		1042 N	1042	-0-	-0-	73 1	969 2	N	-0-	-0-	
04		1077 N	1077	-0-	-0-	70 1	1007 2	N	-0-	-0-	
05		1239 N	1239	-0-	-0-	93 1	1146 2	N	-0-	-0-	
06		1191 N	1191	-0-	-0-	87 1	1104 2	N	-0-	-0-	
07		1211 N	1211	-0-	-0-	89 1	1122 2	N	-0-	-0-	
08		1131 N	1131	-0-	-0-	85 1	1046 2	N	-0-	-0-	
09		1042 N	1042	-0-	-0-	71 1	971 2	N	-0-	-0-	
10		1209 N	1122	-0-	-87	75 1	1047 2	N	-0-	-0-	
*11		1135 N	1135	-0-	-0-	88 1	1047 2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		32	RRCID ->	200517	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9398	PERF. 6770 - 9270
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		224 N	224	-0-	-0-	11 1	192 2	N	-0-	-0-	
						21 3					
02		200 N	200	-0-	-0-	12 1	188 2	N	-0-	-0-	
03		216 N	216	-0-	-0-	15 1	201 2	N	-0-	-0-	
04		209 N	209	-0-	-0-	14 1	195 2	N	-0-	-0-	
05		222 N	222	-0-	-0-	17 1	205 2	N	-0-	-0-	
06		210 N	210	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-	-0-	
07		217 N	171	-0-	-46	13 1	158 2	N	-0-	-0-	
08		220 N	220	-0-	-0-	17 1	203 2	N	-0-	-0-	
09		207 N	207	-0-	-0-	14 1	193 2	N	-0-	-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-	-0-	
*11		197 N	197	-0-	-0-	15 1	182 2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		15	RRCID ->	200519	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6484 - 7672
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		573 N	573	-0-	-0-	28 1	492 2	N	-0-	-0-	
						53 3					
02		636 N	636	-0-	-0-	38 1	598 2	N	-0-	-0-	
03		565 N	565	-0-	-0-	40 1	525 2	N	-0-	-0-	
04		587 N	587	-0-	-0-	38 1	549 2	N	-0-	-0-	
05		1277 N	1277	-0-	-0-	96 1	1180 2	N	1	1 8	
						1 9					
06		1004 N	1004	-0-	-0-	73 1	931 2	N	-0-	-0-	
07		844 N	844	-0-	-0-	62 1	782 2	N	-0-	-0-	
08		837 N	837	-0-	-0-	63 1	774 2	N	-0-	-0-	
09		725 N	725	-0-	-0-	49 1	676 2	N	-0-	-0-	
10		837 N	649	-0-	-188	43 1	606 2	N	-0-	-0-	
*11		676 N	676	-0-	-0-	52 1	623 2	N	1	1 8	
						1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LANCASTER 154		WELL #:		2	RRCID ->	200520	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5974 - 6386
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER 154		WELL #:		3	RRCID ->	200522	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6448 - 6580
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	3 1	41 3	Y	-0-		2	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	86	3 1	39 3	Y	-0-		2	
03	132 N	46	-0-	-86	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		2	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		2	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		2	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-		2	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		2	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	-0-		2	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-		2	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-		2	
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-		2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	200529	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	6318 - 7560		
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	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	24 1	418 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	408	-0-	408	850	24 1	384 2	N	-0-				-0-
03		1275 N	425	-0-	-850	-0-	30 1	395 2	N	-0-				-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	N	-0-				-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	34 1	413 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	30 1	385 2	N	-0-				-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	31 1	394 2	N	-0-				-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	394 2	N	21	1 8			20
							23 9							
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	381 2	N	-0-				20
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	28 1	387 2	N	-0-				20
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	375 2	N	1	1 8			20
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:			4,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

MAYER		WELL #:		504	RRCID ->	200695	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6776 - 8182		
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	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	39 1	777 3	N	1	1 1			2
							1 9							
02	DLQ	G-10	767	-0-	767	1584	38 1	728 3	N	1	1 1			2
							1 9							
03		2411 N	827	-0-	-1584	-0-	41 1	785 3	N	1	1 1			2
							1 9							
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	40 1	759 3	N	2	3 1			1
							2 9							
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	779 3	N	1				2
							1 9							
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	39 1	743 3	N	1	2 1			1
							1 9							
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	707 3	N	2				3
							2 9							
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	39 1	731 3	N	2	2 1			3
							2 9							
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	38 1	696 3	N	1	2 1			2
							1 9							
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	38 1	720 3	N	2	2 1			2
							2 9							
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	706 3	N	1				3
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			8,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

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	DLQ G-10	640	-0-	640	640	31	1	608	3	N	1	1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	600	-0-	600	1240	29	1	570	3	N	1	1	1
						1	9						
03	1880 N	640	-0-	-1240	-0-	32	1	606	3	N	2	1	1
						2	9						2
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-	2	1
05	589 N	369	-0-	-220	-0-	19	1	349	3	N	1		-0-
						1	9						1
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	1	1	1
						1	9						
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	1		2
						1	9						
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	N	1	1	1
						1	9						2
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	N	-0-	1	1
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	N	1	1	1
						1	9						1
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	1		2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	1	1	1
						1	9						
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	1	1	1
						1	9						
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	2	1	1
						2	9						2
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	1	2	1
						1	9					1	8
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	28	1	525	3	N	1		1
						1	9						
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	26	1	498	3	N	1	1	1
						1	9						
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	27	1	496	3	N	1		2
						1	9						
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	1	1	1
						1	9						2
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-	1	1
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	26	1	492	3	N	1	1	1
						1	9						1
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	1		2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	18	1	N	1	1 1	1
02	DLQ G-10	339	-0-	339	709	17	1	N	-0-		1
03	1076 N	367	-0-	-709	-0-	18	1	N	1	1 1	1
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1 1	-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	N	1		1
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	N	1	1 1	1
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	19	1	N	-0-		1
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1	1 1	1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1	1 1	1
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	N	1	1 1	1
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1	1 1	1
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1	1 1	1
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1	1 1	1
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	1 1	-0-
05	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	3	N	-0-		-0-
06	360 N	53	-0-	-307	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	N	1		1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1	1 1	1
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1 1	1
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1	1 1	1
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174								
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	T. A.	33	-0-	33	192	2	1	31	3	N	-0-	3	1			2
02	T. A.	32	-0-	32	224	2	1	30	3	N	-0-	1	1			1
03	T. A.	36	-0-	36	260	2	1	33	3	N	1	1	1			1
04	T. A.	39	-0-	39	299	1	9									
05	T. A.	36	-0-	36	335	2	1	34	3	N	3	4	1			-0-
06	372 X	37	-0-	-335	-0-	3	9									
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	1					1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	9									
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	1	1			1
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	9									
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	1					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	1	1			1
						5	1	101	3	N	-0-					
						5	1	101	3	N	-0-					
						5	1	105	3	N	-0-					
						5	1	99	3	N	1					
						1	9									
										N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		700		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702								
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	501	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	760 N	259	-0-	-501	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	455	-0-	455	455	31	1	424	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	402	-0-	402	857	27	1	375	3	Y	-0-		-0-
03	1322 N	465	-0-	-857	-0-	32	1	433	3	Y	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	383	-0-	-67	-0-	27	1	356	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	26	1	336	3	Y	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	226	-0-	-146	-0-	17	1	209	3	Y	-0-		-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	98	1	1544	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	2		4
						2	9						
05	868 N	636	-0-	-232	-0-	39	1	596	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
06	840 N	636	-0-	-204	-0-	40	1	595	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
07	868 N	621	-0-	-247	-0-	40	1	580	2	Y	1		2
						1	9						
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	Y	-0-	1 1	1
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	37	1	551	3	Y	1		1
						1	9						
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	2			4
						2	9							
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	48	1	739	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	49	1	733	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	2			4
						2	9							
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	48	1	719	3	Y	3			4
						3	9							
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	692	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

-----														
GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #: 3107		RRCID -> 200829			COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	2			3
						2	9							
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2			3
						2	9							
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	33	1	491	3	Y	2			3
						2	9							
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,467				TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	568	-0-	568	568	33 1	532 3	Y	3	3	2 1			2
02	DLQ	G-10	520	-0-	520	1088	36 1	483 3	Y	1	1	2 1			1
03	1662	N	574	-0-	-1088	-0-	42 1	529 3	Y	3	3	2 1			2
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56 1	488 3	Y	1	1	3 1			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53 1	507 3	Y	2	2	2 1			-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	49 1	490 3	Y	4	4	3 1			1
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50 1	508 3	Y	2	2	2 1			1
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	59 1	491 3	Y	3	3	2 1			2
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49 1	473 3	Y	1	1	2 1			1
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	33 1	497 3	Y	2	2	2 1			1
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31 1	471 3	Y	1	1	2 1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,983				TOTAL CONDENSATE PROD:				23					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655							
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34 1	588 2	N	-0-	-0-				-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64 3	563 2	N	-0-	-0-				-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35 1	591 2	N	-0-	-0-				-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	573 2	N	-0-	-0-				-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40 1	583 2	N	-0-	-0-				-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47 1	558 2	N	-0-	-0-				-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	44 1	359 2	N	-0-	-0-				-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28 1	353 2	N	-0-	-0-				-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	586 2	N	-0-	-0-				-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43 1	569 2	N	-0-	-0-				-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41 1	553 2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1		N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,372				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791		
M	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	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	496 2	N	-0-	-0-
						54 3				
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24 1	386 2	N	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	464 2	N	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	N	-0-	-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	454 2	N	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	457 2	N	-0-	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38 1	481 2	N	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39 1	477 2	N	-0-	-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	473 2	N	-0-	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	34 1	479 2	N	-0-	-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39 1	469 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183		
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-	-0-
						5 3				
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243		
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	DLQ G-10	137	-0-	137	137	7 1	130 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	290	-0-	290	427	17 1	273 2	N	-0-	-0-
03	714 N	287	-0-	-427	-0-	20 1	267 2	N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	N	-0-	-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	21 1	262 2	N	-0-	-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	14 1	180 2	N	-0-	-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	373 2	N	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48 1	585 2	N	26	3 8
						29 9				
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	44 1	601 2	N	-0-	23
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43 1	605 2	N	-0-	23
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47 1	557 2	N	1	1 8
						1 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		4,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		27		



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432			
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	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	31 1	390 3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	797	27 1	349 3	Y	-0-	2
03		1104 N	307	-0-	-797	-0-	23 1	284 3	Y	-0-	-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	43 1	515 3	Y	1	1
							1 9				
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	33 1	427 3	Y	1	2
							1 9				
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	33 1	389 3	Y	1	1
							1 9				
07		589 N	387	-0-	-202	-0-	29 1	358 3	Y	-0-	1
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	377 3	Y	1	2
							1 9				
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	27 1	377 3	Y	1	1
							1 9				
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	395 3	Y	1	-0-
							1 9				
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	380 3	Y	2	2
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934			
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	54 1	170 3	N	-0-	-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	50 1	152 3	N	-0-	-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	54 1	148 3	N	-0-	-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	52 1	145 3	N	-0-	-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	54 1	151 3	N	-0-	-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	52 1	153 3	N	-0-	-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	54 1	167 3	N	-0-	-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	54 1	167 3	N	-0-	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	52 1	158 3	N	-0-	-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	54 1	162 3	N	-0-	-0-
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	52 1	156 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056			
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3		N	-0-	-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	102 1	228 3	N	-0-	-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
10		341 N	206	-0-	-135	-0-	206 3		N	-0-	-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	96	1	63	3	N	-0-	-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	90	1	46	3	N	-0-	-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	96	1	56	3	N	-0-	-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	93	1	62	3	N	-0-	-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	96	1	58	3	N	-0-	-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	93	1	50	3	N	-0-	-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	96	1	52	3	N	-0-	-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	96	1	52	3	N	-0-	-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	92	1	46	3	N	-0-	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	95	1	48	3	N	-0-	-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	92	1	45	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-	-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-	-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			660				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	192	1	291	3	N	-0-	-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	179	1	267	3	N	-0-	-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	192	1	278	3	N	-0-	-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	185	1	254	3	N	-0-	-0-
05		465 N	449	-0-	-16	-0-	192	1	257	3	N	-0-	-0-
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	185	1	251	3	N	-0-	-0-
07		465 N	426	-0-	-39	-0-	192	1	234	3	N	-0-	-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	192	1	242	3	N	-0-	-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	184	1	236	3	N	-0-	-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	190	1	246	3	N	-0-	-0-
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	184	1	236	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729					
M	O	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052					
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880					
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	5	1	42	3	N	1		1
						1	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	1 1	-0-
03	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		51				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,376											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-	
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,950											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	96	1	495	3	N	-0-		-0-	
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	90	1	436	3	N	-0-		-0-	
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	N	-0-		-0-	
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	93	1	421	3	N	-0-		-0-	
05		558 N	511	-0-	-47	-0-	96	1	415	3	N	-0-		-0-	
06		540 N	492	-0-	-48	-0-	93	1	399	3	N	-0-		-0-	
07		527 N	505	-0-	-22	-0-	96	1	409	3	N	-0-		-0-	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-		-0-	
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	92	1	414	3	N	-0-		-0-	
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	95	1	422	3	N	-0-		-0-	
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	92	1	394	3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,719											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
M	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	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	156	-0-	156	176	10 1	146 3	Y	-0-	2
03		350 N	174	-0-	-176	-0-	11 1	163 3	Y	-0-	2
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	-0-	-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 3	Y	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	1	1
							1 9				
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	Y	-0-	-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	1	1
							1 9				
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	Y	-0-	-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	243 3	Y	1	1
							1 9				
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SHURLEY		WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970			
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		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187			
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	DLQ	G-10	699	-0-	699	699	40 1	658 3	Y	1	2
							1 9				
02	DLQ	G-10	604	-0-	604	1303	35 1	569 3	Y	-0-	-0-
03		1956 N	653	-0-	-1303	-0-	37 1	615 3	Y	1	1
							1 9				
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	35 1	582 3	Y	-0-	-0-
05		651 N	568	-0-	-83	-0-	32 1	536 3	Y	-0-	-0-
06		630 N	519	-0-	-111	-0-	32 1	486 3	Y	1	1
							1 9				
07		651 N	530	-0-	-121	-0-	32 1	498 3	Y	-0-	1
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	27 1	528 3	Y	-0-	-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 3	Y	-0-	-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	27 1	522 3	Y	1	1
							1 9				
*11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	27 1	508 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYFIELD 32		WELL #:		6	RRCID ->	201957	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7325 - 7464	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	32	1	519	3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	521	-0-	521	1072	30	1	491	3	Y	-0-	-0-
03		1611 N	539	-0-	-1072	-0-	31	1	508	3	Y	-0-	-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	Y	2	-0-
							2	9					
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	Y	-0-	-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	-0-	-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	-0-	-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-	-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-	-0-
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	32	1	613	3	Y	-0-	-0-
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

SHURLEY		WELL #:		91	RRCID ->	201967	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5784 - 5930	
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYFIELD 33		WELL #:		5	RRCID ->	201969	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	6418 - 8194	
01	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	1435	83	1	1352	3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2701	72	1	1193	3	Y	1	1
							1	9					
03		1700 N	1243	-0-	-457	2244	71	1	1172	3	Y	-0-	1
04		3000 N	1149	-0-	-1851	393	65	1	1083	3	Y	1	-0-
							1	9					
05		1738 N	1345	-0-	-393	-0-	76	1	1268	3	Y	1	1
							1	9					
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	3	Y	-0-	1
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	3	Y	-0-	1
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1246	3	Y	-0-	-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	3	Y	-0-	-0-
10		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	64	1	1236	3	Y	1	1
							1	9					
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			14,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196		
M	ALLOW CODE	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	DLQ G-10	494	-0-	494	494	31	1	462	3	Y	1
02	DLQ G-10	408	-0-	408	902	27	1	381	3	Y	-0-
03	1423 N	521	-0-	-902	-0-	32	1	488	3	Y	1
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	24	1	394	3	Y	1
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	22	1	381	3	Y	-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	22	1	393	3	Y	1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201975		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458		
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	DLQ G-10	266	-0-	266	266	15	1	250	3	Y	1
02	DLQ G-10	270	-0-	270	536	15	1	255	3	Y	-0-
03	837 N	301	-0-	-536	-0-	17	1	284	3	Y	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	17	1	262	3	Y	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	Y	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	Y	-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018		
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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	78	1	406	3	N	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	3	N	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	78	1	371	3	N	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	3	N	-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	78	1	340	3	N	-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	75	1	320	3	N	-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	78	1	348	3	N	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	78	1	376	3	N	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	3	N	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	77	1	355	3	N	-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	75	1	337	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019			
M	O	GAS 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
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	N	-0-	-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028			
M	O	GAS 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
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	275	-0-	-252	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 39		WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179			
M	O	GAS 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
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	12	1	179	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	266	-0-	266	457	18	1	248	3	Y	-0-
03	765 N	308	-0-	-457	-0-	19	1	289	3	Y	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1
						1	9				
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	11	1	189	3	Y	-0-
06	300 N	149	-0-	-151	-0-	8	1	140	3	Y	1
						1	9				
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	3	Y	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 39		WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316				
M 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	DLQ G-10	371	-0-	371	371	24	1	347	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	336	-0-	336	707	22	1	314	3	Y	-0-	2
03	1074 N	367	-0-	-707	-0-	23	1	343	3	Y	1	2
						1	9					
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	1
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	2	1
						2	9				1 1	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-	1
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	1	1
						1	9				1 1	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-	1
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	1	1
						1	9				1 1	
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	3	Y	-0-	1
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	1	1
						1	9				1 1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MAYFIELD 40		WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	10	1	145	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	118	-0-	118	273	8	1	110	3	Y	-0-	2
03	273 N	-0-	-0-	-273	-0-					Y	-0-	2
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	1	1
						1	9					
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	1	1
						1	9					
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	297	3	Y	1	1
						1	9					
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	8	1	144	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	217	3	1	62	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340			
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	DLQ	G-10	887	-0-	887	887	42 1	843 3	N	2	2 1	2
02	DLQ	G-10	823	-0-	823	1710	2 9	40 1	N	1	1 1	2
03	2500	N	882	-0-	-1618	92	1 9	44 1	N	1	1 1	2
04	950	N	858	-0-	-92	-0-	43 1	813 3	N	2	3 1	1
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2 9	45 1	N	1		2
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	1 9	42 1	N	1	2 1	1
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	1 9	45 1	N	2		3
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	2 9	49 1	N	2	2 1	3
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	1 9	39 1	N	1	2 1	2
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2 9	44 1	N	2	2 1	2
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	N	1		3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,536				TOTAL CONDENSATE PROD:				16		

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295			
01	DLQ	G-10	979	-0-	979	979	107 1	872 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	871	-0-	871	1850	99 1	772 3	Y	-0-		-0-
03	1600	N	897	-0-	-703	1147	105 1	792 3	Y	-0-		-0-
04	1924	N	777	-0-	-1147	-0-	91 1	686 3	Y	-0-		-0-
05	930	N	752	-0-	-178	-0-	91 1	661 3	Y	-0-		-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	106 1	768 3	Y	-0-		-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	119 1	815 3	Y	-0-		-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	101 1	725 3	Y	-0-		-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	93 1	656 3	Y	-0-		-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	122 1	866 3	Y	-0-		-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	115 1	834 3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,596				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746			
01	DLQ	G-10	598	-0-	598	598	66 1	532 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	519	-0-	519	1117	60 1	459 3	Y	-0-		-0-
03	1563	N	446	-0-	-1117	-0-	54 1	392 3	Y	-0-		-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44 1	320 3	Y	-0-		-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	46 1	324 3	Y	-0-		-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56 1	397 3	Y	-0-		-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63 1	409 3	Y	-0-		-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64 1	457 3	Y	-0-		-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	63 1	440 3	Y	-0-		-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72 1	500 3	Y	-0-		-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	69 1	475 3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,362				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674			
M	O	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	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-		-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752				
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	DLQ G-10	953	-0-	953	953	57	1	Y	3	4	1	2
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1838	54	1	Y	4	3	1	3
03	1800 N	930	-0-	-870	968	57	1	Y	3	3	1	3
04	1289 N	321	-0-	-968	-0-	20	1	Y	-0-	2	1	1
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	2	1	1	2
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	1	1	1	2
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-			2
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	1	1	1
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740				
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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		2	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		2	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		2	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	1	1	1
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	35	1	N	-0-		1	
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		1	
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		1	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		1	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		1	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		1	
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		5,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	12	1	274	3	Y	2	2	1
02	DLQ G-10	203	-0-	203	491	2	9	193	3	Y	1	1	1
03	781 N	290	-0-	-491	-0-	9	1	277	3	Y	1	1	1
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	9	285	3	Y	1	1	1
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	2	1	2
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	9	263	3	Y	-0-	1	1
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	1		2
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	9	251	3	Y	3	2	3
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	4	4	3
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3	9	244	3	Y	3	3	3
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	4	4	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		2,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

01	DLQ G-10	471	-0-	471	471	19	1	449	3	Y	3	3	2
02	DLQ G-10	389	-0-	389	860	3	9	370	3	Y	2	2	2
03	1226 N	366	-0-	-860	-0-	17	1	349	3	Y	1	2	1
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	9	317	3	Y	1	1	1
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	15	1	338	3	Y	2	1	2
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	1	9	285	3	Y	-0-	1	1
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	13	1	205	3	Y	-0-		1
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-	1	1
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-		-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251					
M	O	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	DLQ G-10	585	-0-	585	585	64 1	520 3	Y	1				6
02	DLQ G-10	526	-0-	526	1111	60 1	465 3	Y	1				7
03	1637 N	526	-0-	-1111	-0-	61 1	465 3	Y	-0-	5 1			2
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59 1	440 3	Y	1	2 1			1
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	63 1	458 3	Y	-0-				1
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	47 1	339 3	Y	-0-	1 1			-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	53 1	365 3	Y	-0-				-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	57 1	406 3	Y	-0-				-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	58 1	411 3	Y	-0-				-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	61 1	433 3	Y	-0-				-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	59 1	427 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-				-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-				-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-				-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284					
01	DLQ G-10	541	-0-	541	541	31 1	510 3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1049	29 1	479 3	Y	-0-	1 1			-0-
03	1584 N	535	-0-	-1049	-0-	30 1	504 3	Y	1				1
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29 1	485 3	Y	-0-	1 1			-0-
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	30 1	492 3	Y	-0-				-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	31 1	468 3	Y	-0-				-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	31 1	484 3	Y	1				1
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	482 3	Y	-0-	1 1			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	466 3	Y	-0-				-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	25 1	481 3	Y	-0-				-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	461 3	Y	1				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	744	-0-	744	744	43	1	697	3	Y	4	2 1	3
02	DLQ G-10	694	-0-	694	1438	48	1	644	3	Y	2	3 1	2
03	1700 N	726	-0-	-974	464	53	1	670	3	Y	3	2 1	3
04	1211 N	747	-0-	-464	-0-	77	1	669	3	Y	1	4 1	-0-
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	68	1	651	3	Y	2	2 1	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	Y	4	3 1	1
07	775 N	598	-0-	-177	-0-	53	1	542	3	Y	3	3 1	1
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	Y	1	1 1	1
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	1	1 1	1
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	55	1	835	3	Y	2	2 1	1
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	Y	2	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

REED 116		WELL #:		20	RRCID ->	202146	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 4925 -	6250	
01	T. A.	291	-0-	291	293	17	1	274	3	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	404	-0-	404	697	28	1	376	3	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	422	-0-	422	1119	31	1	391	3	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	399	-0-	399	1518	41	1	358	3	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	289	-0-	289	1807	27	1	262	3	Y	-0-	-0-	
06	2175 X	368	-0-	-1807	-0-	34	1	334	3	Y	-0-	-0-	
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-	-0-	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	338	3	Y	-0-	-0-	
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	Y	-0-	-0-	
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	9 1	124 3	N	N	-0-				1
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	264	9 1	122 3	N	N	-0-				1
03		398 N	134	-0-	-264	-0-	9 1	125 3	N	N	-0-				1
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	N	-0-				1
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	9 1	124 3	N	N	1				2
							1 9								
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	N	-0-				2
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	N	-0-				2
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	N	N	-0-				2
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	N	-0-				2
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	N	-0-	2 1			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MORRISS 64		WELL #: 4		RRCID -> 202336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790							
01	DLQ	G-10	692	-0-	692	692	40 1	652 3	Y	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	640	-0-	640	1332	39 1	601 3	Y	N	-0-				-0-
03		1600 N	681	-0-	-919	413	43 1	638 3	Y	N	-0-				-0-
04		1072 N	659	-0-	-413	-0-	42 1	617 3	Y	N	-0-				-0-
05		682 N	673	-0-	-9	-0-	44 1	629 3	Y	N	-0-				-0-
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	42 1	610 3	Y	N	-0-				-0-
07		682 N	649	-0-	-33	-0-	44 1	605 3	Y	N	-0-				-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	43 1	610 3	Y	N	-0-				-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	40 1	561 3	Y	N	-0-				-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	44 1	608 3	Y	N	-0-				-0-
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	42 1	586 3	Y	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202344		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900							
01	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	39 1	582 3	Y	N	-0-	1 1			2
02	DLQ	G-10	517	-0-	517	1138	34 1	482 3	Y	N	1				3
							1 9								
03		1777 N	639	-0-	-1138	-0-	40 1	598 3	Y	N	1	1 1			3
							1 9								
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	35 1	557 3	Y	N	1	2 1	1 8		1
							1 9								
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	35 1	576 3	Y	N	2	1 1	1 8		1
							2 9								
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	30 1	532 3	Y	N	1				2
							1 9								
07		620 N	616	-0-	-4	-0-	33 1	583 3	Y	N	-0-	1 1			1
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	34 1	575 3	Y	N	1				2
							1 9								
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31 1	509 3	Y	N	-0-	1 1			1
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	37 1	587 3	Y	N	1				2
							1 9								
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	33 1	527 3	Y	N	1	1 1	1 8		1
							1 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HUDSPETH 51		WELL #:		3	RRCID ->	202612	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6541 - 8248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-			2
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	N	-0-			2
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	-0-			2
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	N	1	2	1	1
						1	9							
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	44	1	567	2	N	-0-			1
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	50	1	624	2	N	-0-			1
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	52	1	646	2	N	-0-			1
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	N	-0-			1
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-			1
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	51	1	642	2	N	-0-			1
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER 3C		WELL #:		15	RRCID ->	202622	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6337 - 8324		
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	18	1	326	2	Y	1			3
						1	9							
02	DLQ G-10	325	-0-	325	670	16	1	308	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
03	1013 N	343	-0-	-670	-0-	16	1	326	2	Y	1			2
						1	9							
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	1			3
						1	9							
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	1			4
						1	9							
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	3	1	1
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	17	1	311	2	Y	-0-			1
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1			2
						1	9							
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			2
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	312	2	Y	1			3
						1	9							
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6576 - 8157		
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	DLQ	G-10	814	-0-	814	814	39 1	773 3	N	2	2 1	2
02	DLQ	G-10	781	-0-	781	1595	38 1	741 3	N	2	2 1	2
03		2448 N	853	-0-	-1595	-0-	42 1	809 3	N	2	2 1	2
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	41 1	785 3	N	2	3 1	1
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	44 1	806 3	N	1		2
06		840 N	823	-0-	-17	-0-	41 1	780 3	N	2	2 1	2
07		868 N	841	-0-	-27	-0-	43 1	797 3	N	1		3
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	43 1	799 3	N	2	2 1	3
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	41 1	757 3	N	1	2 1	2
10		837 N	822	-0-	-15	-0-	41 1	779 3	N	2	2 1	2
*11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	760 3	N	1		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5044 - 5968		
01	DLQ	G-10	659	-0-	659	659	659 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	559	-0-	559	1218	559 3		Y	-0-	-0-	
03		1600 N	569	-0-	-1031	-0-	569 3		Y	-0-	-0-	
04		760 N	573	-0-	-187	-0-	573 3		Y	-0-	-0-	
05		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		Y	-0-	-0-	
06		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 3		Y	-0-	-0-	
07		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		Y	-0-	-0-	
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-	-0-	
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-	-0-	
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-	-0-	
*11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5051 - 5981		
01	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	948	464 3		Y	-0-	-0-	
03		1391 N	443	-0-	-948	-0-	443 3		Y	-0-	-0-	
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	-0-	
05		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		Y	-0-	-0-	
06		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		Y	-0-	-0-	
07		403 N	296	-0-	-107	-0-	296 3		Y	-0-	-0-	
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-	
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-	
10		310 N	162	-0-	-148	-0-	162 3		Y	-0-	-0-	
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	378	-0-	378	881	3	Y	-0-			-0-
03		1267 N	386	-0-	-881	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		-0-
07		465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-		-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-		-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	18	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	342	-0-	342	722	15	1	Y	-0-		-0-
03		1081 N	359	-0-	-722	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	555	-0-	555	555	28	1	N	5	5	1	3
02	DLQ	G-10	547	-0-	547	1102	28	1	N	6	6	1	3
03		1616 N	514	-0-	-1102	-0-	28	1	N	5	3	1	5
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	N	3	5	1	3
05		589 N	371	-0-	-218	-0-	19	1	N	3	4	1	2
06		510 N	325	-0-	-185	-0-	16	1	N	3	2	1	3
07		403 N	324	-0-	-79	-0-	15	1	N	2	2	1	3
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	N	2	2	1	3
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2	3	1	2
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	N	2	2	1	2
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	N	2	2	1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	614	-0-	614	614	41	1	573	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1190	39	1	536	3	Y	1	1
						1	9					
03	1815 N	625	-0-	-1190	-0-	43	1	582	3	Y	-0-	1
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	3	Y	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	Y	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	-0-	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	Y	1	1
						1	9					
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	Y	-0-	-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	44	1	545	3	Y	-0-	-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,775		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

SIMMONS 71		WELL #: 5		RRCID -> 202822		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3	1	43	3	Y	-0-	11
02	DLQ G-10	45	-0-	45	91	3	1	42	3	Y	-0-	3
03	139 N	48	-0-	-91	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	1
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		485		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	74	1	1025	3	Y	1	2
						1	9					
02	DLQ G-10	1122	-0-	1122	2222	76	1	1046	3	Y	-0-	1
03	2500 N	1217	-0-	-1283	939	83	1	1133	3	Y	1	1
						1	9					
04	2094 N	1155	-0-	-939	-0-	81	1	1074	3	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	84	1	1101	3	Y	1	1
						1	9					
06	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	83	1	1081	3	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	86	1	1102	3	Y	2	1
						2	9					
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	3	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	84	1	1055	3	Y	1	1
						1	9					
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	88	1	1084	3	Y	-0-	-0-
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	1	1
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		12,480		TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020			
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	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	30 1	420 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	424	-0-	424	874	29 1	395 3	Y	-0-	-0-
03		1322 N	448	-0-	-874	-0-	31 1	417 3	Y	-0-	-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 1	376 3	Y	-0-	-0-
05		465 N	390	-0-	-75	-0-	28 1	361 3	Y	1	1 8 -0-
06		420 N	188	-0-	-232	-0-	13 1	175 3	Y	-0-	-0-
07		403 N	141	-0-	-262	-0-	10 1	131 3	Y	-0-	-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	Y	-0-	-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	Y	-0-	-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	287 3	Y	-0-	-0-
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	289 3	Y	1	1 8 -0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428			
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	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	10 1	184 2	Y	1	2
02	DLQ	G-10	183	-0-	183	378	9 1	173 2	Y	1	2 1 1
03		519 N	141	-0-	-378	-0-	7 1	134 2	Y	-0-	1
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	1	2
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	Y	-0-	2
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	1	2 1 1
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	10 1	184 2	Y	-0-	1
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-	1
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	-0-	1
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	1	2
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	Y	-0-	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892			
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		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-	-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-	-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-	-0-
05		1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1145 3		N	-0-	-0-
06		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099 3		N	-0-	-0-
07		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3		N	-0-	-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-	-0-
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-	-0-
10		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3		N	-0-	-0-
*11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SIMMONS RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	203020	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 6315 - 6949		
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	815 N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	3	N	-0-		-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	136	1	625	3	N	-0-		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	145	1	646	3	N	-0-		-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	141	1	625	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	145	1	630	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	141	1	646	3	N	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	145	1	639	3	N	-0-		-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	145	1	614	3	N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	140	1	573	3	N	-0-		-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	135	1	586	3	N	-0-		-0-
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	107	1	566	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SIMMONS RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	203021	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 6427 - 6688		
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	203023	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 6212 - 7962		
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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	715	-0-	715	715	34 1	681 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	1387	29 1	643 2	Y	-0-			-0-
03		2113 N	726	-0-	-1387	-0-	32 1	694 2	Y	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	29 1	613 2	Y	-0-			-0-
05		713 N	671	-0-	-42	-0-	30 1	641 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	658	-0-	-32	-0-	58 1	600 2	Y	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	33 1	623 2	Y	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	34 1	706 2	Y	-0-			-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	53 1	592 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	550	-0-	-101	-0-	50 1	500 2	Y	-0-			-0-
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	58 1	624 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

01	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	1700	82 1	1618 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	3275	68 1	1507 2	Y	-0-			-0-
03		1600 N	1687	-0-	87	3362	74 1	1613 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1594	-0-	-1406	1956	71 1	1523 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1707	-0-	-1393	563	75 1	1632 2	Y	-0-			-0-
06		2186 N	1623	-0-	-563	-0-	144 1	1479 2	Y	-0-			-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	89 1	1680 2	Y	-0-			-0-
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	80 1	1647 2	Y	-0-			-0-
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	136 1	1501 2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1712	-0-	-55	-0-	156 1	1556 2	Y	-0-			-0-
*11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	135 1	1467 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

01	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	1290	62 1	1228 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	2437	50 1	1097 2	Y	-0-			-0-
03		2500 N	1191	-0-	-1309	1128	52 1	1139 2	Y	-0-			-0-
04		2258 N	1130	-0-	-1128	-0-	51 1	1079 2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1021	-0-	-219	-0-	45 1	976 2	Y	-0-			-0-
06		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	97 1	999 2	Y	-0-			-0-
07		1178 N	981	-0-	-197	-0-	49 1	932 2	Y	-0-			-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	43 1	883 2	Y	-0-			-0-
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	103 1	1145 2	Y	-0-			-0-
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	108 1	1077 2	Y	-0-			-0-
*11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	97 1	1053 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,365				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	203335	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8574	PERF. 5318 -	8500
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	DLQ G-10	693	-0-	693	693	33	1	660	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	476	-0-	476	1169	21	1	455	2	Y	-0-	-0-
03	1770 N	601	-0-	-1169	-0-	26	1	575	2	Y	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-	-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	45	1	458	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	20	1	374	2	Y	-0-	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	Y	-0-	-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	203336	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5378 -	8290
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	DLQ G-10	215	-0-	215	215	10	1	205	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	668	-0-	668	883	29	1	639	2	Y	-0-	-0-
03	1466 N	583	-0-	-883	-0-	26	1	557	2	Y	-0-	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	-0-	-0-
05	713 N	591	-0-	-122	-0-	26	1	565	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	47	1	479	2	Y	-0-	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	399	-0-	-159	-0-	36	1	363	2	Y	-0-	-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		2134E	RRCID ->	204477	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 4418 -	7318
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	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N		-0-	1
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N		-0-	1
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N		-0-	1
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N		-0-	1
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		N		-0-	1
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N		-0-	1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N		-0-	1
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N		-0-	1
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N		-0-	1
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N		-0-	1
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N		-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		2206E	RRCID ->	204479	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4596 - 5178	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #:		2091E	RRCID ->	204480	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6114 - 6194
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #:		2151E	RRCID ->	204483	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	5030 - 6920
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUKE WILSON 188		WELL #: 12		RRCID -> 204492		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563			
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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	N	1	1 1		2
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	288 3	N	1			3
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	N	2	4 1		1
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3	N	1			2
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	19 1	284 3	N	1			3
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19 1	275 3	N	-0-	1 1		2
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	297 3	N	1			3
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	299 3	N	-0-	1 1		2
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 1	291 3	N	1			3
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21 1	309 3	N	1	1 1		3
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	N	2	1 1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		3,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788			
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	79 1	1223 3	N	1	1 1		1
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69 1	1053 3	N	1			2
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	74 1	1152 3	N	2	3 1		1
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	57 1	863 3	N	-0-			1
05	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	70 1	1067 3	N	1			2
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	74 1	1085 3	N	1	1 1		2
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	78 1	1166 3	N	-0-			2
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	78 1	1122 3	N	-0-	1 1		1
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72 1	1028 3	N	1			2
10	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	76 1	1090 3	N	1	1 1		2
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	73 1	1039 3	N	1	1 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		12,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DUKE WILSON 187		WELL #: 11		RRCID -> 204495		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984						
M O	ALLOW 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	2476	-0-	2476	2476	149	1	2326	3	N	1	1	1		1
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	4493	124	1	1892	3	N	1				2
03	6820 X	2327	-0-	-4493	-0-	141	1	2185	3	N	1	3	1		-0-
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	137	1	2067	3	N	1				1
05	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	135	1	2041	3	N	1				2
06	2400 X	2097	-0-	-303	-0-	133	1	1963	3	N	1	1	1		2
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	151	1	2245	3	N	-0-				2
08	2325 X	2308	-0-	-17	-0-	149	1	2159	3	N	-0-	1	1		1
09	2220 X	2199	-0-	-21	-0-	144	1	2054	3	N	1				2
10	2387 X	2253	-0-	-134	-0-	146	1	2106	3	N	1	1	1		2
11	2310 X	2225	-0-	-85	-0-	146	1	2078	3	N	1	1	1		2
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	1	9			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		24,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342						
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	N	-0-				-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	744	3	N	1				1
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	3	N	-0-	1	1		-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	1				1
05	837 N	513	-0-	-324	-0-	32	1	481	3	N	-0-				1
06	660 N	420	-0-	-240	-0-	27	1	393	3	N	-0-				1
07	651 N	361	-0-	-290	-0-	23	1	338	3	N	-0-				1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-				1
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-				1
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	21	1	307	3	N	-0-				1
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112						
M	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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	3	N	-0-				1
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	N	-0-				1
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90	1	1399	3	N	1	2	1		-0-
						1	9								
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	1				1
						1	9								
05	806 N	454	-0-	-352	-0-	28	1	426	3	N	-0-				1
06	1440 N	561	-0-	-879	-0-	36	1	525	3	N	-0-				1
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-				1
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-				1
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-				1
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	43	1	625	3	N	-0-				1
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		7,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

WILSON, DUKE 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090						
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-				-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-				-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-				-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	N	-0-				-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-				-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	3	N	-0-				-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	N	-0-				-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	N	-0-				-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	3	N	-0-				-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,231				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095						
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	3	N	-0-				1
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	77	1	1166	3	N	-0-				1
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	3	N	1	2	1		-0-
						1	9								
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	N	1				1
						1	9								
05	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	80	1	1217	3	N	1				2
						1	9								
06	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	79	1	1165	3	N	-0-	1	1		1
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	81	1	1200	3	N	-0-				1
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	81	1	1174	3	N	1	1	1		1
						1	9								
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	80	1	1148	3	N	1				2
						1	9								
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	81	1	1161	3	N	-0-	1	1		1
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	N	2	1	1		2
						2	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		13,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

OIL AND GAS DIVISION

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	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-		1
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	N	-0-		1
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	975	3	N	1		1
						1	9						
05	1147 N	629	-0-	-518	-0-	39	1	590	3	N	-0-		1
06	1110 N	334	-0-	-776	-0-	21	1	312	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1085 N	519	-0-	-566	-0-	33	1	486	3	N	-0-		1
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-		1
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-		1
10	527 N	96	-0-	-431	-0-	6	1	90	3	N	-0-		1
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	129	1	1833	3	N	1		2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		8,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	1		1
						1	9						
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-	1 1	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-		-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	1		1
						1	9						
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	25	1	363	3	N	-0-		1
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	171	1	375	3	N	-0-		1
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-	1 1	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	1		1
						1	9						
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	25	1	353	3	N	-0-		1
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,436				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 187		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 5532 - 8430	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1 1234 3	N	-0-		1
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	80	1 1209 3	N	-0-		1
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1 1465 3	N	1	2 1	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	88	1 1332 3	N	1		1
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1 1302 3	N	1		2
06	1500 N	1338	-0-	-162	-0-	85	1 1252 3	N	1	1 1	2
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	91	1 1355 3	N	-0-		2
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	90	1 1307 3	N	-0-	1 1	1
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1 1260 3	N	1		2
10	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	89	1 1286 3	N	1	1 1	2
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54	1 771 3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		14,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

WILSON, DUKE 186		WELL #: 6X		RRCID -> 204687		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 5467 - 7982	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	76	1 1187 3	N	-0-		1
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1 1053 3	N	-0-		1
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1 1092 3	N	1	2 1	-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1 1031 3	N	1		1
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	69	1 1050 3	N	1		2
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	68	1 1002 3	N	-0-	1 1	1
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	69	1 1034 3	N	-0-		1
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1 1021 3	N	1	1 1	1
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1 977 3	N	-0-		1
10	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	70	1 1003 3	N	1	1 1	1
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1 966 3	N	2	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		12,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

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	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	3	N	1	1	1
						1	9						
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	3	N	-0-		1
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	N	1	2	-0-
						1	9						
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	3	N	1		1
						1	9						
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	3	N	1		2
						1	9						
06	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	82	1	1204	3	N	1	1	2
						1	9						
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	85	1	1274	3	N	-0-		2
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	3	N	-0-	1	1
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	1		2
						1	9						
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	83	1	1198	3	N	1	1	2
						1	9						
*11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	3	N	1	1	2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		14,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

WILSON, DUKE		WELL #: 4013		RRCID -> 204689		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	3	N	1	1	1
						1	9						
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1095	3	N	1		2
						1	9						
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3	N	1	3	-0-
						1	9						
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1168	3	N	1		1
						1	9						
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	3	N	1		2
						1	9						
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	3	N	1	1	2
						1	9						
07	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	81	1	1212	3	N	-0-		2
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-	1	1
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	N	1		2
						1	9						
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	82	1	1183	3	N	1	1	2
						1	9						
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	3	N	1	1	2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		13,320				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1738		RRCID -> 204690		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5651 - 8574	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	3	N	-0-		1
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	105	1	1593	3	N	1		2
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	125	1	1941	3	N	2	3 1	1
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	111	1	1683	3	N	1		2
05	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	110	1	1670	3	N	1		3
06	1860 N	1610	-0-	-250	-0-	102	1	1508	3	N	-0-	1 1	2
07	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	114	1	1701	3	N	1		3
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1391	3	N	-0-	1 1	2
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-		2
10	1829 N	1192	-0-	-637	-0-	77	1	1114	3	N	1	1 1	2
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	84	1	1195	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		17,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

DUKE WILSON 188		WELL #: 13		RRCID -> 204757		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 5654 - 7908			
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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	N	-0-		1
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	54	1	816	3	N	-0-		1
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	906	3	N	1	2 1	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	N	1		1
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	3	N	-0-		1
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	53	1	774	3	N	1	1 1	1
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	32	1	473	3	N	-0-		1
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	N	-0-		1
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-		1
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	N	1	1 1	1
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	740	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	1			1
						1	9							
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-	1	1	-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	-0-			-0-
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	38	1	580	3	N	1			1
						1	9							
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	37	1	550	3	N	-0-			1
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	3	N	-0-			1
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	N	-0-			1
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	-0-			1
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	38	1	544	3	N	-0-			1
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,672		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

DUKE WILSSON 189		WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528					
M O	ALLOW 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	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	88	1	1366	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	105	1	1592	3	N	1			2
						1	9							
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1420	3	N	2	3	1	1
						2	9							
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	103	1	1559	3	N	1			2
						1	9							
05	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	96	1	1461	3	N	1			3
						1	9							
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	3	N	-0-	1	1	2
07	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	94	1	1397	3	N	-0-			2
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	113	1	1632	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	101	1	1442	3	N	-0-			2
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	92	1	1329	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	90	1	1286	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		16,987		TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUKE WILSON 189		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630			
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	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	1
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	26	1	398	3	N	1
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	N	-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	N	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	1
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	25	1	365	3	N	-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WILSON, DUKE 187		WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100			
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	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	170	1	2644	3	N	1
02	DLQ G-10	2542	-0-	2542	5357	157	1	2384	3	N	1
03	8548 X	3191	-0-	-5357	-0-	193	1	2994	3	N	4
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	199	1	3004	3	N	2
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	202	1	3063	3	N	2
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	203	1	2987	3	N	-0-
07	3317 X	2960	-0-	-357	-0-	186	1	2773	3	N	1
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	219	1	3173	3	N	1
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	227	1	3245	3	N	1
10	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	201	1	2888	3	N	2
11	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	201	1	2869	3	N	3
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	3	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		34,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401			
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			N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	N	-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	3	N	-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	N	-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	42	1	605	3	N	-0-
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

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		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,824			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			1
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			1
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			1
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			1
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			1
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			1
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			1
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			1
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			1
10		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3		N	-0-			1
*11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			10,899			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05		651 N	538	-0-	-113	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06		570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,811			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	496 N	246	-0-	-250	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	540 N	125	-0-	-415	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	527 N	181	-0-	-346	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218					
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
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID -> 204858		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012					
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
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			197	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110		
M	O	GAS 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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3	N	-0-		-0-
06	570 N	453	-0-	-117	-0-	453 3	N	-0-		-0-
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3	N	-0-		-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	35 1	449 3	N	-0-	4 1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31 1	411 3	N	-0-	1
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40 1	541 3	N	3	4
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37 1	506 3	N	1	4 1
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	37 1	515 3	N	1	2
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	31 1	501 3	N	1	3
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	33 1	513 3	N	1	4
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34 1	512 3	N	-0-	4
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34 1	487 3	N	-0-	4
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	34 1	492 3	N	-0-	4
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	36 1	471 3	N	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		5,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136		
M	O	GAS 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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	102 1	49 3	N	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	96 1	46 3	N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	102 1	50 3	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	99 1	42 3	N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	102 1	83 3	N	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	99 1	85 3	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	102 1	87 3	N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	102 1	78 3	N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	98 1	73 3	N	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	102 1	74 3	N	-0-	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	98 1	67 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-0-	-403				N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	17	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	46	-0-	46	63	46	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	90	-0-	90	153	90	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	95	-0-	95	248	95	3			N	-0-					-0-
07	355 X	107	-0-	-248	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711								
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	1					1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	403 N	217	-0-	-186	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	N	1					1
10	744 N	473	-0-	-271	-0-	31	1	442	3	N	-0-					1
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID -> 204983		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748								
01	DLQ G-10	769	-0-	769	769	46	1	723	3	N	-0-					1
02	DLQ G-10	697	-0-	697	1466	43	1	654	3	N	-0-					1
03	1600 N	645	-0-	-955	511	39	1	605	3	N	1	2	1			-0-
04	1240 N	729	-0-	-511	-0-	45	1	683	3	N	1					1
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	46	1	695	3	N	1					2
06	630 N	530	-0-	-100	-0-	34	1	496	3	N	-0-	1	1			1
07	744 N	115	-0-	-629	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	1	1	1			1
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	N	-0-					1
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	1	1	1			1
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	N	1	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		6,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	3	N	-0-	-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	90	1	1018	3	N	-0-	-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	3	N	-0-	-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	93	1	966	3	N	-0-	-0-
05	1054 N	976	-0-	-78	-0-	96	1	880	3	N	-0-	-0-
06	1020 N	904	-0-	-116	-0-	93	1	811	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	916	-0-	-138	-0-	96	1	820	3	N	-0-	-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	96	1	782	3	N	-0-	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	92	1	760	3	N	-0-	-0-
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	95	1	782	3	N	-0-	-0-
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	92	1	754	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			626											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			317											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID -> 205042		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190					
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770					
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	-0-		2
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	-0-		2
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	-0-		2
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-	1 1	1
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	-0-		1
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	41	1	521	2	N	-0-		1
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	42	1	529	2	N	-0-		1
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	N	-0-		1
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	-0-		1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	N	-0-		1
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205049		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703					
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	1158	2	N	-0-		2
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	-0-		2
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	2	N	1		3
						1	9						
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-	2 1	1
05	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	75	1	980	2	N	-0-		1
06	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	83	1	1043	2	N	-0-		1
07	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	85	1	1062	2	N	-0-		1
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	-0-		1
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	-0-		1
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	84	1	1062	2	N	-0-		1
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	84	1	1049	2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 12,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUNT 24		WELL #: 3		RRCID -> 205051		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162				
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	DLQ	G-10	2186	-0-	2186	229	1	1957	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	1886	-0-	1886	195	1	1691	2	Y	-0-	
03		1800 N	1881	-0-	81	4153	201	1	1680	2	Y	-0-
04		3000 N	1852	-0-	-1148	3005	206	1	1645	2	Y	-0-
							1	9				
05		3100 N	1847	-0-	-1253	1752	206	1	1640	2	Y	-0-
							1	9				
06		3000 N	1782	-0-	-1218	534	206	1	1576	2	Y	-0-
07		2360 N	1826	-0-	-534	-0-	211	1	1615	2	Y	-0-
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	203	1	1617	2	Y	-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	202	1	1595	2	Y	-0-
10		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	206	1	1604	2	Y	-0-
*11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	208	1	1589	2	Y	-0-
							1	9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MAYER		WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176									
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	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	86	1	1250	3	N	8	3	1	1	8	10
							9	9									
02	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	2691	88	1	1250	3	N	7	8	1			9
							8	9									
03		1700 N	1427	-0-	-273	2418	95	1	1323	3	N	8	8	1	1	8	8
							9	9									
04		3000 N	1373	-0-	-1627	791	91	1	1274	3	N	7	8	1	1	8	6
							8	9									
05		2155 N	1364	-0-	-791	-0-	94	1	1262	3	N	7	4	1	1	8	8
							8	9									
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	3	N	5	4	1			9
							6	9									
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	3	N	4	4	1			9
							4	9									
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1064	3	N	3	4	1			8
							3	9									
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	3	N	2	4	1			6
							2	9									
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	3	N	3	3	1			6
							3	9									
*11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	3	N	6	5	1	2	8	5
							7	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		14,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		60											

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
REED 101		WELL #:		20	RRCID ->	205053	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 4860	- 6072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545	31	1	511	3	Y	3	1	1		2
02	DLQ G-10	319	-0-	319	864	22	1	296	3	Y	1	2	1		1
03	1223 N	359	-0-	-864	-0-	26	1	332	3	Y	1	1	1		1
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	1	2	1		-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	26	1	246	3	Y	1	1	1		-0-
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	24	1	240	3	Y	1	1	1		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	120	1	245	3	Y	2	1	1		1
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	303	3	Y	1	1	1		1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	1	1	1		1
10	372 N	238	-0-	-134	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

SIMMONS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	205084	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6248	- 7890
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	96	1	199	3	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	90	1	169	3	N	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	201	3	N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	3	N	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	96	1	189	3	N	-0-	-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	93	1	181	3	N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	96	1	184	3	N	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	96	1	178	3	N	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	92	1	170	3	N	-0-	-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	95	1	147	3	N	-0-	-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	92	1	173	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140				
M	O	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	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	10 1	129 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	236	7 1	90 3	Y	-0-		-0-
03		313 N	77	-0-	-236	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	72 3	Y	1		1
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	1		2
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		2
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-		2
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		2
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		2
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		814		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733				
01	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	8 1	104 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	214	8 1	94 3	Y	-0-		-0-
03		329 N	115	-0-	-214	-0-	9 1	106 3	Y	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	9 1	105 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	8 1	100 3	Y	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	147 1	21 3	Y	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	8 1	94 3	Y	-0-		-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939				
01	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	9 1	117 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	242	9 1	107 3	Y	-0-		-0-
03		369 N	127	-0-	-242	-0-	9 1	118 3	Y	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	201 1	119 3	Y	-0-		-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	119	-0-	-191	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	39 1	480 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	997	36 1	442 3	Y	-0-		-0-
03		1518 N	521	-0-	-997	-0-	39 1	482 3	Y	-0-		-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	38 1	467 3	Y	-0-		-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	41 1	493 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	39 1	466 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	520	-0-	-7	-0-	40 1	480 3	Y	-0-		-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	472 3	Y	-0-		-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 3	Y	-0-		-0-
10		527 N	501	-0-	-26	-0-	38 1	463 3	Y	-0-		-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	39 1	448 3	Y	2		2
							2 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			5,563	TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834	136 1	2694 3	N	4	5 1	6
							4 9					
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	5382	124 1	2418 3	N	5	5 1	6
							6 9					
03		8100 X	2718	-0-	-5382	-0-	135 1	2576 3	N	6	5 1	7
							7 9					
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	130 1	2470 3	N	5	10 1	2
							6 9					
05		2821 X	2714	-0-	-107	-0-	139 1	2571 3	N	4		6
							4 9					
06		2730 X	2609	-0-	-121	-0-	131 1	2474 3	N	4	5 1	5
							4 9					
07		2728 X	2687	-0-	-41	-0-	139 1	2545 3	N	3		8
							3 9					
08		2728 X	2676	-0-	-52	-0-	136 1	2533 3	N	6	5 1	9
							7 9					
09		2640 X	2488	-0-	-152	-0-	127 1	2358 3	N	3	5 1	7
							3 9					
10		2728 X	2537	-0-	-191	-0-	126 1	2407 3	N	4	5 1	6
							4 9					
11		2610 X	2432	-0-	-178	-0-	117 1	2311 3	N	4	1 8	9
							4 9					
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			28,849	TOTAL CONDENSATE PROD:					48			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55 1	1029 3	N	11	11 1			7
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	12 9	926 3	N	11	11 1			7
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57 1	996 3	N	10	7 1			10
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	11 9	942 3	N	9	11 1			8
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54 1	981 3	N	9	11 1			6
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	10 9	936 3	N	8	4 1			10
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49 1	962 3	N	6	7 1			9
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	7 9	896 3	N	7	7 1			9
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44 1	922 3	N	7	9 1			7
10	899 N	749	-0-	-150	-0-	8 9	701 3	N	6	6 1			7
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41 1	904 3	N	9	8 1			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9							8
						54 1							
						10 9							
TOTAL GAS PROD:		10,854		TOTAL CONDENSATE PROD:					93				

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244				
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y	1	1 1			1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 9	284 2	Y	1	1 1			1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	Y	1	1 1			1
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1 9	335 2	Y	1				2
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 1	343 2	Y	2	2 1	1 8		1
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	2 9	274 2	Y	1	1 1			1
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	18 1	301 2	Y	1				2
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21 1	251 3	Y	-0-	1 1			1
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	311 3	Y	-0-	1 1			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	322 3	Y	2				2
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2 9	331 3	Y	1	2 1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 1							1
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		3,518		TOTAL CONDENSATE PROD:					11				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN 86		WELL #: 6		RRCID -> 205272		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450								
01	DLQ G-10	838	-0-	838	838	263	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	765	-0-	765	1603	247	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	2415 N	812	-0-	-1603	-0-	267	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	259	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	271	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	263	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	270	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	272	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	262	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	271	1	562	3	Y	-0-					-0-
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	259	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 40		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178								
01	DLQ G-10	841	-0-	841	841	53	1	787	3	Y	1	1	1			4
02	DLQ G-10	771	-0-	771	1612	51	1	720	3	Y	-0-					4
03	1800 N	857	-0-	-943	669	53	1	803	3	Y	1	1	1			4
04	1467 N	798	-0-	-669	-0-	47	1	750	3	Y	1	3	1			2
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	3	Y	-0-	1	1			1
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	41	1	729	3	Y	1					2
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	43	1	758	3	Y	1	1	1			2
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					2
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	1	1	1			2
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	Y	1					3
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	3	Y	-0-	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		8,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	471	-0-	471	471	30 1	440 3	Y	1	1 1		2
02	DLQ G-10	463	-0-	463	934	31 1	432 3	Y	-0-			2
03	1451 N	517	-0-	-934	-0-	32 1	484 3	Y	1	1 1		2
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28 1	450 3	Y	1	2 1		1
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	477 3	Y	1	1 1		1
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	468 3	Y	-0-			1
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	478 3	Y	1	1 1		1
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27 1	459 3	Y	-0-			1
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28 1	462 3	Y	1	1 1		1
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30 1	472 3	Y	-0-			1
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	467 3	Y	1	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936				
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	856	-0-	-260	-0-	856 3		N	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY		WELL #:		99	RRCID ->	205388	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5142 - 5996	
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		288 N	288	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05		279 N	253	-0-	-26	253	3		N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		403 N	177	-0-	-226	177	3		N	-0-			-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #:		1	RRCID ->	205390	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	6391 - 7987	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		DLQ G-10	391	-0-	391	19	1	371	3	N	1	1 1	1
02		DLQ G-10	365	-0-	365	18	1	346	3	N	1	1 1	1
03		1151 N	395	-0-	-756	20	1	374	3	N	1	1 1	1
04		382 N	382	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-	1 1	-0-
05		403 N	396	-0-	-7	20	1	375	3	N	1	1 1	1
06		390 N	380	-0-	-10	19	1	360	3	N	1	1 1	1
07		403 N	394	-0-	-9	20	1	374	3	N	-0-	1 1	1
08		406 N	406	-0-	-0-	21	1	384	3	N	1	1 1	1
09		368 N	368	-0-	-0-	19	1	348	3	N	1	1 1	1
10		403 N	381	-0-	-22	19	1	361	3	N	1	1 1	1
*11		368 N	368	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M	O	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	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	17 1	224 3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	466	16 1	209 3	N	-0-		-0-
03		750 N	284	-0-	-466	-0-	19 1	264 3	N	1		1
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 9					
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	254 3	N	-0-	1 1	-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	259 3	N	-0-		-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	16 1	254 3	N	1		1
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 9					
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	N	-0-		1
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	258 3	N	-0-		1
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	247 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	N	-0-		1
							18 1	239 3	N	-0-		1
									N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,915				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	27 1	498 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	1003	23 1	455 2	Y	-0-		-0-
03		1519 N	516	-0-	-1003	-0-	24 1	492 2	Y	-0-		-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	26 1	475 2	Y	-0-		-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	26 1	497 2	Y	-0-		-0-
06		510 N	377	-0-	-133	-0-	19 1	358 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	354	-0-	-173	-0-	18 1	336 2	Y	-0-		-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-		-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	Y	-0-		-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	22 1	430 2	Y	-0-		-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21 1	436 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,149				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

01	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	40 1	729 2	Y	1		1
02	DLQ	G-10	728	-0-	728	1498	1 9					
03		1800 N	796	-0-	-1004	494	36 1	692 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		1253 N	759	-0-	-494	-0-	38 1	758 2	Y	-0-		-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	39 1	720 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	758	-0-	-22	-0-	39 1	760 2	Y	-0-		-0-
07		775 N	766	-0-	-9	-0-	38 1	720 2	Y	-0-		-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	39 1	727 2	Y	-0-		-0-
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	700 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	727	-0-	-48	-0-	36 1	721 2	Y	-0-		-0-
*11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	35 1	692 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 1	829 2	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,466				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	686	-0-	686	686	33 1	653 3	N	-0-	1 1
02	DLQ	G-10	636	-0-	636	1322	31 1	604 3	N	1	1 1
03	1700	N	655	-0-	-1045	277	32 1	621 3	N	2	1 1
04	961	N	684	-0-	-277	-0-	2 9	650 3	N	-0-	2 1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34 1	657 3	N	2	-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36 1	621 3	N	-0-	1 1
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	2 9	628 3	N	1	1 1
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33 1	648 3	N	1	1 1
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1 9	604 3	N	1	1 1
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	33 1	612 3	N	1	1 1
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1 9	560 3	N	-0-	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1		N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:				7,228		TOTAL CONDENSATE PROD:				9	

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434		
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	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	16 1	300 2	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	302	-0-	302	618	15 1	286 2	Y	1	2 1
03	945	N	327	-0-	-618	-0-	1 9	311 2	Y	1	2
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	-0-	2
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	305 2	Y	1	3
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	1 9	291 2	Y	-0-	2 1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	Y	-0-	1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	-0-	1
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-	1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	-0-	1
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	Y	1	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	281 2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:				3,412		TOTAL CONDENSATE PROD:				4	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384		
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	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	22 1	281 3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	281	-0-	281	584	20 1	261 3	N	-0-	2 1
03		885 N	301	-0-	-584	-0-	21 1	278 3	N	2	-0-
							2 9				2
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	266 3	N	-0-	-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	272 3	N	1	1
							1 9				
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	16 1	261 3	N	-0-	1
07		310 N	285	-0-	-25	-0-	17 1	268 3	N	-0-	1
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 3	N	-0-	1
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	N	-0-	1
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	252 3	N	-0-	1
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587		
01	DLQ	G-10	244	-0-	244	244	15 1	229 3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	179	-0-	179	423	11 1	168 3	N	-0-	-0-
03		594 N	171	-0-	-423	-0-	10 1	161 3	N	-0-	-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	N	-0-	-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	N	-0-	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	N	-0-	-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-	-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	N	-0-	-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-	-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY 60		WELL #: 4		RRCID -> 205522		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304				
M	O	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	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	116	3	Y	-0-			1
03		179 N	63	-0-	-116	-0-	3	Y	-0-			1
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	3	Y	-0-			1
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	Y	-0-			1
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	3	Y	-0-			1
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	Y	-0-			1
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSENBARY 60		WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412				
01	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	135	-0-	135	414	3	Y	-0-			1
03		656 N	242	-0-	-414	-0-	3	Y	-0-			1
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	3	Y	-0-			1
06		240 N	108	-0-	-132	-0-	3	Y	-0-			1
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	3	Y	-0-			1
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960				
01	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	1	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	273	1	Y	-0-			1
03		429 N	156	-0-	-273	-0-	1	Y	-0-	1	1	-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	Y	1			1
							9					
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	1	1	-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	1	Y	1			1
							9					
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	1	1	-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	Y	1			1
							9					
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	1	1	-0-
10		217 N	121	-0-	-96	-0-	1	Y	1			1
							9					
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	Y	1	1	1	1
							9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650			
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	DLQ G-10	90	-0-	90	90	6 1	84 3	Y	-0-			15
02	DLQ G-10	86	-0-	86	176	6 1	80 3	Y	-0-	10 1		5
03	270 N	94	-0-	-176	-0-	6 1	88 3	Y	-0-	3 1		2
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-	2 1		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	1			1
						1 9						
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CUSENBARY 60A		WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130			
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	3		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	484	-0-	484	1040	3		Y	-0-			4
03	1600 N	567	-0-	-1033	7	3		Y	-0-			4
04	245 N	238	-0-	-7	-0-	3		Y	-0-			4
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	3		Y	-0-			4
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	3		Y	-0-			4
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248			
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	14 1	216 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	DLQ G-10	202	-0-	202	433	12 1	189 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	654 N	221	-0-	-433	-0-	14 1	206 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			1
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	8 1	129 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	9 1	133 2	Y	1			1
						1 9						
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	Y	2			2
						2 9						
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	238 3	Y	2	2 1	1 8	1
						2 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CUSENBARY 60A		WELL #:		4	RRCID ->	205711	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4653 - 4984		
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	DLQ	G-10	453	-0-	453	453	453 3			Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	416	-0-	416	869	416 3			Y	-0-			3
03		1273 N	404	-0-	-869	-0-	404 3			Y	-0-			3
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			Y	-0-			3
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			Y	-0-			3
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			Y	-0-			3
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			Y	-0-			3
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			Y	-0-			3
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			Y	-0-			3
10		651 N	560	-0-	-91	-0-	560 3			Y	-0-			3
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY 60		WELL #:		6	RRCID ->	205715	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	5996	PERF.	4912 - 5306		
01	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	348 3			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	310	-0-	310	658	310 3			Y	-0-			4
03		1044 N	386	-0-	-658	-0-	386 3			Y	-0-			4
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-			4
05		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3			Y	-0-			4
06		360 N	263	-0-	-97	-0-	263 3			Y	-0-			4
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			Y	-0-			4
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			Y	-0-			4
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			Y	-0-			4
10		527 N	408	-0-	-119	-0-	408 3			Y	-0-			4
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON 139		WELL #:		6	RRCID ->	205719	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6117 - 7056		
01	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	53 1	784 3	Y	2	1 1	2		
02	DLQ	G-10	772	-0-	772	1611	2 9	51 1	720 3	Y	1	3		
03		1700 N	821	-0-	-879	732	1 9	51 1	769 3	Y	1	3 1	1	
04		1538 N	806	-0-	-732	-0-	1 9	48 1	758 3	Y	-0-	1	1	
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	1 9	45 1	747 3	Y	1	1 1	1	
06		780 N	752	-0-	-28	-0-	1 9	40 1	712 3	Y	-0-	1	1	
07		837 N	550	-0-	-287	-0-	1 9	30 1	520 3	Y	-0-	1 1	-0-	
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	1 9	41 1	680 3	Y	1	1	1	
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	1 9	34 1	567 3	Y	-0-	1 1	-0-	
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	1 9	40 1	643 3	Y	1	1	1	
*11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	1 9	41 1	652 3	Y	1	1 1	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	1		Y	NO RPT	1	1	
TOTAL GAS PROD:		8,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 58		WELL #: 5		RRCID -> 205724		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	867	-0-	867	867	72 1	786 3	N	8	7 1	14
02	DLQ G-10	832	-0-	832	1699	9 9	743 3	N	11	15 1	10
03	2303 N	604	-0-	-1699	-0-	12 9	534 3	N	13	10 8	13
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	14 9	872 3	N	4	7 1	10
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	93 1	843 3	N	3		13
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	4 9	850 3	N	4		17
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	90 1	844 3	N	2		19
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	3 9	852 3	N	3	7 1	15
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82 1	721 3	N	2		17
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	2 9	740 3	N	-0-		17
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73 1	626 3	N	-0-	7 1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70 1		N	NO RPT		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 1		N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		9,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

TOM MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 205726		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362		
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	5 1	73 3	N	-0-		1
02	DLQ G-10	66	-0-	66	144	4 1	62 3	N	-0-		1
03	213 N	69	-0-	-144	-0-	5 1	64 3	N	-0-		1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-		1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-		1
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-		1
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-		1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-		1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-		1
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 2		RRCID -> 205728		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 7203 - 7524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	9	1	123	3	N	-0-	1
02	DLQ G-10	121	-0-	121	253	8	1	113	3	N	-0-	1
03	383 N	130	-0-	-253	-0-	9	1	121	3	N	-0-	1
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	1	2
						1	9					
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	1	2
						1	9				1 8	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	2
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	2
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	2
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-	2
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSENBARY 58		WELL #: 4		RRCID -> 205833		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5663 - 5683		
01	DLQ G-10	452	-0-	452	452	38	1	411	3	N	3	6
						3	9					
02	DLQ G-10	429	-0-	429	881	40	1	382	3	N	6	5
						7	9					
03	1325 N	444	-0-	-881	-0-	41	1	395	3	N	7	6
						8	9					
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	2	5
						2	9				3 1	
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	45	1	416	3	N	1	6
						1	9					
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	N	2	8
						2	9					
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	39	1	403	3	N	1	9
						1	9					
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	399	3	N	1	7
						1	9				3 1	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-	7
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	36	1	382	3	N	1	8
						1	9					
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		4,773		TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 7		WELL #: 2		RRCID -> 205838		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	952	-0-	952	952	61	1	884 3	N	6	3	1		7
02	DLQ G-10	881	-0-	881	1833	57	1	818 3	N	5	6	1		6
03	1700 N	929	-0-	-771	1062	62	1	861 3	N	5	6	1		5
04	1972 N	910	-0-	-1062	-0-	60	1	846 3	N	4	5	1		4
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	865 3	N	5	3	1		6
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	63	1	859 3	N	3	3	1		6
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	66	1	853 3	N	3	3	1		6
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	832 3	N	3	3	1		6
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	597 3	N	1	3	1		4
10	930 N	881	-0-	-49	-0-	60	1	819 3	N	2	2	1		4
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	831 3	N	4	4	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		9,775				TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205922		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	85	1	1317 3	N	1	1	1		1
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2643	76	1	1163 3	N	1				2
03	2500 N	1407	-0-	-1093	1550	85	1	1321 3	N	1	3	1		-0-
04	2834 N	1284	-0-	-1550	-0-	80	1	1203 3	N	1				1
05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	67	1	1019 3	N	1				2
06	1350 N	113	-0-	-1237	-0-	7	1	106 3	N	-0-	1	1		1
07	1333 N	487	-0-	-846	-0-	31	1	456 3	N	-0-				1
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	581 3	N	1	1	1		1
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581 3	N	-0-				1
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564 3	N	-0-				1
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565 3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		9,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205927		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796			
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	DLQ	G-10	940	-0-	940	940	70 1	870 3	Y	-0-	7
02	DLQ	G-10	861	-0-	861	1801	65 1	796 3	Y	-0-	7
03		1600 N	916	-0-	-684	1117	68 1	848 3	Y	-0-	7
04		1983 N	866	-0-	-1117	-0-	65 1	801 3	Y	-0-	7
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	71 1	850 3	Y	-0-	7
06		900 N	867	-0-	-33	-0-	66 1	801 3	Y	-0-	7
07		899 N	883	-0-	-16	-0-	68 1	815 3	Y	-0-	7
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	62 1	796 3	Y	-0-	7
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	57 1	759 3	Y	-0-	7
10		868 N	839	-0-	-29	-0-	64 1	775 3	Y	-0-	7
*11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	63 1	729 3	Y	-0-	7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		9,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205931		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486			
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	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	14 1	265 2	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	262	-0-	262	541	13 1	248 2	Y	1	1
							1 9				
03		832 N	291	-0-	-541	-0-	14 1	276 2	Y	1	2
							1 9				
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	2
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	Y	1	3
							1 9				
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	1
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	1
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	Y	-0-	1
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	262 2	Y	1	2
							1 9				
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	13 1	252 2	Y	-0-	2
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205934		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451			
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	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	11 1	201 2	Y	1	2
							1 9				
02	DLQ	G-10	203	-0-	203	416	10 1	192 2	Y	1	1
							1 9				
03		635 N	219	-0-	-416	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	1
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	1	2
							1 9				
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	Y	-0-	2
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	Y	1	1
							1 9				
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	1
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-	1
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-	1
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	201 2	Y	1	2
							1 9				
*11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205936		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	DLQ G-10	927	-0-	927	927	48 1	879 2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	884	-0-	884	1811	43 1	841 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	1800 N	970	-0-	-830	981	46 1	924 2	Y	-0-			-0-
04	1912 N	931	-0-	-981	-0-	48 1	883 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	44 1	845 2	Y	-0-			-0-
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	47 1	882 2	Y	-0-			-0-
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	48 1	881 2	Y	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46 1	892 2	Y	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43 1	857 2	Y	-0-			-0-
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	44 1	879 2	Y	-0-			-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41 1	843 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205939		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226				
01	DLQ G-10	501	-0-	501	501	32 1	469 3	N	-0-			13
02	DLQ G-10	475	-0-	475	976	31 1	444 3	N	-0-			13
03	1474 N	498	-0-	-976	-0-	33 1	465 3	N	-0-			13
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28 1	395 3	N	-0-			13
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	456 3	N	27	1 8		39
						30 9						
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	472 3	N	-0-			39
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 1	469 3	N	-0-			39
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	41 1	526 3	N	13			52
						14 9						
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38 1	500 3	N	-0-			52
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	40 1	551 3	N	4	43 1		13
						4 9						
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	40 1	542 3	N	1	1 8		13
						1 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		5,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401				
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	13 1	194 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	219	-0-	219	426	15 1	204 3	Y	-0-			1
03	712 N	286	-0-	-426	-0-	18 1	268 3	Y	-0-			1
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 3	Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	Y	1			1
						1 9						
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	15 1	262 3	Y	-0-			1
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y	-0-			1
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	Y	-0-			1
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	15 1	245 3	Y	-0-			1
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 3	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354				
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	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	139 1	352 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	467	-0-	467	958	129 1	338 2	Y	-0-		-0-
03		1469 N	511	-0-	-958	-0-	138 1	373 2	Y	-0-		-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	136 1	365 2	Y	-0-		-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	139 1	373 2	Y	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	135 1	359 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	521	-0-	-6	-0-	140 1	381 2	Y	-0-		-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	138 1	364 2	Y	-0-		-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	133 1	352 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	137 1	362 2	Y	-0-		-0-
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	132 1	345 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032				
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	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	116 1	375 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	467	-0-	467	958	108 1	359 2	Y	-0-		-0-
03		1467 N	509	-0-	-958	-0-	115 1	394 2	Y	-0-		-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	113 1	381 2	Y	-0-		-0-
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	117 1	407 2	Y	-0-		-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	113 1	383 2	Y	-0-		-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	117 1	401 2	Y	-0-		-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	116 1	405 2	Y	-0-		-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	112 1	394 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	516	-0-	-11	-0-	115 1	401 2	Y	-0-		-0-
*11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	110 1	365 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514				
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		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	80 1	1029 3	N	1	5 1	1
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	1 9					
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	722 3	N	-0-		1
							75 1	1020 3	N	3		4
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	3 9					
							86 1	1180 3	N	2	5 1	1
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	2 9					
							97 1	1342 3	N	2		3
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	2 9					
							80 1	1276 3	N	1		4
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1 9					
							86 1	1346 3	N	1		5
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1 9					
							89 1	1352 3	N	-0-		5
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83 1	1197 3	N	-0-		5
10		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	77 1	1112 3	N	-0-		5
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	58 1	754 3	N	-0-		5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		13,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	3						-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-		-0-
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	43	1	543	2	N	-0-		-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	N	-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	507	2	N	-0-		-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	36	1	494	2	N	-0-		-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	78	-0-	78	109	5	1	73	3	Y	-0-		2
03	188 N	79	-0-	-109	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		2
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-		2
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	3	Y	1	1 8	2
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	1	9						2
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		2
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-		2
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		2
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	52	3						-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	N	-0-		-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	33	1	466	2	N	-0-		-0-
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	38	1	473	2	N	-0-		-0-
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	35	1	440	2	N	-0-		-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	-0-		-0-
10	496 N	394	-0-	-102	-0-	31	1	425	2	N	-0-		-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	10 1	132 3	N	-0-	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	273	9 1	122 3	N	-0-			-0-
03		411 N	138	-0-	-273	-0-	9 1	128 3	N	1			1
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9						
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	8 1	109 3	N	-0-	1 1		-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-			-0-
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	N	-0-			-0-
										NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454					
01	DLQ	G-10	982	-0-	982	982	53 1	929 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	949	-0-	949	1931	56 1	893 2	N	-0-			-0-
03		2500 N	929	-0-	-1571	360	65 1	864 2	N	-0-			-0-
04		1400 N	1040	-0-	-360	-0-	68 1	972 2	N	-0-			-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	79 1	972 2	N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	74 1	943 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	77 1	971 2	N	-0-			-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	78 1	960 2	N	6			6
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	7 9						
10		1054 N	995	-0-	-59	-0-	67 1	919 2	N	-0-			6
*11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	66 1	929 2	N	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73 1	872 2	N	-0-			6
										NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		10,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345					
01	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	29 1	514 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	519	-0-	519	1062	31 1	488 2	N	-0-			-0-
03		1600 N	553	-0-	-1047	15	39 1	514 2	N	-0-			-0-
04		545 N	530	-0-	-15	-0-	35 1	495 2	N	-0-			-0-
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	41 1	501 2	N	-0-			-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	39 1	489 2	N	-0-			-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	40 1	499 2	N	-0-			-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	41 1	499 2	N	-0-			-0-
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	41 1	491 2	N	-0-			-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	36 1	491 2	N	-0-			-0-
*11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	37 1	511 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 1	487 2	N	-0-			-0-
										NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6360 - 8220	
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	DLQ	G-10	427	-0-	427	427	25 1	402 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	594	-0-	594	1021	34 1	560 3	Y	-0-	1 1
03		1602 N	581	-0-	-1021	-0-	33 1	547 3	Y	1	1
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 9				
05		620 N	551	-0-	-69	-0-	31 1	509 3	Y	-0-	1 1
06		570 N	510	-0-	-60	-0-	31 1	520 3	Y	-0-	-0-
07		558 N	393	-0-	-165	-0-	31 1	479 3	Y	-0-	-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	370 3	Y	-0-	-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	27 1	531 3	Y	-0-	-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	25 1	492 3	Y	-0-	-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	496 3	Y	-0-	-0-
							25 1	468 3	Y	1	1
							1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		5,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 6354 - 8933	
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	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	13 1	207 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	205	-0-	205	425	12 1	193 3	Y	-0-	1 1
03		641 N	216	-0-	-425	-0-	12 1	204 3	Y	-0-	-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	Y	1	1 1
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	1 9				
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	12 1	202 3	Y	-0-	-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	13 1	193 3	Y	-0-	-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	Y	-0-	-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-	-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	186 3	Y	-0-	-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	Y	-0-	-0-
							9 1	176 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6072 - 7184	
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	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	4 1	49 3	Y	-0-	6
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	103	3 1	47 3	Y	-0-	6
03		167 N	64	-0-	-103	-0-	4 1	60 3	Y	-0-	6
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	6
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	Y	-0-	6
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	6
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-	6
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	Y	-0-	6
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-	6
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	6
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	-0-	6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		1,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		2	RRCID ->	206115	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	6358 -	8355	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	57 1	741 3	N	-0-	4 1			-0-
02	DLQ	G-10	744	-0-	744	1542	53 1	690 3	N	1				1
							1 9							
03		1700 N	830	-0-	-870	672	57 1	771 3	N	2				3
							2 9							
04		1404 N	732	-0-	-672	-0-	50 1	680 3	N	2	4 1			1
							2 9							
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	54 1	745 3	N	1				2
							1 9							
06		810 N	757	-0-	-53	-0-	45 1	712 3	N	-0-				2
07		744 N	580	-0-	-164	-0-	35 1	544 3	N	1				3
							1 9							
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	44 1	659 3	N	-0-				3
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	56 1	803 3	N	-0-				3
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	53 1	764 3	N	-0-				3
*11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	56 1	720 3	N	4				7
							4 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:			8,400	TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	206116	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6390 -	8455	
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		341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 3	N	-0-	1 1			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	N	-0-				-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	24 1	325 3	N	1				1
							1 9							
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 1	317 3	N	-0-	1 1			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	341 3	N	1				1
							1 9							
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 1	370 3	N	-0-				1
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	22 1	349 3	N	-0-				1
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 3	N	-0-				1
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	26 1	370 3	N	-0-				1
10		372 N	311	-0-	-61	-0-	20 1	291 3	N	-0-				1
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 3	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			3,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

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		121 N	121	-0-	-0-		6 1	104 2	N	-0-			-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-		11 3						-0-	
03		107 N	107	-0-	-0-		6 1	95 2	N	-0-			-0-	
04		102 N	102	-0-	-0-		8 1	99 2	N	-0-			-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-		7 1	95 2	N	-0-			-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-		8 1	94 2	N	-0-			-0-	
07		93 N	66	-0-	-27		7 1	86 2	N	-0-			-0-	
08		96 N	96	-0-	-0-		5 1	61 2	N	-0-			-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-		7 1	89 2	N	-0-			-0-	
10		90 N	90	-0-	-0-		6 1	85 2	N	-0-			-0-	
*11		88 N	88	-0-	-0-		6 1	84 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		7 1	81 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											1,057	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

01	DLQ	G-10	657	-0-	657		38 1	619 3	Y	-0-			1	
02	DLQ	G-10	627	-0-	627	1284	36 1	591 3	Y	-0-	1 1		-0-	
03		1600 N	670	-0-	-930	354	38 1	631 3	Y	1			1	
04		1260 N	906	-0-	-354		1 9							
05		793 N	793	-0-	-0-		51 1	855 3	Y	-0-	1 1		-0-	
06		660 N	431	-0-	-229		45 1	748 3	Y	-0-			-0-	
07		713 N	594	-0-	-119		27 1	404 3	Y	-0-			-0-	
08		600 N	600	-0-	-0-		35 1	559 3	Y	-0-			-0-	
09		585 N	585	-0-	-0-		29 1	571 3	Y	-0-			-0-	
10		589 N	556	-0-	-33		28 1	557 3	Y	-0-			-0-	
*11		482 N	482	-0-	-0-		27 1	529 3	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		25 1	457 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											6,901	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

01	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	17 1	275 3	Y	-0-			1	
02	DLQ	G-10	274	-0-	274	566	16 1	258 3	Y	-0-	1 1		-0-	
03		856 N	290	-0-	-566		16 1	273 3	Y	1			1	
04		279 N	279	-0-	-0-		1 9							
05		285 N	285	-0-	-0-		16 1	263 3	Y	-0-	1 1		-0-	
06		290 N	290	-0-	-0-		16 1	269 3	Y	-0-			-0-	
07		285 N	285	-0-	-0-		18 1	272 3	Y	-0-			-0-	
08		277 N	277	-0-	-0-		17 1	268 3	Y	-0-			-0-	
09		277 N	277	-0-	-0-		13 1	264 3	Y	-0-			-0-	
10		281 N	281	-0-	-0-		13 1	264 3	Y	-0-			-0-	
*11		261 N	261	-0-	-0-		14 1	267 3	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		13 1	248 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											3,091	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206120		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6112 - 8028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	40	1	585	3	Y	1	1	1		2
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1205	38	1	540	3	Y	1				3
03	1833 N	628	-0-	-1205	-0-	39	1	588	3	Y	1	3	1		1
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-				1
05	620 N	201	-0-	-419	-0-	11	1	190	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	1				1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	761	3	Y	1	1	1		1
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	-0-				1
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	Y	1	1	1		1
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	44	1	706	3	Y	-0-				1
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	Y	2	1	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		6,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6468 - 8451					
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	N	-0-				-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52	3	655	2	N	-0-				-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	N	-0-				-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-				-0-
05	744 N	679	-0-	-65	-0-	51	1	628	2	N	-0-				-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	47	1	600	2	N	-0-				-0-
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	50	1	636	2	N	-0-				-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	N	-0-				-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	613	2	N	-0-				-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	N	-0-				-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6244 - 7200					
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-				-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	673	43 1	626 3	N	4	2 1	5	
02	DLQ	G-10	688	-0-	688	1361	45 1	639 3	N	4	4 1	5	
03	1800	N	732	-0-	-1068	293	49 1	680 3	N	3	4 1	4	
04	1031	N	738	-0-	-293	-0-	49 1	685 3	N	4	4 1	1 8	3
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	51 1	684 3	N	4	2 1	1 8	4
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	46 1	627 3	N	2	2 1	4	
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	52 1	664 3	N	3	2 1	5	
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47 1	612 3	N	1	2 1	4	
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38 1	502 3	N	1	2 1	3	
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	44 1	606 3	N	1	1 1	3	
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	486 3	N	4	3 1	1 8	3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		7,342				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190			
01	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	9 1	187 3	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	376	9 1	171 3	N	-0-	1 1	-0-
03	572	N	196	-0-	-376	-0-	10 1	185 3	N	1		1
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	-0-	1 1	-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	1		1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	N	-0-	1 1	-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	10 1	186 3	N	1		1
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-		1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-		1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-		1
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,184				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876			
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		934				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 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	DLQ	G-10	506	-0-	506	506	29	1	477	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	989	28	1	455	3	Y	-0-	1 1	-0-
03		1482 N	493	-0-	-989	-0-	28	1	465	3	Y	-0-		-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-		-0-
05		527 N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	3	Y	-0-		-0-
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	28	1	435	3	Y	-0-		-0-
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	29	1	457	3	Y	-0-		-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	-0-		-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-		-0-
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	24	1	465	3	Y	-0-		-0-
*11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,283				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

01	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	32	1	288	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	623	30	1	273	3	Y	-0-		-0-
03		868 N	245	-0-	-623	-0-	23	1	222	3	Y	-0-		-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-		-0-
05		310 N	224	-0-	-86	-0-	22	1	202	3	Y	-0-		-0-
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	Y	-0-		-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-		-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-		-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	Y	-0-		-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,652				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

01	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	15	1	137	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	332	18	1	162	3	Y	-0-		-0-
03		494 N	162	-0-	-332	-0-	15	1	147	3	Y	-0-		-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-		-0-
07		279 N	153	-0-	-126	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-		-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	Y	-0-		-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,795				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268				
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	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	26 1	235 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	651	-0-	651	912	64 1	587 3	Y	-0-		-0-
03		1446 N	534	-0-	-912	-0-	50 1	484 3	Y	-0-		-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	42 1	417 3	Y	-0-		-0-
05		589 N	424	-0-	-165	-0-	41 1	383 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	418	-0-	-92	-0-	39 1	379 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	399	-0-	-66	-0-	39 1	360 3	Y	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	31 1	276 3	Y	-0-		-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	27 1	230 3	Y	-0-		-0-
10		403 N	232	-0-	-171	-0-	23 1	209 3	Y	-0-		-0-
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	28 1	272 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392				
01	DLQ	G-10	894	-0-	894	894	54 1	839 3	N	1		1
02	DLQ	G-10	817	-0-	817	1711	50 1	767 3	N	-0-		1
03		1700 N	873	-0-	-827	884	53 1	820 3	N	-0-	1 1	-0-
04		1719 N	835	-0-	-884	-0-	52 1	782 3	N	1		1
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	55 1	840 3	N	-0-		1
06		840 N	818	-0-	-22	-0-	52 1	766 3	N	-0-		1
07		868 N	847	-0-	-21	-0-	53 1	794 3	N	-0-		1
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	54 1	777 3	N	-0-		1
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	52 1	737 3	N	-0-		1
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	55 1	786 3	N	-0-		1
*11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	53 1	749 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
10		620 N	496	-0-	-124	-0-	496 3		N	-0-		-0-
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,658	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	47 1	732 3	N	-0-		1
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	41 1	618 3	N	-0-		1
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	41 1	634 3	N	-0-	1 1	-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	39 1	596 3	N	1		1
							1 9					
05		713 N	641	-0-	-72	-0-	40 1	601 3	N	-0-		1
06		660 N	591	-0-	-69	-0-	38 1	553 3	N	-0-		1
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	40 1	593 3	N	-0-		1
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	409 3	N	-0-		1
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3	N	-0-		1
10		620 N	359	-0-	-261	-0-	23 1	336 3	N	-0-		1
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	31 1	435 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			6,120	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
10		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-		-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121					
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	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			1
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			1
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			1
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			1
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3		N	-0-			1
07	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3		N	-0-			1
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			1
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			1
10	341 N	44	-0-	-297	-0-	44	3		N	-0-			1
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID -> 206385		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916					
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		835X	RRCID ->	206387	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4587 - 5132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	26	-0-	26	673	26	3		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	2	-0-	2	675	2	3		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	675				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 106		WELL #:		11S	RRCID ->	206388	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 - 5060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		399			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		8213S	RRCID ->	206389	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4840 - 5176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		1	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		1	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		1	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		1	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		1	
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3		N	-0-		1	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		1	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		1	
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		1	
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-		1	
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		5,973			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233								
M	O	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220								
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686								
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	32	1	516	3	Y	2					5
02	DLQ G-10	509	-0-	509	1059	29	1	480	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	1611 N	552	-0-	-1059	-0-	31	1	511	3	Y	9					9
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	Y	-0-	8	1			1
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	Y	31	1	8			31
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	34	9	390	3	Y	21	1	8			51
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	28	1	447	3	Y	14					65
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	15	9									
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	Y	19	71	1			13
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	9									
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	19	1	8			31
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	21	9									
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	21	1	409	3	Y	21					52
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	9									
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	19	1	8			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		5,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6264 - 7912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	23	-0-	-8	23	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6320 - 8160	
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	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	22 1	327 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	298	-0-	298	647	20 1	278 3	Y	-0-	1
03		950 N	303	-0-	-647	-0-	19 1	284 3	Y	-0-	1
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	1	1 1
							1 9				
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 3	Y	-0-	1 1
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	Y	-0-	-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y	1	1
							1 9				
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 3	Y	-0-	1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	2	3
							2 9				
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	284 3	Y	-0-	3
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	Y	-0-	3 1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 6885 - 8339	
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	DLQ	G-10	670	-0-	670	670	32 1	637 3	N	1	1 1
							1 9				1
02	DLQ	G-10	599	-0-	599	1269	29 1	569 3	N	1	1 1
							1 9				1
03		1876 N	607	-0-	-1269	-0-	30 1	575 3	N	2	1 1
							2 9				2
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	532 3	N	-0-	2 1
05		651 N	573	-0-	-78	-0-	29 1	543 3	N	1	-0-
							1 9				1
06		600 N	490	-0-	-110	-0-	25 1	464 3	N	1	1 1
							1 9				1
07		589 N	534	-0-	-55	-0-	28 1	505 3	N	1	1 1
							1 9				2
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	522 3	N	1	1 1
							1 9				2
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	N	-0-	1 1
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	27 1	517 3	N	1	1 1
							1 9				1
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	499 3	N	1	1 1
							1 9				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206409		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000			
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206443		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750						
01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	81	1	1199	3	Y	2	2	1	7
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2511	82	1	1146	3	Y	1			8
03	2500 N	1355	-0-	-1145	1366	84	1	1269	3	Y	2	2	1	8
04	2628 N	1262	-0-	-1366	-0-	75	1	1186	3	Y	1	6	1	3
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	74	1	1240	3	Y	1	2	1	2
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	67	1	1182	3	Y	2			4
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	3	Y	1	2	1	3
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	3	Y	1			4
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	3	Y	1	2	1	3
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	76	1	1214	3	Y	2			5
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	3	Y	-0-	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		14,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206446		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301						
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	80	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206460		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	498	-0-	498	498	24 1	473 3	N	1	1 1		1
02	DLQ G-10	423	-0-	423	921	1 9	401 3	N	1	1 1		1
03	1244 N	323	-0-	-921	-0-	1 9	306 3	N	1	1 1		1
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 3	N	-0-	1 1		-0-
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	12 1	220 3	N	2	1 8		1
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	2 9	239 3	N	-0-	1 1		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	13 1	483 3	N	1			1
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	26 1	613 3	N	2	1 1		2
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1 9	601 3	N	-0-	1 1		1
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33 1	535 3	N	1	1 1		1
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	502 3	N	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	641	-0-	641	641	31 1	609 3	N	1	1 1		1
02	DLQ G-10	560	-0-	560	1201	1 9	533 3	N	-0-			1
03	1782 N	581	-0-	-1201	-0-	27 1	552 3	N	-0-			1
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29 1	526 3	N	1	1 1	1 8	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28 1	521 3	N	1			1
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1 9	493 3	N	-0-	1 1		-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	N	1			1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28 1	503 3	N	-0-			1
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 9	467 3	N	-0-			1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	481 3	N	-0-			1
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25 1	464 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004			
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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	192 1	163 3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	179 1	146 3	N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	192 1	179 3	N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	185 1	160 3	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	192 1	159 3	N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	185 1	170 3	N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	192 1	172 3	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	192 1	156 3	N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	184 1	163 3	N	-0-			-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	190 1	133 3	N	-0-			-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	184 1	149 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206468		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	33	1	647	3	N	-0-	1 1	1
02	DLQ G-10	597	-0-	597	1277	29	1	567	3	N	1	1 1	1
03	1600 N	637	-0-	-963	314	32	1	603	3	N	2	1 1	2
04	928 N	614	-0-	-314	-0-	31	1	583	3	N	-0-	2 1	-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	32	1	589	3	N	2	1 8	1
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	29	1	554	3	N	1	1 1	1
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	32	1	583	3	N	1		2
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	592	3	N	1	1 1	2
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-	1 1	1
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	30	1	582	3	N	1	1 1	1
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174				
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	27	1	533	3	N	1	1 1	1
02	DLQ G-10	503	-0-	503	1064	25	1	477	3	N	1	1 1	1
03	1593 N	529	-0-	-1064	-0-	26	1	502	3	N	1	1 1	1
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	1	2 1	-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	25	1	466	3	N	2	1 8	1
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	1	1 1	1
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	26	1	468	3	N	1		2
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	1	1 1	2
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-	1 1	1
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	452	3	N	1	1 1	1
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206477		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 3	N	2	2 1	3
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50 1	963 3	N	2	2 1	3
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	59 1	1135 3	N	2	2 1	3
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55 1	1049 3	N	2	4 1	1
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57 1	1056 3	N	3	1 8	3
06	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	53 1	1008 3	N	1	2 1	2
07	1147 N	864	-0-	-283	-0-	45 1	818 3	N	1		3
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60 1	1115 3	N	3	2 1	4
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-	2 1	2
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57 1	1084 3	N	3	2 1	3
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	N	1	1 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			20		

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206479		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	957	-0-	957	957	61 1	889 3	N	6	3 1	8
02	DLQ G-10	884	-0-	884	1841	58 1	822 3	N	4	6 1	6
03	2500 N	877	-0-	-1623	218	58 1	813 3	N	5	6 1	5
04	696 N	478	-0-	-218	-0-	32 1	445 3	N	1	4 1	2
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	72 1	971 3	N	5	2 1	5
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	64 1	872 3	N	2	2 1	5
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67 1	857 3	N	4	3 1	6
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	65 1	835 3	N	2	3 1	5
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61 1	813 3	N	2	3 1	4
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	61 1	839 3	N	2	2 1	4
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	60 1	802 3	N	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			37		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206480		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922			
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	DLQ G-10	773	-0-	773	773	37	1	734	3	N	2
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1535	2	9	724	3	N	1
03	1800 N	772	-0-	-1028	507	37	1	733	3	N	1
04	710 N	203	-0-	-507	-0-	1	9	193	3	N	-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	10	1			N	-0-
06	750 N	12	-0-	-738	-0-	1	1	11	3	N	-0-
07	217 N	36	-0-	-181	-0-	2	1	34	3	N	-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1699	3	N	4
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	4	9	943	3	N	1
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	N	2
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	N	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		7,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID -> 206483		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240			
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	1444	-0-	1444	1444	87	1	1356	3	N	1		1
02	DLQ G-10	649	-0-	649	2093	40	1	609	3	N	-0-		1
03	1700 N	1034	-0-	-666	1427	62	1	972	3	N	-0-	1 1	-0-
04	2960 N	1533	-0-	-1427	-0-	95	1	1437	3	N	1		1
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	3	N	-0-		1
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	79	1	1169	3	N	-0-		1
07	1581 N	1195	-0-	-386	-0-	75	1	1120	3	N	-0-		1
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	3	N	-0-		1
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	-0-		1
10	1209 N	925	-0-	-284	-0-	60	1	865	3	N	-0-		1
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		12,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206985		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065					
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	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	870	3	N	-0-		1
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	3	N	-0-		1
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	N	-0-	1 1	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	1		1
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	42	1	644	3	N	-0-		1
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	38	1	558	3	N	-0-		1
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	3	N	-0-		1
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	N	-0-		1
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	N	-0-		1
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	817	3	N	1	1 1	1
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

CAUTHORN 27		WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644					
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	DLQ G-10	946	-0-	946	946	274	1	672	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	973	-0-	973	1919	269	1	704	3	Y	-0-		-0-
03	2500 N	1034	-0-	-1466	453	290	1	744	3	Y	-0-		-0-
04	1443 N	990	-0-	-453	-0-	280	1	710	3	Y	-0-		-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	292	1	733	3	Y	-0-		-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	279	1	683	3	Y	-0-		-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	295	1	712	3	Y	-0-		-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	294	1	734	3	Y	-0-		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	283	1	692	3	Y	-0-		-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	293	1	731	3	Y	-0-		-0-
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	283	1	710	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190			
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	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	15 1	222 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	231	-0-	231	468	15 1	216 3	Y	-0-	-0-
03		679 N	211	-0-	-468	-0-	13 1	198 3	Y	-0-	-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	Y	-0-	-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	12 1	208 3	Y	-0-	-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	Y	-0-	-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	Y	-0-	-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	Y	-0-	-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 3	Y	-0-	-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	15 1	234 3	Y	-0-	-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120			
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		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	N	-0-	75
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	N	-0-	75
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	N	-0-	75
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	N	-0-	75
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	10 1	175 3	N	-0-	75
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	-0-	75
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	66 1	210 3	N	-0-	75
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	-0-	75
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-	75
10		279 N	208	-0-	-71	-0-	12 1	196 3	N	-0-	75
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	N	-0-	75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
TOTAL GAS PROD:		2,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	22 1	311 3	N	2 1 1	2
02	DLQ	G-10	308	-0-	308	643	20 1	286 3	N	2 2 1	2
03		966 N	323	-0-	-643	-0-	21 1	300 3	N	2 2 1	2
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	21 1	288 3	N	1 2 1	1
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	21 1	288 3	N	2 1 1	2
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	280 3	N	1 1 1	2
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	22 1	281 3	N	1 1 1	2
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	271 3	N	1 1 1	2
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	19 1	257 3	N	-0- 1 1	1
10		310 N	282	-0-	-28	-0-	19 1	262 3	N	1 1 1	1
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	243 3	N	1 1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRIS 62		WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608				
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	DLQ G-10	1126	-0-	1126	1126	66 1	1060 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	975	-0-	975	2101	59 1	916 3	Y	-0-			-0-
03	2500 N	1098	-0-	-1402	699	69 1	1029 3	Y	-0-			-0-
04	1605 N	906	-0-	-699	-0-	57 1	849 3	Y	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55 1	788 3	Y	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48 1	692 3	Y	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	48 1	653 3	Y	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	53 1	756 3	Y	-0-			-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54 1	751 3	Y	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54 1	756 3	Y	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	632 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558				
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	DLQ G-10	883	-0-	883	883	97 1	786 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	822	-0-	822	1705	93 1	729 3	Y	-0-			-0-
03	1800 N	869	-0-	-931	774	102 1	767 3	Y	-0-			-0-
04	1591 N	817	-0-	-774	-0-	96 1	721 3	Y	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	102 1	742 3	Y	-0-			-0-
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	91 1	660 3	Y	-0-			-0-
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	97 1	665 3	Y	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	95 1	683 3	Y	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	93 1	653 3	Y	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	97 1	690 3	Y	-0-			-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	97 1	699 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712				
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	DLQ G-10	290	-0-	290	290	22 1	268 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	293	-0-	293	583	22 1	271 3	Y	-0-			-0-
03	916 N	333	-0-	-583	-0-	25 1	308 3	Y	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 3	Y	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	23 1	274 3	Y	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	169 1	280 3	Y	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	22 1	264 3	Y	-0-			-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	278 3	Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 69		RRCID -> 207171		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240			
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256								
01	T. A.	143	-0-	143	648	9	1	134	3	Y	-0-					
02	T. A.	139	-0-	139	787	9	1	130	3	Y	-0-					
03	T. A.	125	-0-	125	912	8	1	117	3	Y	-0-					
04	T. A.	115	-0-	115	1027	7	1	108	3	Y	-0-					
05	T. A.	91	-0-	91	1118	5	1	86	3	Y	-0-					
06	1222 X	104	-0-	-1118	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	9					
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	9	5	1	87	3	Y	5	13	1	1
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-				1	
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-		1	1	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916							
01	DLQ G-10	712	-0-	712	712	53	1	659	3	Y	-0-				
02	DLQ G-10	727	-0-	727	1439	55	1	672	3	Y	-0-				
03	1600 N	733	-0-	-867	572	55	1	678	3	Y	-0-				
04	1257 N	685	-0-	-572	-0-	52	1	633	3	Y	-0-				
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	54	1	647	3	Y	-0-				
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	51	1	610	3	Y	-0-				
07	713 N	667	-0-	-46	-0-	52	1	615	3	Y	-0-				
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	3	Y	-0-				
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	3	Y	-0-				
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	51	1	619	3	Y	-0-				
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	2				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		7,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CAUTHORN 27		WELL #:		8	RRCID ->	207240	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6020 - 6166	
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	DLQ	G-10	795	-0-	795	795	87 1	708 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	1414	70 1	549 3	Y	-0-			-0-
03		2072 N	658	-0-	-1414	-0-	77 1	581 3	Y	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	76 1	571 3	Y	-0-			-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	79 1	577 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	73 1	530 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	607	-0-	-75	-0-	77 1	530 3	Y	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	73 1	523 3	Y	-0-			-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	66 1	467 3	Y	-0-			-0-
10		620 N	526	-0-	-94	-0-	65 1	461 3	Y	-0-			-0-
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	70 1	508 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIMMONS RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	207244	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6856 - 7746	
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	96 1	76 3	N	-0-		-0-	
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	90 1	85 3	N	-0-		-0-	
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	96 1	72 3	N	-0-		-0-	
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	93 1	81 3	N	-0-		-0-	
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	96 1	83 3	N	-0-		-0-	
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	93 1	70 3	N	-0-		-0-	
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96 1	90 3	N	-0-		-0-	
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	96 1	78 3	N	-0-		-0-	
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	92 1	65 3	N	-0-		-0-	
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	95 1	76 3	N	-0-		-0-	
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	92 1	61 3	N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 6276 - 6888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-		-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207296		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6480 - 7772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	22	1	442	3	N	1
02	DLQ G-10	447	-0-	447	912	22	1	424	3	N	1
03	1389 N	477	-0-	-912	-0-	24	1	452	3	N	1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	2
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	1
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	1
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	24	1	437	3	N	2
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	2
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	23	1	433	3	N	1
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SIMMONS RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 207297		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6770 - 7074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REINHARDT 6		WELL #: 12		RRCID -> 207299		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH 51		WELL #: 4		RRCID -> 207301		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368					
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	25	1	329	2	N	-0-		1
02	DLQ G-10	333	-0-	333	687	24	1	309	2	N	-0-		1
03	1038 N	351	-0-	-687	-0-	26	1	325	2	N	-0-		1
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-	1 1	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-		-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	24	1	304	2	N	-0-		-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	2	N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	2	N	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074					
01	DLQ G-10	349	-0-	349	349	17	1	332	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	450	-0-	450	799	22	1	428	3	N	-0-		-0-
03	1208 N	409	-0-	-799	-0-	20	1	389	3	N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	1	1 1	-0-
05	496 N	388	-0-	-108	-0-	20	1	368	3	N	-0-		-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	3	N	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	3	N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-		-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920					
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	638	-0-	638	638	130	1	502	3	N	5		8
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	1231	118	1	473	3	N	2	6 1	4
03		1841 N	610	-0-	-1231	-0-	129	1	478	3	N	3	5 1	2
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	125	1	452	3	N	4	1 8	5
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	128	1	475	3	N	5	5 1	5
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	125	1	459	3	N	3	5 1	3
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	124	1	457	3	N	3		6
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	127	1	445	3	N	1	5 1	2
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	125	1	451	3	N	6		8
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	129	1	462	3	N	3	6 1	5
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	125	1	417	3	N	2	5 1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746					
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	18	1	285	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	289	-0-	289	592	18	1	271	3	Y	-0-		-0-
03		868 N	276	-0-	-592	-0-	17	1	259	3	Y	-0-		-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-		-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-		-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	1	1 1	-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	Y	-0-		-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	12 1	178 3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	407	14 1	203 3	Y	-0-				1
03		719 N	312	-0-	-407	-0-	19 1	293 3	Y	-0-				1
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 1	276 3	Y	-0-		1 1		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	287 3	Y	-0-				-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	16 1	282 3	Y	1				1
							1 9							
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	17 1	292 3	Y	-0-				1
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	284 3	Y	-0-				1
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	280 3	Y	-0-				1
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	18 1	284 3	Y	-0-				1
*11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	277 3	Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		3,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S.JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020					
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	30 1	435 3	N	3	1 1			4
							3 9							
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	693	15 1	209 3	N	1	3 1			2
							1 9							
03		847 N	154	-0-	-693	-0-	10 1	143 3	N	1	2 1			1
							1 9							
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	24 1	330 3	N	3	2 1	1 8		1
							3 9							
05		248 N	173	-0-	-75	-0-	12 1	160 3	N	1	1 1			1
							1 9							
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	162 3	N	1	1 1			1
							1 9							
07		372 N	169	-0-	-203	-0-	12 1	156 3	N	1	1 1			1
							1 9							
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	N	1	1 1			1
							1 9							
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3	N	1	1 1			1
							1 9							
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	N	-0-				1
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	197 3	N	1	1 1			1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		2	RRCID ->	207469	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6660 - 7958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	37 1	530 3	N	3	3	2 1		4
02	DLQ G-10	531	-0-	531	1101	35 1	493 3	N	3	3	3 1		4
03	1600 N	554	-0-	-1046	55	37 1	515 3	N	2	2	3 1		3
04	567 N	512	-0-	-55	-0-	34 1	476 3	N	2	2	3 1		2
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	36 1	485 3	N	3	3	2 1		3
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	35 1	476 3	N	2	2	2 1		3
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	32 1	411 3	N	2	2	2 1		3
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	410 3	N	1	1	1 1		3
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32 1	421 3	N	-0-	-0-	1 1		2
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33 1	459 3	N	1	1	1 1		2
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34 1	457 3	N	2	2	2 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

SIMMONS 71		WELL #:		6	RRCID ->	207477	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	6382 - 7662	
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	19 1	260 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	485	14 1	192 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	630 N	145	-0-	-485	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	5 1	62 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		982				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6502 - 7922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	71	1	1417	3	N	2	3 1	3
						2	9						
02	DLQ G-10	1388	-0-	1388	2878	68	1	1317	3	N	3	3 1	3
						3	9						
03	2500 N	1466	-0-	-1034	1844	73	1	1389	3	N	4	3 1	4
						4	9						
04	3000 N	1416	-0-	-1584	260	71	1	1343	3	N	2	5 1	1
						2	9						
05	1716 N	1456	-0-	-260	-0-	75	1	1379	3	N	2		3
						2	9						
06	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	70	1	1326	3	N	3	3 1	3
						3	9						
07	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	74	1	1352	3	N	2		5
						2	9						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	73	1	1357	3	N	3	3 1	5
						3	9						
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	69	1	1280	3	N	2	3 1	4
						2	9						
10	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	69	1	1314	3	N	3	3 1	4
						3	9						
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	N	1		5
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		15,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6536 - 7945		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	61	1	881	3	N	5	4 1	10
						6	9						
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1789	55	1	782	3	N	4	7 1	7
						4	9						
03	1800 N	1248	-0-	-552	1237	83	1	1158	3	N	6	6 1	7
						7	9						
04	3000 N	2675	-0-	-325	912	177	1	2483	3	N	14	12 1	9
						15	9						
05	3100 N	2205	-0-	-895	17	152	1	2042	3	N	10	6 1	13
						11	9						
06	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	138	1	1877	3	N	7	6 1	14
						8	9						
07	2263 N	1974	-0-	-289	-0-	142	1	1825	3	N	6	6 1	14
						7	9						
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	137	1	1769	3	N	4	6 1	12
						4	9						
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	3	N	4	6 1	10
						4	9						
10	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	125	1	1718	3	N	3	4 1	9
						3	9						
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	123	1	1660	3	N	9	9 1	9
						10	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		19,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231			
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	DLQ	G-10	436	-0-	436	436	32 1	404 3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	353	-0-	353	789	25 1	328 3	Y	-0-	2
03		1184 N	395	-0-	-789	-0-	29 1	366 3	Y	-0-	-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	30 1	355 3	Y	1	1
							1 9				
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	28 1	363 3	Y	2	3
							2 9				
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	28 1	327 3	Y	1	1
							1 9				
07		403 N	362	-0-	-41	-0-	27 1	335 3	Y	-0-	1
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	25 1	327 3	Y	1	2
							1 9				
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	Y	1	1
							1 9				
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	24 1	333 3	Y	1	-0-
							1 9				
*11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 1	308 3	Y	2	2
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		9			

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771			
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-	-0-
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-	-0-
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	-0-
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-	-0-
05		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 3		N	-0-	-0-
06		780 N	733	-0-	-47	-0-	733 3		N	-0-	-0-
07		775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3		N	-0-	-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-	-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-	-0-
*11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092			
01	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	592 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	513	-0-	513	1105	513 3		Y	-0-	-0-
03		1658 N	553	-0-	-1105	-0-	553 3		Y	-0-	-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-	-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-	-0-
07		620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3		Y	-0-	-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-	-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	-0-
10		558 N	298	-0-	-260	-0-	298 3		Y	-0-	-0-
*11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RICHARDSON 139		WELL #:		10	RRCID ->	207535	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7010 - 7174	
M	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	DLQ G-10	350	-0-	350	350	22	1	328	3	Y	-0-		162
02	DLQ G-10	329	-0-	329	679	22	1	307	3	Y	-0-		162
03	1067 N	388	-0-	-679	-0-	24	1	364	3	Y	-0-		162
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-		162
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	-0-		162
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	19	1	331	3	Y	-0-		162
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	165	1	344	3	Y	-0-		162
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-		162
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	-0-		162
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	20	1	323	3	Y	-0-		162
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-		162
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:		4,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH 51		WELL #:		5	RRCID ->	207545	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6630 - 8394
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	46	1	603	2	N	-0-	2
02	DLQ G-10	606	-0-	606	1255	44	1	562	2	N	-0-	2
03	1894 N	639	-0-	-1255	-0-	47	1	592	2	N	-0-	2
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	1	1
						1	9					
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	46	1	595	2	N	-0-	1
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	41	1	511	2	N	-0-	1
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	47	1	585	2	N	-0-	1
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	N	-0-	1
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	N	-0-	1
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-	1
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	2	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953		
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	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
						20 3				
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12 1	N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902		
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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-		-0-
						72 3				
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-		-0-
05	713 N	711	-0-	-2	-0-	53 1	N	-0-		-0-
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	50 1	N	-0-		-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	52 1	N	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-		-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	45 1	N	-0-		-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964		
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 3	N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609 3	N	1	1 8	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3	N	-0-		-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	4	1	79	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	148	3	1	62	3	N	-0-			-0-
03		199 N	51	-0-	-148	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			405											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892															
01	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	56	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03		81 N	25	-0-	-56	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			342											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921															
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	15	1	271	3	Y	2	3	1	4
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	525	12	1	223	3	Y	2	5	1	1
03		778 N	253	-0-	-525	-0-	13	1	239	3	Y	1			2
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	9							
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-			2
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	15	1	246	3	Y	2	3	1	1
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	9							
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-			1
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	2			3
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	2	9							
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-			3
				-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	2	1	1
				-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-			1
				-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,999											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	N	-0-	-0-
						35 3				
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	N	-0-	-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27 1	356 2	N	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	N	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1	353 2	N	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27 1	341 2	N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28 1	352 2	N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28 1	347 2	N	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	341 2	N	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	24 1	339 2	N	-0-	-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28 1	332 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	633 2	N	-0-	-0-
						68 3				
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38 1	612 2	N	-0-	-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	48 1	640 2	N	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45 1	639 2	N	-0-	-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53 1	649 2	N	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	51 1	644 2	N	-0-	-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	51 1	643 2	N	-0-	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	59 1	718 2	N	-0-	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47 1	646 2	N	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	48 1	666 2	N	-0-	-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	52 1	621 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65 1	1140 2	N	-0-	-0-
						123 3				
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	65 1	1040 2	N	-0-	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	83 1	1102 2	N	-0-	-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74 1	1055 2	N	1 8	-0-
						1 9				
05	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	79 1	973 2	N	-0-	-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	83 1	1047 2	N	-0-	-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	85 1	1069 2	N	-0-	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85 1	1037 2	N	-0-	-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	73 1	1005 2	N	-0-	-0-
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	72 1	1001 2	N	-0-	-0-
*11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	81 1	962 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 3						-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	14 1	205 2	N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	16 1	195 2	N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	15 1	186 2	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	197 2	N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	13 1	179 2	N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	6 1	90 3	Y	-0-	3 1		-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	187	6 1	84 3	Y	1			1
03	284 N	97	-0-	-187	-0-	1 9	90 3	Y	1	1 1		1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-			1
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	81 3	Y	1			1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	1 9	81 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 3	Y	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	35			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 3				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	N	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	-0-	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	291 2	N	-0-	-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	24 1	296 2	N	-0-	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	25 1	290 2	N	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	287 2	N	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	282 2	N	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	32 1	272 2	N	-0-	-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	34 1	283 2	N	-0-	-0-
						32 1	256 2	N	1	8
						1 9				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1692	-0-	1692	1692	91 1	1601 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1664	-0-	1664	3356	98 1	1566 2	N	-0-	-0-
03	2500 N	1750	-0-	-750	2606	123 1	1627 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1677	-0-	-1323	1283	110 1	1567 2	N	-0-	-0-
05	2970 N	1687	-0-	-1283	-0-	127 1	1560 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	120 1	1523 2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	126 1	1585 2	N	-0-	-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	127 1	1558 2	N	12	12
						13 9				
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	110 1	1509 2	N	-0-	12
10	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	109 1	1526 2	N	-0-	12
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	121 1	1444 2	N	1	8
						1 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		18,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	458	-0-	458	458	24 1	424 3	Y	9	33 1
02	DLQ G-10	387	-0-	387	845	10 9				
						20 1	357 3	Y	9	28 1
03	1253 N	408	-0-	-845	-0-	10 9				
						21 1	378 3	Y	8	16
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9 9				
						22 1	382 3	Y	23	39
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 9				
						23 1	383 3	Y	3	31 1
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	3 9				
						22 1	364 3	Y	3	14
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	3 9				
						22 1	371 3	Y	10	24
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11 9				
						21 1	340 3	Y	5	29
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	6 9				
						19 1	292 3	Y	15	44
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	17 9				
						23 1	320 3	Y	2	29 1
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2 9				
						23 1	309 3	Y	1	18
						1 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		4,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		88				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
VALLIANT		WELL #:		7	RRCID ->	207909	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113 - 8440		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	344	-0-	344	344	19 1	325 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	675	20 1	311 2	N	N	-0-			-0-
03		1029 N	354	-0-	-675	-0-	25 1	329 2	N	N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	N	N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	N	-0-			-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	25 1	312 2	N	N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	323 2	N	N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	321 2	N	N	2			2
							2 9							
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 1	310 2	N	N	-0-			2
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	N	N	-0-			2
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	302 2	N	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			3,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

KELLY 124		WELL #:		20	RRCID ->	207910	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5046 - 6432		
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	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	28 1	643 3	Y	Y	4	4 1		2
							4 9							
02	DLQ	G-10	532	-0-	532	1207	23 1	505 3	Y	Y	4	3 1		3
							4 9							
03		1700 N	640	-0-	-1060	147	27 1	611 3	Y	Y	2	3 1		2
							2 9							
04		813 N	666	-0-	-147	-0-	29 1	634 3	Y	Y	3	3 1		2
							3 9							
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	609 3	Y	Y	3	2 1		3
							3 9							
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	537 3	Y	Y	1	2 1		2
							1 9							
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	22 1	508 3	Y	Y	1			3
							1 9							
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	365 3	Y	Y	-0-	2 1		1
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 3	Y	Y	-0-	1 1		-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	471 3	Y	Y	-0-			-0-
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 3	Y	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,029	TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 124		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	25	1	567	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1140	24	1	519	3	Y	2	2	1	2
03	1708 N	568	-0-	-1140	-0-	24	1	542	3	Y	2	2	1	2
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	2	2	1	2
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	1	1	1	2
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	1	1	1	2
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	-0-			2
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-			1
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	Y	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	35	1	687	3	N	2	2	1	2
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1398	33	1	640	3	N	1	1	1	2
03	1600 N	721	-0-	-879	519	36	1	684	3	N	1	1	1	2
04	1220 N	701	-0-	-519	-0-	35	1	664	3	N	2	3	1	1
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	N	1			2
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	2	2	1	2
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	N	1			3
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	2	2	1	3
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	655	3	N	1	2	1	2
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	35	1	663	3	N	2	2	1	2
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								



OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	278	-0-	278	278	15	1	263	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	311	-0-	311	589	18	1	293	2	N	-0-			-0-
03	915 N	326	-0-	-589	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	689	2	N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBRAITH 79		WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939						
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	81	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	120 N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704						
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	340	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	518 N	178	-0-	-340	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	4	4	8	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	5	5	8	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	Y	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	6	6	8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								



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	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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	23	1	408	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	443	-0-	443	874	26	1	417	2	N	-0-	-0-	
03	1338 N	464	-0-	-874	-0-	33	1	431	2	N	-0-	-0-	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	34	1	420	2	N	-0-	-0-	
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	32	1	404	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	33	1	411	2	N	-0-	-0-	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	N	-0-	-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	29	1	401	2	N	-0-	-0-	
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLIANT		WELL #:		6	RRCID ->	208022	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	6260 - 7554	
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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	26	1	454	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	466	-0-	466	946	28	1	438	2	N	-0-	-0-	
03	1431 N	485	-0-	-946	-0-	34	1	451	2	N	-0-	-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-	-0-	
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-	-0-	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-	-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-	-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	-0-	-0-	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-	-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-	-0-	
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		11	RRCID ->	208028	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	4808 - 6830	
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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	645	3			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1236	591	3			Y	-0-	-0-	
03	1800 N	628	-0-	-1172	64	628	3			Y	-0-	-0-	
04	669 N	605	-0-	-64	-0-	605	3			Y	-0-	-0-	
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-	-0-	
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-	-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-	-0-	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-	-0-	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-	-0-	
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-	-0-	
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CUSENBARY 59		WELL #:		2	RRCID ->	208030	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4084 -	5354		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	657	-0-	657	657	55 1	598 3	N	4	4 1			7
02	DLQ	G-10	636	-0-	636	1293	49 1	568 3	N	8	9 1			6
03		1700 N	649	-0-	-1051	242	99 1	585 3	N	3				9
04		889 N	647	-0-	-242	-0-	61 1	582 3	N	3	5 1			7
05		682 N	651	-0-	-31	-0-	62 1	586 3	N	2				9
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	583 3	N	1				10
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	59 1	603 3	N	1				11
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	19 1	601 3	N	2	4 1			9
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	29 1	535 3	N	1				10
10		651 N	522	-0-	-129	-0-	54 1	476 3	N	1				11
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	359 3	N	-0-	5 1			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1		N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:			6,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			26							

DUKE WILSON 21 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	208037	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5493 -	8862		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		919 N	919	-0-	-0-	-0-	55 1	863 3	N	1				1
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	19 1	727 3	N	-0-				1
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	48 1	776 3	N	-0-	1 1			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	50 1	733 3	N	1				1
05		837 N	779	-0-	-58	-0-	49 1	731 3	N	-0-				1
06		810 N	619	-0-	-191	-0-	19 1	580 3	N	-0-				1
07		806 N	649	-0-	-157	-0-	41 1	608 3	N	-0-				1
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	42 1	601 3	N	-0-				1
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	45 1	642 3	N	-0-				1
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	44 1	635 3	N	-0-				1
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	50 1	719 3	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			8,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

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 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	DLQ G-10	552	-0-	552	552	33	1	515	3	Y	4	4	1	2
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1065	31	1	479	3	Y	3	3	1	2
03	1600 N	556	-0-	-1044	21	34	1	520	3	Y	2	2	1	2
04	559 N	538	-0-	-21	-0-	34	1	502	3	Y	2	2	1	2
05	558 N	280	-0-	-278	-0-	18	1	261	3	Y	1	1	1	2
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	34	1	504	3	Y	1	1	1	2
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	Y	-0-			2
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	Y	-0-			1
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	620 N	510	-0-	-110	-0-	35	1	475	3	Y	-0-			-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	43	1	752	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	721	-0-	721	1516	43	1	678	2	N	-0-			-0-
03	2282 N	766	-0-	-1516	-0-	54	1	712	2	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	1	1	8	-0-
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	55	1	671	2	N	-0-			-0-
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	52	1	662	2	N	-0-			-0-
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	53	1	665	2	N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	N	5			5
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	N	-0-			5
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-			5
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
SHURLEY 165		WELL #:		9	RRCID ->	208050	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5538	-	8234		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	43 1	678 3	Y		4	3 1				2
02	DLQ	G-10	618	-0-	618	1343	4 9	576 3	Y		4	3 1				3
03		1868 N	525	-0-	-1343	-0-	38 1	491 3	Y		2	3 1				2
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	4 9	450 3	Y		2	2 1				2
05		651 N	386	-0-	-265	-0-	32 1	360 3	Y		1	1 1				2
06		510 N	160	-0-	-350	-0-	2 9	150 3	Y		-0-	1 1				1
07		496 N	189	-0-	-307	-0-	30 1	178 3	Y		-0-					1
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	330 3	Y		1	1 1				1
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	1 9	292 3	Y		-0-	1 1				-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	Y		-0-					-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	11 1	7 3	Y		-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,946	TOTAL CONDENSATE PROD:			14									

GALBREATH 66		WELL #:		16	RRCID ->	208051	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5134	-	5788		
01	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	5 1	93 3	Y		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	176	4 1	74 3	Y		-0-				-0-	
03		265 N	89	-0-	-176	-0-	5 1	84 3	Y		-0-				-0-	
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y		-0-				-0-	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y		-0-				-0-	
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 3	Y		-0-				-0-	
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	Y		-0-				-0-	
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y		-0-				-0-	
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y		-0-				-0-	
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 3	Y		-0-				-0-	
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y		-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			854	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GALBREATH 65		WELL #:		11	RRCID ->	208079	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4498	-	5912		
01	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	7 1	118 3	Y		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	234	6 1	103 3	Y		-0-				-0-	
03		354 N	120	-0-	-234	-0-	6 1	114 3	Y		-0-				-0-	
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y		-0-				-0-	
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y		-0-				-0-	
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y		-0-				-0-	
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y		-0-				-0-	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y		-0-				-0-	
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y		-0-				-0-	
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y		-0-				-0-	
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GALBREATH 79		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5412 - 5854						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	39	1	687	3	Y	-0-	1	1		1
02	DLQ	G-10	586	-0-	586	1312	31	1	555	3	Y	-0-	1	1		-0-
03		1943 N	631	-0-	-1312	-0-	33	1	598	3	Y	-0-				-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	-0-				-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	3	Y	-0-				-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-				-0-
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	35	1	605	3	Y	-0-				-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	1				1
							1	9								
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	5				6
							6	9								
10		651 N	608	-0-	-43	-0-	39	1	548	3	Y	19	4	1		21
							21	9								
*11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	-0-				21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		6,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5222 - 6382						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	716	-0-	716	716	42	1	670	3	Y	4	4	1		2
							4	9								
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	1385	41	1	624	3	Y	4	3	1		3
							4	9								
03		1600 N	704	-0-	-896	489	43	1	658	3	Y	3	3	1		3
							3	9								
04		1138 N	649	-0-	-489	-0-	41	1	606	3	Y	2	3	1		2
							2	9								
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	Y	3	2	1		3
							3	9								
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	Y	2	2	1		3
							2	9								
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	-0-				3
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	Y	-0-	2	1		1
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	43	1	610	3	Y	-0-	1	1		-0-
10		744 N	642	-0-	-102	-0-	44	1	598	3	Y	-0-				-0-
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	706	-0-	706	706	42	1	661	3	Y	3	4	1	2
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1377	3	9	41	1	Y	4	3	1	3
03	2068 N	691	-0-	-1377	-0-	4	9	42	1	Y	3	3	1	3
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	3	9	38	1	Y	2	3	1	2
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	2	9	36	1	Y	3	2	1	3
06	660 N	371	-0-	-289	-0-	3	9	23	1	Y	-0-	1	1	2
07	620 N	393	-0-	-227	-0-	1	1	24	1	Y	-0-	-0-	-0-	2
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	22	1	Y	-0-	1	1	1
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	22	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	1	1	23	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	22	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	76	3	46	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	715	-0-	-60	-0-	54	1	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	663	-0-	-87	-0-	52	1	611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	56	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	78	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	87	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KELLY 124		WELL #:		18	RRCID ->	208152	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5044 -	6373	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	16 1	359 3	Y	1	2 1			1
02	DLQ	G-10	370	-0-	370	746	16 1	351 3	Y	3	2 1			2
03		1109 N	363	-0-	-746	-0-	16 1	346 3	Y	1	2 1			1
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	325 3	Y	1	1 1			1
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	433 3	Y	2	1 1			2
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	33 1	703 3	Y	1	1 1			2
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	31 1	699 3	Y	-0-				2
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	32 1	737 3	Y	-0-	1 1			1
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	32 1	659 3	Y	-0-	1 1			-0-
10		744 N	692	-0-	-52	-0-	34 1	658 3	Y	-0-				-0-
*11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	628 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		5A	RRCID ->	208153	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	5095 -	5985	
01	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178 3		Y	-0-			14	
02	DLQ	G-10	142	-0-	142	320	142 3		Y	-0-			14	
03		466 N	146	-0-	-320	-0-	146 3		Y	-0-			14	
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			14	
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-			14	
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		Y	-0-			14	
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		Y	-0-			14	
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			14	
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			14	
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		Y	-0-			14	
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			14	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	
TOTAL GAS PROD:			1,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836				
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
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	57	3					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-	-0-
05	589 N	482	-0-	-107	-0-	24	1	348	2	N	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-	-0-
07	372 N	76	-0-	-296	-0-	22	1	282	2	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-	-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49	1	578	2	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,111			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID -> 208155		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956				
01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	3		Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	330	-0-	330	698	3		Y	-0-	-0-		
03	1029 N	331	-0-	-698	-0-	331	3	Y	-0-	-0-		
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-	-0-		
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-	-0-		
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	Y	-0-	-0-		
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	Y	-0-	-0-		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-	-0-		
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-	-0-		
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,597			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684					
VANDERSTUCKEN 65															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	71 1	589 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	613	-0-	613	1273	62 1	551 3	Y	-0-	-0-				-0-
03		1932 N	659	-0-	-1273	-0-	67 1	592 3	Y	-0-	-0-				-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	65 1	550 3	Y	-0-	-0-				-0-
05		651 N	590	-0-	-61	-0-	60 1	530 3	Y	-0-	-0-				-0-
06		630 N	567	-0-	-63	-0-	55 1	512 3	Y	-0-	-0-				-0-
07		651 N	577	-0-	-74	-0-	58 1	519 3	Y	-0-	-0-				-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	60 1	540 3	Y	-0-	-0-				-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	58 1	516 3	Y	-0-	-0-				-0-
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	60 1	526 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	59 1	516 3	Y	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596							
01	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	246 1	227 3	N	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	1066	240 1	352 3	N	1	1				1
03		1489 N	423	-0-	-1066	-0-	243 1	180 3	N	-0-	-0-				-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	230 1	81 3	N	-0-	-0-				-0-
05		620 N	282	-0-	-338	-0-	235 1	46 3	N	1	1				1
06		420 N	238	-0-	-182	-0-	225 1	13 3	N	-0-	-0-				-0-
07		310 N	236	-0-	-74	-0-	232 1	4 3	N	-0-	-0-				-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	232 1	4 3	N	-0-	-0-				-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 1	1 3	N	-0-	-0-				-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	231 1	16 3	N	-0-	-0-				-0-
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	224 1	21 3	N	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397							
01	DLQ	G-10	659	-0-	659	659	40 1	618 3	N	1	1				1
02	DLQ	G-10	551	-0-	551	1210	34 1	517 3	N	-0-	-0-				1
03		1296 N	86	-0-	-1210	-0-	5 1	81 3	N	-0-	-0-				-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-	-0-				-0-
05		589 N	406	-0-	-183	-0-	25 1	380 3	N	1	1				1
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	247 3	N	-0-	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	N	-0-	-0-				-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	324 3	N	-0-	-0-				-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 3	N	-0-	-0-				-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	N	-0-	-0-				-0-
*11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	N	1	1				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		3,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290		
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	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	11 1	469 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	922	10 1	432 3	Y	-0-	-0-
03		1393 N	471	-0-	-922	-0-	11 1	460 3	Y	-0-	-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	10 1	410 3	Y	-0-	-0-
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	9 1	437 3	Y	-0-	-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	8 1	414 3	Y	-0-	-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 1	432 3	Y	-0-	-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	427 3	Y	-0-	-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	9 1	410 3	Y	-0-	-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	9 1	425 3	Y	-0-	-0-
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	9 1	407 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208194		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702		
01	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	20 1	312 3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	249	-0-	249	581	15 1	234 3	N	-0-	-0-
03		684 N	103	-0-	-581	-0-	6 1	97 3	N	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05		279 N	3	-0-	-276	-0-	3 3		N	-0-	-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 3	N	-0-	-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 3	N	-0-	-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 3	N	-0-	-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	N	-0-	-0-
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	16 1	233 3	N	-0-	-0-
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586		
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26 1	455 2	N	-0-	-0-
							49 3				
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	27 1	433 2	N	-0-	-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	35 1	461 2	N	-0-	-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 1	455 2	N	-0-	-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	459 2	N	-0-	-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 2	N	-0-	-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	37 1	471 2	N	-0-	-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	39 1	479 2	N	-0-	-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 1	465 2	N	-0-	-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	463 2	N	-0-	-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	454 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615		
M	O	GAS 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	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	126 1	2208 2	N	-0-	-0-
						238 3				
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	130 1	2074 2	N	-0-	-0-
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	160 1	2117 2	N	-0-	-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	144 1	2054 2	N	-0-	-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	170 1	2093 2	N	1	1 8
						1 9				
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	159 1	2018 2	N	-0-	-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	167 1	2106 2	N	-0-	-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	167 1	2040 2	N	-0-	-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	143 1	1950 2	N	-0-	-0-
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	141 1	1974 2	N	-0-	-0-
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	161 1	1920 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8A		RRCID -> 208231		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819		
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	1256 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2370	1114 3		Y	-0-	-0-
03	1700 N	1168	-0-	-532	1838	1168 3		Y	-0-	-0-
04	3000 N	1184	-0-	-1816	22	1184 3		Y	-0-	-0-
05	1212 N	1190	-0-	-22	-0-	1190 3		Y	-0-	-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-	-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-	-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-	-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		Y	-0-	-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-	-0-
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	440	-0-	440	440	440 3		Y	-0-	2
06	14B2 EXT	57	-0-	57	497	57 3		Y	-0-	2
07	14B2 EXT	6	-0-	6	503	6 3		Y	-0-	2
08	14B2 EXT	5	-0-	5	508	5 3		Y	-0-	2
09	14B2 EXT	2	-0-	2	510	2 3		Y	-0-	2
10	14B2 EXT	1	-0-	1	511	1 3		Y	-0-	2
11	14B2 EXT	1	-0-	1	512	1 3		Y	-0-	2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	512			Y	NO RPT	2

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	471	-0-	471	471	471	3		Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	407	-0-	407	878	407	3		Y	-0-			5
03		1328 N	450	-0-	-878	-0-	450	3		Y	-0-			5
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			5
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			5
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			5
07		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		Y	-0-			5
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			5
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			5
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		Y	-0-			5
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			5,058		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-		-0-
							18	3						
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-		-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-		-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-		-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-		-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	N	-0-		-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-		-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-		-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-		-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	N	-0-		-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,004		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	26	1	415	3	Y	2	3	1	1
02	DLQ G-10	418	-0-	418	861	2	9	389	3	Y	3	2	1	2
03	1289 N	428	-0-	-861	-0-	26	1	400	3	Y	2	2	1	2
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2	9	385	3	Y	1	2	1	1
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	26	1	389	3	Y	2	1	1	2
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	27	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	378	3	Y	1			2
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	9	366	3	Y	-0-	1	1	1
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	Y	-0-			-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	23	1	359	3	Y	2	2	1	1
02	DLQ G-10	360	-0-	360	744	2	9	337	3	Y	1	1	1	1
03	1118 N	374	-0-	-744	-0-	22	1	350	3	Y	1	1	1	1
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	1	1	1	1
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	1	9	307	3	Y	1	1	1	1
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	1	1	1	1
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-			1
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1	9	340	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	1			1
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	25	1	315	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9	379	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	69	1	808	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	685	-0-	685	1562	54	1	631	2	N	-0-			-0-
03	2495 N	933	-0-	-1562	-0-	76	1	857	2	N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	73	1	808	2	N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	N	-0-			-0-
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	72	1	793	2	N	-0-			-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	77	1	796	2	N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	79	1	786	2	N	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	-0-			-0-
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	79	1	759	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 7		RRCID -> 208296		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7049 - 8129				
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	455	-0-	455	455	29 1	426 3	N	N	-0-			7
02	DLQ	G-10	440	-0-	440	895	29 1	411 3	N	N	-0-			7
03		1363 N	468	-0-	-895	-0-	31 1	437 3	N	N	-0-			7
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	419 3	N	N	2	1 8		8
							2 9							
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1	434 3	N	N	-0-			8
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	31 1	427 3	N	N	-0-			8
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	33 1	421 3	N	N	-0-			8
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	417 3	N	N	-0-			8
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	31 1	412 3	N	N	1			9
							1 9							
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	31 1	421 3	N	N	1	8 1		2
							1 9							
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	386 3	N	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208307		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6216 - 7655				
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	25 1	366 3	N	N	2	1 1		4
							2 9							
02	DLQ	G-10	377	-0-	377	770	25 1	350 3	N	N	2	3 1		3
							2 9							
03		1146 N	376	-0-	-770	-0-	25 1	349 3	N	N	2	3 1		2
							2 9							
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	314 3	N	N	1	2 1		1
							1 9							
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	43 1	578 3	N	N	3	1 1		3
							3 9							
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	552 3	N	N	3	2 1		4
							3 9							
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	43 1	554 3	N	N	2	2 1		4
							2 9							
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	42 1	537 3	N	N	2	2 1		4
							2 9							
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	40 1	522 3	N	N	1	2 1		3
							1 9							
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	39 1	533 3	N	N	1	1 1		3
							1 9							
*11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	38 1	515 3	N	N	3	3 1		3
							3 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769					
M	O	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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-	1 1	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-		-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-		-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	N	1		1
						1	9						
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	23	1	336	3	N	-0-		1
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960					
01	DLQ G-10	386	-0-	386	386	47	1	339	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	365	-0-	365	751	44	1	321	3	Y	-0-		-0-
03	1139 N	388	-0-	-751	-0-	47	1	341	3	Y	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	49	1	348	3	Y	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	Y	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	Y	-0-		-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	3	Y	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	49	1	329	3	Y	-0-		-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580					
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-		-0-
						56	3						
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	N	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-		-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	41	1	506	2	N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	N	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	-0-		-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	36	1	503	2	N	-0-		-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	486	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW 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	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
						52	3							
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-			-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	2	N	-0-			-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	N	-0-			-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	N	1			1
						1	9							
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-	1 1		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	587	3	N	1			1
						1	9							
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	-0-			1
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	37	1	538	3	N	-0-			1
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	38	1	567	3	N	-0-			1
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	N	-0-			1
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	-0-			1
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	39	1	555	3	N	-0-			1
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	1			1
						1	9							
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-	1 1		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-			-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	30	1	458	3	N	1			1
						1	9							
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	29	1	426	3	N	-0-			1
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-			1
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-			1
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	N	-0-			1
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	-0-			1
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	24	1	377	2	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	351	-0-	351	755	21	1	328	2	Y	2	2 1	2
03	1152 N	397	-0-	-755	-0-	25	1	371	2	Y	1	2 1	1
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	1		2
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	2	2 1	2
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	1	2 1	1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	1		2
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	1	2 1	1
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	2	2 1	1
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	24	1	360	3	Y	1		2
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	19	1	305	2	Y	2	2 1	1
02	DLQ G-10	288	-0-	288	614	17	1	270	2	Y	1	1 1	1
03	913 N	299	-0-	-614	-0-	19	1	279	2	Y	1	1 1	1
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	1		2
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	1 1	1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	1	1 1	1
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	1		2
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-	1 1	1
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	1	1 1	1
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	1		2
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768								
M	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306								
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	202	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	309 N	107	-0-	-202	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732								
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	1	1			1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1			1
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	N	1	1	1			1
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	4	2	1	1	8	2
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	2	1	1			3
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	1	1	1			3
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	36	1	466	3	N	1	1	1			3
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	646	3	N	2	2	1			3
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	551	3	N	2	2	1			3
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	N	1	1	1			3
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	4	3	1	1	8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		4,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								



OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	66 1	1051 2	Y	6	5 1	5
02	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2171	7 9	978 2	Y	5	5 1	5
03	1600 N	1009	-0-	-591	1580	6 9	942 2	Y	3	5 1	3
04	2524 N	944	-0-	-1580	-0-	6 9	880 2	Y	4		7
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	6 9	1024 2	Y	3	5 1	5
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	6 9	1023 2	Y	4	6 1	3
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	7 1	1036 2	Y	3		6
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	3 9	898 3	Y	2	5 1	3
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	2 9	809 3	Y	2	4 1	1
10	1116 N	871	-0-	-245	-0-	2 9	814 3	Y	3		4
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	3 9	766 3	Y	3	4 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:					38		

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1167	-0-	1167	1167	56 1	1110 3	N	1	2 1	2
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2266	1 9	1043 3	N	2	2 1	2
03	2500 N	1179	-0-	-1321	945	2 9	1118 3	N	3	2 1	3
04	2089 N	1144	-0-	-945	-0-	3 9	1085 3	N	2	4 1	1
05	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	2 9	1114 3	N	2		3
06	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	2 9	1078 3	N	1	2 1	2
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1 9	1106 3	N	1		3
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	6 1	1085 3	N	3	2 1	4
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	3 9	1054 3	N	1	2 1	3
10	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1 9	1065 3	N	2	2 1	3
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	2 9	1050 3	N	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		12,553		TOTAL CONDENSATE PROD:					19		

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. "X"		WELL #:		5	RRCID ->	208515	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6343 - 6715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	27	1	1	12	3	N	-0-
03		42 N	15	-0-	-27	-0-	1	1	14	3	N	-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
06		15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-
07		14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	208523	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6586 - 7192	
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-	
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-	
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-	
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			3,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	208525	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6942 - 7166	
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035				
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	30	1	467	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	386	-0-	386	883	24	1	362	3	N	-0-	-0-
03	1348 N	465	-0-	-883	-0-	28	1	436	3	N	1	-0-
						1	9					
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	1	1
						1	9					
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	25	1	373	3	N	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	1	1
						1	9					
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	1	1
						1	9					
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	17	1	244	3	N	-0-	-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	N	1	1
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	614	3		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	390	-0-	390	1004	390	3		Y	-0-			4
03		1515 N	511	-0-	-1004	-0-	511	3		Y	-0-			4
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			4
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			4
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			4
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			4
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			4
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			4
10		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		Y	-0-			4
*11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			6,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

01	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	18	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
03		163 N	145	-0-	-18	-0-	6	1	139	2	Y	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-		-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-		-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-		-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	962	-0-	962	962	46 1	916 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	904	-0-	904	1866	39 1	865 2	Y	-0-			-0-
03		1600 N	960	-0-	-640	1226	42 1	918 2	Y	-0-			-0-
04		2151 N	925	-0-	-1226	-0-	41 1	884 2	Y	-0-			-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	42 1	921 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	81 1	828 2	Y	-0-			-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	938 2	Y	-0-			-0-
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	46 1	938 2	Y	-0-			-0-
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	77 1	850 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	87 1	872 2	Y	-0-			-0-
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	77 1	838 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,395			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		15	RRCID ->	208558	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	5658 - 8919	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	1437	87 1	1350 3	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	2704	78 1	1189 3	N	-0-			1
03		2500 N	1301	-0-	-1199	1505	79 1	1221 3	N	1	2 1		-0-
04		2713 N	1208	-0-	-1505	-0-	75 1	1132 3	N	1			1
05		1364 N	1180	-0-	-184	-0-	73 1	1106 3	N	1			2
06		1260 N	1072	-0-	-188	-0-	68 1	1004 3	N	-0-	1 1		1
07		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	71 1	1059 3	N	-0-			1
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	72 1	1047 3	N	1	1 1		1
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	70 1	1002 3	N	-0-			1
10		1116 N	899	-0-	-217	-0-	58 1	840 3	N	1	1 1		1
*11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	54 1	768 3	N	1	1 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:				12,509			TOTAL CONDENSATE PROD:						6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208565		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	22	1	342	2	Y	2	2 1	2
02	DLQ G-10	344	-0-	344	710	21	1	321	2	Y	2	2 1	2
03	1007 N	297	-0-	-710	-0-	19	1	277	2	Y	1	2 1	1
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	2		3
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	23	1	347	2	Y	1	2 1	2
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	1	2 1	1
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	23	1	332	2	Y	1		2
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	1	2 1	1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	2	2 1	1
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	1		2
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110					
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	541	-0-	541	541	35	1	504	3	N	2	1	1	3
02	DLQ G-10	530	-0-	530	1071	35	1	493	3	N	2	2	1	3
03	1709 N	638	-0-	-1071	-0-	42	1	593	3	N	3	3	1	3
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	N	4	4	1	3
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	N	3	2	1	4
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	623	3	N	3	2	1	5
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	44	1	570	3	N	2	2	1	5
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	534	3	N	1	2	1	4
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	1	2	1	3
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	38	1	522	3	N	1	1	1	3
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	N	3	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,513		TOTAL CONDENSATE PROD:				25						

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667					
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	2	N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	N	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,616		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298					
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			1
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			1
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			1
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			1
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			1
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			1
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-			1
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			1
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			1
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-			1
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,325		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846			
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	807	-0-	807	807	49 1	757 3	N	1		1
02	DLQ G-10	720	-0-	720	1527	44 1	676 3	N	-0-		1
03	1700 N	640	-0-	-1060	467	39 1	601 3	N	-0-	1 1	-0-
04	1266 N	799	-0-	-467	-0-	50 1	748 3	N	1		1
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48 1	729 3	N	-0-		1
06	630 N	364	-0-	-266	-0-	23 1	341 3	N	-0-		1
07	837 N	399	-0-	-438	-0-	25 1	374 3	N	-0-		1
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	61 1	889 3	N	-0-		1
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	52 1	751 3	N	-0-		1
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	52 1	744 3	N	-0-		1
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47 1	671 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	450	-0-	450	450	22 1	428 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	388	-0-	388	838	19 1	369 3	Y	-0-				-0-
03		1228 N	390	-0-	-838	-0-	19 1	371 3	Y	-0-				-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	Y	-0-				-0-
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	17 1	306 3	Y	-0-				-0-
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	15 1	291 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	16 1	298 3	Y	-0-				-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	Y	-0-				-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 3	Y	-0-				-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	15 1	292 3	Y	-0-				-0-
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370					
01	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	25 1	391 2	Y	2	2 1			2
02	DLQ	G-10	378	-0-	378	796	23 1	353 2	Y	2	2 1			2
03		1195 N	399	-0-	-796	-0-	25 1	373 2	Y	1	2 1			1
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	27 1	391 2	Y	2				3
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	1	2 1			2
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	1	2 1			1
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	27 1	389 2	Y	1				2
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	388 3	Y	1	2 1			1
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	26 1	375 3	Y	2	2 1			1
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	Y	1				2
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	361 3	Y	1	2 1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			4,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	17	1	272	2	Y	1	1
02	DLQ G-10	314	-0-	314	604	19	1	293	2	Y	2	1
03	1003 N	399	-0-	-604	-0-	25	1	373	2	Y	1	2
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	Y	3	4
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	3	3
06	390 N	281	-0-	-109	-0-	18	1	260	2	Y	3	5
07	651 N	302	-0-	-349	-0-	19	1	282	2	Y	1	3
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	2
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	1	2
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	269	3	Y	2	2
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

MAYER RANCH "J"		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	848	-0-	848	848	39	1	807	3	N	2	2
02	DLQ G-10	792	-0-	792	1640	39	1	751	3	N	2	2
03	2463 N	823	-0-	-1640	-0-	43	1	778	3	N	2	2
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	N	2	2
05	837 N	736	-0-	-101	-0-	36	1	697	3	N	3	2
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	36	1	714	3	N	2	2
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	37	1	738	3	N	3	2
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	N	2	2
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	3	4
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	36	1	721	3	N	3	2
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	N	2	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		8,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470				
M	O	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	DLQ G-10	919	-0-	919	919	38 1	874 3	Y	6	6 1			3
02	DLQ G-10	868	-0-	868	1787	7 9	824 3	Y	5	4 1			4
03	1800 N	891	-0-	-909	878	6 9	849 3	Y	4	4 1	1 8		3
04	1742 N	864	-0-	-878	-0-	4 9	822 3	Y	4	4 1			3
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	3 9	856 3	Y	3	2 1			4
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	1 9	830 3	Y	1	2 1			3
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	39 1	883 3	Y	-0-				3
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36 1	834 3	Y	-0-	2 1			1
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36 1	740 3	Y	-0-	1 1			-0-
10	930 N	787	-0-	-143	-0-	38 1	749 3	Y	-0-				-0-
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	38 1	810 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172				
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-				-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886				
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	48 1	845 3	Y	-0-	1 1			1
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1535	34 1	608 3	Y	-0-	1 1			-0-
03	1700 N	681	-0-	-1019	516	36 1	645 3	Y	-0-				-0-
04	1308 N	792	-0-	-516	-0-	42 1	750 3	Y	-0-				-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45 1	756 3	Y	-0-				-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40 1	649 3	Y	-0-				-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40 1	692 3	Y	-0-				-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42 1	672 3	Y	-0-				-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48 1	735 3	Y	-0-				-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53 1	734 3	Y	-0-				-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51 1	696 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	20	1	472	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	480	-0-	480	975	21	1	457	3	Y	2	2	1	2
03	1442 N	467	-0-	-975	-0-	20	1	445	3	Y	2	2	1	2
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	2	2	1	2
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	23	1	472	3	Y	1	1	1	2
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	1	1	1	2
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	-0-			2
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-	1	1	1
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	21	1	408	3	Y	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734					
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	21	1	332	2	Y	3	2	1	2
02	DLQ G-10	270	-0-	270	626	16	1	252	2	Y	2	2	1	2
03	900 N	274	-0-	-626	-0-	17	1	256	2	Y	1	2	1	1
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	1			2
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	2	2	1	2
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	1	2	1	1
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	1			2
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	1	2	1	1
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	2	2	1	1
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	23	1	345	3	Y	1			2
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	1	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788			
M	O	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	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	N	1
						1	9				
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	33	1	507	3	N	1
						1	9				
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	21	1	310	3	N	-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	N	1
						1	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											1
TOTAL GAS PROD:		4,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289			
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	DLQ G-10	696	-0-	696	-0-	33	1	663	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	604	-0-	604	1300	26	1	578	2	Y	-0-
03	1930 N	630	-0-	-1300	-0-	28	1	602	2	Y	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	27	1	577	2	Y	-0-
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	50	1	516	2	Y	-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	2	Y	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	Y	-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	52	1	522	2	Y	-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											-0-
TOTAL GAS PROD:		6,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106			
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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	102	1	132	3	N	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	96	1	110	3	N	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	102	1	120	3	N	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	99	1	128	3	N	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	102	1	135	3	N	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	99	1	133	3	N	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	102	1	140	3	N	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	102	1	135	3	N	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	98	1	131	3	N	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	102	1	136	3	N	-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	98	1	131	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
TOTAL GAS PROD:		2,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	46	1	723	3	Y	4	5	1	2
02	DLQ G-10	610	-0-	610	1383	37	1	569	3	Y	4	3	1	3
03	1994 N	611	-0-	-1383	-0-	37	1	572	3	Y	2	3	1	2
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	2	2	1	2
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	30	1	440	3	Y	1	1	1	2
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1	2
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	24	1	378	3	Y	-0-			2
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-	1	1	1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	20	1	276	3	Y	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	569	-0-	569	569	37	1	529	3	N	3	2	1	4
02	DLQ G-10	922	-0-	922	1491	60	1	856	3	N	5	4	1	5
03	1800 N	1022	-0-	-778	713	68	1	948	3	N	5	5	1	5
04	1656 N	943	-0-	-713	-0-	63	1	876	3	N	4	5	1	4
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	898	3	N	4	3	1	5
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	N	4	3	1	6
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	N	1	2	1	5
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	846	3	N	2	2	1	5
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	70	1	925	3	N	3	3	1	5
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	967	3	N	2	2	1	5
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	815	3	N	3	4	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5238 - 8143				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	37 1	736 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	682	-0-	682	1455	30 1	652 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	1700 N	614	-0-	-1086	369	27 1	587 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	932 N	563	-0-	-369	-0-	25 1	538 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	32 1	699 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	70 1	718 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37 1	703 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	73 1	804 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	72 1	723 2	Y	-0-	-0-				-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	65 1	706 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5252 - 5854				
01	DLQ G-10	543	-0-	543	543	32 1	511 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1072	32 1	497 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	1590 N	518	-0-	-1072	-0-	32 1	486 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28 1	416 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	33 1	470 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	28 1	399 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32 1	443 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	419 3	Y	2	2				2
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34 1	479 3	Y	4	4	5	1		1
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	29 1	400 3	Y	3	3				4
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	377 3	Y	7	7	6	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		5,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

SHURLEY 165		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5361 - 6876				
01	DLQ G-10	675	-0-	675	675	40 1	631 3	Y	4	4	4	1		2
02	DLQ G-10	637	-0-	637	1312	39 1	594 3	Y	4	4	3	1		3
03	1600 N	674	-0-	-926	386	41 1	631 3	Y	2	2	3	1		2
04	1039 N	653	-0-	-386	-0-	41 1	609 3	Y	3	3	3	1		2
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	43 1	622 3	Y	3	3	2	1		3
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	40 1	597 3	Y	1	1	2	1		2
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	39 1	615 3	Y	1	1				3
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	Y	-0-	-0-	2	1		1
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40 1	568 3	Y	1	1	1	1		1
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	43 1	582 3	Y	-0-	-0-	1	1		-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41 1	562 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6514 - 7300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	48	1	962	3	N	2	2
02	DLQ G-10	811	-0-	811	1823	40	1	769	3	N	2	2
03	2500 N	812	-0-	-1688	135	40	1	771	3	N	1	2
04	1084 N	949	-0-	-135	-0-	47	1	900	3	N	2	1
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	914	3	N	1	2
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	N	2	2
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	49	1	907	3	N	1	3
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	893	3	N	2	3
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	832	3	N	1	2
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	45	1	862	3	N	2	2
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		10,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5378 - 5971	
01	DLQ G-10	942	-0-	942	942	51	1	891	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	819	-0-	819	1761	43	1	776	3	Y	-0-	1
03	2500 N	870	-0-	-1630	131	46	1	824	3	Y	-0-	-0-
04	996 N	865	-0-	-131	-0-	46	1	819	3	Y	-0-	-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	848	3	Y	-0-	-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	3	Y	-0-	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	Y	1	1
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	729	3	Y	2	3
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	-0-	2
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	49	1	667	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		9,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 6229		PERF. 5183 - 6010	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-	-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-	-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-	-0-
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480			
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	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	64 1	520 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	553	-0-	553	1137	63 1	490 3	Y	-0-	-0-
03		1760 N	623	-0-	-1137	-0-	73 1	550 3	Y	-0-	-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	66 1	495 3	Y	-0-	-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	85 1	615 3	Y	-0-	-0-
06		600 N	561	-0-	-39	-0-	68 1	493 3	Y	-0-	-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	76 1	520 3	Y	-0-	-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	74 1	531 3	Y	-0-	-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	71 1	499 3	Y	-0-	-0-
10		589 N	275	-0-	-314	-0-	34 1	241 3	Y	-0-	-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	19 1	136 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864			
01	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	118 1	351 3	Y	-0-	7
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	632	94 1	69 3	Y	-0-	7
03		1040 N	408	-0-	-632	-0-	115 1	293 3	Y	-0-	2
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	111 1	272 3	Y	-0-	1
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	108 1	171 3	Y	-0-	-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	104 1	250 3	Y	-0-	-0-
07		248 N	194	-0-	-54	-0-	13 1	181 3	Y	-0-	-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	64 1	164 3	Y	-0-	-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	88 1	250 3	Y	-0-	-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	72 1	190 3	Y	-0-	-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	50 1	177 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRISS 64		WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823			
01	DLQ	G-10	760	-0-	760	760	44 1	716 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	705	-0-	705	1465	43 1	662 3	Y	-0-	-0-
03		2133 N	668	-0-	-1465	-0-	42 1	626 3	Y	-0-	-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	34 1	508 3	Y	1	8
05		744 N	541	-0-	-203	-0-	35 1	506 3	Y	-0-	-0-
06		660 N	495	-0-	-165	-0-	32 1	463 3	Y	-0-	-0-
07		558 N	451	-0-	-107	-0-	31 1	420 3	Y	-0-	-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	Y	1	1
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	38 1	527 3	Y	3	1
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	40 1	564 3	Y	3	4
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1	540 3	Y	3	5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 2906		RRCID -> 208909		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	14	1	220	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	218	-0-	218	453	13	1	204	2	Y	1	1	1	1
03	684 N	231	-0-	-453	-0-	15	1	215	2	Y	1	1	1	1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	1			2
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-	1	1	1
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	1	1	1	1
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-			1
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1	1
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	215	3	Y	1			1
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694					
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	123	1	1002	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1320	-0-	1320	2445	150	1	1170	3	Y	-0-			-0-
03	2500 N	1341	-0-	-1159	1286	157	1	1184	3	Y	-0-			-0-
04	2554 N	1268	-0-	-1286	-0-	149	1	1119	3	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	151	1	1100	3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	148	1	1072	3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	159	1	1095	3	Y	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	153	1	1100	3	Y	-0-			-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	153	1	1075	3	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	160	1	1142	3	Y	-0-			-0-
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	154	1	1110	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082			
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	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16 1	243 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	233	-0-	233	492	15 1	217 3	Y	1			2
						1 9						
03	736 N	244	-0-	-492	-0-	15 1	229 3	Y	-0-	1 1		1
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	14 1	231 3	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	Y	1			1
						1 9						
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	13 1	234 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	Y	1			1
						1 9						
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	221 3	Y	1			1
						1 9						
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160			
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	3 1	36 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	78	4 1	35 3	N	-0-			-0-
03	111 N	33	-0-	-78	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490			
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	43 1	470 3	N	3	3 1		5
						3 9						
02	DLQ G-10	448	-0-	448	964	42 1	399 3	N	6	6 1		5
						7 9						
03	1470 N	506	-0-	-964	-0-	48 1	457 3	N	1			6
						1 9						
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	49 1	458 3	N	2	3 1		5
						2 9						
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	51 1	476 3	N	1			6
						1 9						
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48 1	475 3	N	2			8
						2 9						
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	50 1	519 3	N	1			9
						1 9						
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	51 1	504 3	N	2	4 1		7
						2 9						
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	45 1	447 3	N	1			8
						1 9						
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	46 1	488 3	N	-0-			8
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	47 1	451 3	N	1	4 1		5
						1 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		5,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480		
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	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37 1	476 2	N	-0-	2
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35 1	444 2	N	-0-	2
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	37 1	468 2	N	-0-	2
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36 1	455 2	N	-0-	1
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	37 1	478 2	N	-0-	1
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	456 2	N	-0-	1
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2	N	-0-	1
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	460 2	N	-0-	1
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36 1	452 2	N	-0-	1
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	37 1	466 2	N	-0-	1
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35 1	442 2	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		5,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846		
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	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43 1	753 2	N	-0-	-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81 3				
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	45 1	708 2	N	-0-	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46 1	610 2	N	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49 1	703 2	N	-0-	-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	63 1	771 2	N	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55 1	700 2	N	-0-	-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	41 1	511 2	N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60 1	734 2	N	-0-	-0-
10	434 N	181	-0-	-253	-0-	10 1	140 2	N	-0-	-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59 1	699 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151		
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	DLQ G-10	607	-0-	607	607	36 1	568 2	Y	3	3 1
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1175	3 9				
03	1769 N	594	-0-	-1175	-0-	34 1	531 2	Y	3	3 1
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	3 9				
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	38 1	554 2	Y	2	3 1
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	2 9				
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37 1	543 2	Y	2	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	2 9				
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36 1	558 2	Y	2	3 1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36 1	538 2	Y	2	3 1
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	2 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1	554 2	Y	1	
TOTAL GAS PROD:		6,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		3	RRCID ->	209165	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6391 - 8544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #:		9316S	RRCID ->	209169	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4886 - 5218
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	96	1	252	3	N	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	90	1	366	3	N	-0-	-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	423	3	N	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	N	-0-	-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	96	1	421	3	N	-0-	-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	93	1	399	3	N	-0-	-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	96	1	405	3	N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	496 N	213	-0-	-283	-0-	52	1	161	3	N	-0-	-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	209170	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5259 - 7788
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	20	1	387	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	323	-0-	323	730	14	1	309	2	Y	-0-	-0-
03	1094 N	364	-0-	-730	-0-	16	1	348	2	Y	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	20	1	209	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-	-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	209171	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6523 -	7794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	358	-0-	358	358	16	1	341	3	N	1	1
02	DLQ G-10	319	-0-	319	677	16	1	302	3	N	1	1
03	954 N	277	-0-	-677	-0-	14	1	262	3	N	1	1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	1	1
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	1	1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1	1
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	1	1
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	2	1
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	1	2
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	2	1
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

MORRISS RANCH		WELL #:		8105	RRCID ->	209177	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 4522 -	5924
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	132	1	473	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	1088	119	1	364	3	Y	-0-	-0-
03	1601 N	513	-0-	-1088	-0-	128	1	385	3	Y	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	125	1	387	3	Y	-0-	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	133	1	437	3	Y	-0-	-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	116	1	429	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	397	-0-	-130	-0-	33	1	364	3	Y	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	1	1
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	141	1	590	3	Y	15	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		5,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	209178	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 5300 -	8210
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	21	1	418	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	838	17	1	382	2	Y	-0-	-0-
03	1157 N	319	-0-	-838	-0-	14	1	305	2	Y	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	15	1	332	2	Y	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	Y	-0-	-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CUSENBARY 60		WELL #:		8	RRCID ->	209179	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	5814	PERF. 4520	- 5268		
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	200	-0-	200	200	3	200	3	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	165	-0-	165	365	3	165	3	Y	-0-			3
03		580 N	215	-0-	-365	-0-	3	215	3	Y	-0-			3
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	220	3	Y	-0-			3
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	222	3	Y	-0-			3
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	3	201	3	Y	-0-			3
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	3	204	3	Y	-0-			3
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	3	182	3	Y	-0-			3
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	150	3	Y	-0-			3
10		217 N	167	-0-	-50	-0-	3	167	3	Y	-0-			3
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	174	3	Y	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			2,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FIELDS 55		WELL #:		16	RRCID ->	209180	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5197	- 5892		
01	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	1695	3	1695	3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	3188	3	1493	3	Y	-0-	-0-		
03		4782 X	1594	-0-	-3188	-0-	3	1594	3	Y	-0-	-0-		
04		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	3	1612	3	Y	-0-	-0-		
05		1705 X	1641	-0-	-64	-0-	3	1641	3	Y	-0-	-0-		
06		1650 X	1469	-0-	-181	-0-	3	1469	3	Y	-0-	-0-		
07		1674 X	1605	-0-	-69	-0-	3	1605	3	Y	-0-	-0-		
08		1674 X	1605	-0-	-69	-0-	3	1605	3	Y	-0-	-0-		
09		1620 X	1560	-0-	-60	-0-	3	1560	3	Y	-0-	-0-		
10		1643 X	1582	-0-	-61	-0-	3	1582	3	Y	-0-	-0-		
11		1560 X	1502	-0-	-58	-0-	3	1502	3	Y	-0-	-0-		
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,358	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY 139		WELL #:		3	RRCID ->	209181	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	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		517 N	517	-0-	-0-	-0-	1	37	1	480	3	Y	-0-	
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	31	1	360	3	Y	-0-	
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	17	1	212	3	Y	-0-	
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	10	1	136	3	Y	-0-	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	6	1	83	3	Y	-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	1	14	3	Y	-0-	
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	1	7	3	Y	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID ->	209259	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	5382	PERF.	5109 - 5185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 8211S		RRCID ->	209266	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4784 - 5160		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID ->	209298	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7078 - 8513				
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	19	1	296	2	Y	2	2	1	1	
02	DLQ G-10	300	-0-	300	617	18	1	280	2	Y	2	2	1	1	
03	935 N	318	-0-	-617	-0-	20	1	296	2	Y	2	2	1	1	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	1			2	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	1	2	1	1	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	2	2	1	1	
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	19	1	281	2	Y	1			2	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	1	1	1	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	1	1	-0-	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	2			2	
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	1	2	1	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		3,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	578	-0-	578	578	34	1	4	2	Y	4	3 1	3	
02	DLQ G-10	540	-0-	540	1118	33	1	4	2	Y	3	3 1	3	
03	1686 N	568	-0-	-1118	-0-	36	1	2	2	Y	2	3 1	2	
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	2		4	
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	34	1	2	2	Y	2	3 1	3	
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	33	1	1	2	Y	1	3 1	1	
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	34	1	2	2	Y	2		3	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	Y	2	3 1	2	
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	Y	2	3 1	1	
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	31	1	2	2	Y	2		3	
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	2	3	Y	3	3 1	1 8	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		5,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	825	-0-	825	825	53	1	4	3	N	4	2 1	6
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1608	51	1	4	3	N	4	5 1	5
03	1800 N	831	-0-	-969	639	55	1	6	3	N	5	5 1	5
04	1393 N	754	-0-	-639	-0-	50	1	3	3	N	3	5 1	3
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	4	3	N	4	2 1	5
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	2	3	N	2	2 1	5
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	2	3	N	2	2 1	5
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	1	3	N	1	2 1	4
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	2	3	N	2	2 1	4
10	744 N	666	-0-	-78	-0-	45	1	1	3	N	1	2 1	3
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	1	3	N	3	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		8,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	3	1156	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	982	-0-	982	2138	3	982	3	Y	-0-					-0-
03		1700 N	794	-0-	-906	1232	3	794	3	Y	-0-					-0-
04		1698 N	466	-0-	-1232	-0-	3	466	3	Y	-0-					-0-
05		1023 N	795	-0-	-228	-0-	3	795	3	Y	-0-					-0-
06		780 N	729	-0-	-51	-0-	3	729	3	Y	-0-					-0-
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	3	749	3	Y	-0-					-0-
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	3	754	3	Y	-0-					-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	3	735	3	Y	-0-					-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	3	758	3	Y	-0-					-0-
*11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	3	767	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006								
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-							-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-							-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-							-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-							-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-							-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3	N	-0-							-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3	N	-0-							-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-							-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-							-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-							-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	92	1	1190	3	N	-0-	6 1	1
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	3	N	1		2
							1	9						
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1211	3	N	4		6
							4	9						
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	3	N	2	7 1	1
							2	9						
05		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	77	1	1060	3	N	1		2
							1	9						
06		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	74	1	1176	3	N	-0-		2
07		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	77	1	1198	3	N	2		4
							2	9						
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	3	N	-0-		4
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	3	N	-0-		4
10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	76	1	1094	3	N	-0-		4
*11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	3	N	-0-		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			13,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

-----														
SIMMONS RANCH		WELL #:		82	RRCID -> 209379			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008			
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3208		RRCID -> 209424		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	22	1	349	2	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	364	-0-	364	736	22	1	341	2	Y	1	1	1
03	1120 N	384	-0-	-736	-0-	24	1	359	2	Y	1	1	1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-		1
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	22	1	334	2	Y	1	1	1
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	Y	-0-	1	1
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	13	1	192	2	Y	1		-1
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	1	1	1
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-	1	1
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	1		1
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3214		RRCID -> 209448		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	20	1	323	2	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	195	-0-	195	539	12	1	182	2	Y	1	1	1
03	778 N	239	-0-	-539	-0-	15	1	223	2	Y	1	1	1
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	1		2
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	1	1
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	1	1	1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-		1
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	1	1	1
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	Y	-0-	1	1
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	21	1	318	3	Y	1		1
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

DUKE WILSON 171		WELL #: 11		RRCID -> 209450		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288				
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	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	20	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	24	3	3			N	-0-		-0-
03	24 N	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	822	3	N	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	-0-		-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-		-0-
10	651 N	363	-0-	-288	-0-	24	1	339	3	N	-0-		-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209452		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416								
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	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	1 1	8 3		N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	13	4 3			N	-0-					-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 171		WELL #: 13		RRCID -> 209502		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260								
01	T. A.	558	-0-	558	2087	124 1	332 3	N	93	78 1						149
02	T. A.	355	-0-	355	2442	102 9										149
03	T. A.	302	-0-	302	2744	112 1	243 3	N	-0-	127 1						22
04	T. A.	240	-0-	240	2984	114 1	188 3	N	-0-							22
05	T. A.	246	-0-	246	3230	108 1	132 3	N	-0-							23
06	3720 X	490	-0-	-3230	-0-	111 1	134 3	N	1							89
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	1 9										105
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	118 1	284 3	N	80	14 1						81
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	88 9										106
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	124 1	329 3	N	18	2 8						69
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 9										35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120 1	256 3	N	24	46 1	2 8					35
TOTAL GAS PROD:		4,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		241										

CUSEN BARY 60		WELL #: 10		RRCID -> 209506		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468								
01	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	1295 3	Y	-0-							10
02	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	2338	1043 3	Y	-0-							10
03		1800 N	1127	-0-	-673	1665	1127 3	Y	-0-							10
04		2870 N	1205	-0-	-1665	-0-	1205 3	Y	-0-							10
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	Y	-0-							10
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	Y	-0-							10
07		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074 3	Y	-0-							10
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	Y	-0-							10
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	Y	-0-							10
10		1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 3	Y	-0-							10
*11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	Y	-0-							10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							10
TOTAL GAS PROD:		12,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		12	RRCID ->	209508	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6166	-	8202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	18	1	239	3	N	-0-	2	1	-0-
02	DLQ	G-10	282	-0-	282	539	20	1	262	3	N	-0-			-0-
03		1127 N	588	-0-	-539	-0-	40	1	546	3	N	2			2
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	530	3	N	1	3	1	-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	N	1			1
06		570 N	565	-0-	-5	-0-	33	1	531	3	N	1			2
07		589 N	571	-0-	-18	-0-	34	1	537	3	N	-0-			2
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-			2
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-			2
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	36	1	518	3	N	-0-			2
*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			5,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		13	RRCID ->	209531	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6374	-	8300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	29	1	369	3	N	-0-	3	1	-0-
02	DLQ	G-10	533	-0-	533	931	38	1	494	3	N	1			1
03		1555 N	624	-0-	-931	-0-	43	1	578	3	N	3			4
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	N	1	4	1	1
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	1			2
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-			2
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	1			3
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	N	-0-			3
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	N	-0-			3
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	-0-			3
*11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			5,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	1		1
						1	9						
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	-0-		1
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	N	-0-	1 1	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	1		1
						1	9						
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	42	1	638	3	N	-0-		1
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-		1
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	N	-0-		1
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	3	N	-0-		1
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	3	N	-0-		1
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	43	1	614	3	N	-0-		1
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418				
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	28	1	360	3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	370	-0-	370	758	26	1	344	3	N	-0-		-0-
03	1177 N	419	-0-	-758	-0-	29	1	389	3	N	1		1
						1	9						
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	-0-	1 1	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	N	1		1
						1	9						
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	23	1	373	3	N	-0-		1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-		1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-		1
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-		1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-		1
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454				
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	33	1	520	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1019	29	1	436	3	N	1		1
						1	9						
03	1517 N	498	-0-	-1019	-0-	30	1	468	3	N	-0-	1 1	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-		-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	1		1
						1	9						
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	27	1	401	3	N	-0-		1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-		1
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-	1 1	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	1		1
						1	9						
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	28	1	396	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		3	RRCID ->	209588	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 -	8324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	2 1	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CANYON RANCH 106		WELL #:		12S	RRCID ->	209589	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4880 -	5232
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH 1		WELL #:		12	RRCID ->	209891	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6519 -	7583
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-		2
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	N	-0-		2
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	1		3
						1	9						
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	N	-0-	2 1	1
05	868 N	699	-0-	-169	-0-	50	1	649	2	N	-0-		1
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	64	1	800	2	N	-0-		1
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	-0-		1
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	721	2	N	-0-		1
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	N	-0-		1
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	58	1	735	2	N	-0-		1
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	54	1	674	2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ G-10	207	-0-	207	207	11 1	196 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	382	9 1	166 3	Y	-0-		-0-
03	532 N	150	-0-	-382	-0-	8 1	142 3	Y	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	10 1	166 3	Y	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 3	Y	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	Y	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	Y	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668			
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	N	-0-	-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	450 3	N	1	1	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 9					
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	472 3	N	-0-	1 1	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	437 3	N	-0-		-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 1	439 3	N	1		1
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	403 3	N	-0-		1
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29 1	432 3	N	-0-		1
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	420 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	394 3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9					
						26 1	369 3	N	-0-		1
						23 1	334 3	N	-0-		1
								N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397		
M	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	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43 1	663 3	N	-0-	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38 1	583 3	N	1	1
						1 9				
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39 1	612 3	N	-0-	-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39 1	595 3	N	-0-	-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	39 1	591 3	N	1	1
						1 9				
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	37 1	549 3	N	-0-	1
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	39 1	581 3	N	-0-	1
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39 1	568 3	N	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	449 3	N	1	1
						1 9				
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1	592 3	N	-0-	1
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39 1	562 3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194		
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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-	-0-
06	600 N	143	-0-	-457	-0-	143 3		N	-0-	-0-
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3		N	-0-	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157		
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	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	-0-
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3		N	-0-	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-	-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05		713 N	485	-0-	-228	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06		570 N	447	-0-	-123	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,076		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DUKE WILSON 172		WELL #:		14	RRCID ->	210078	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5644 - 7119		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	N	1	1	1
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	N	1		2
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	1	3	1
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	1		1
05		837 N	582	-0-	-255	-0-	36	1	545	3	N	1		2
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	33	1	485	3	N	-0-	1	1
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	N	1		2
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	N	-0-	1	1
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	773	3	N	1		2
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	N	1	1	1
*11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	N	1	1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:				7,900		TOTAL CONDENSATE PROD:								9



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	144	1	2236	3	N	1	1	2
						1	9						
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	143	1	2174	3	N	2		4
						2	9						
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	148	1	2304	3	N	4	6 1	1 8
						4	9						
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	2216	3	N	2		3
						2	9						
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	149	1	2258	3	N	2		5
						2	9						
06	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	148	1	2183	3	N	1	2 1	4
						1	9						
07	2449 N	2270	-0-	-179	-0-	143	1	2127	3	N	-0-		4
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	146	1	2107	3	N	1	2 1	3
						1	9						
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	148	1	2125	3	N	2		5
						2	9						
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	173	1	2489	3	N	1	2 1	4
						1	9						
*11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	165	1	2356	3	N	4	2 1	6
						4	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		26,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660				
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	710	3	N	1		1
						1	9						
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-		1
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-	1 1	-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	808	3	N	1		1
						1	9						
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-		1
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-		1
07	899 N	794	-0-	-105	-0-	50	1	744	3	N	-0-		1
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	N	-0-		1
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	N	-0-		1
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	49	1	711	3	N	-0-		1
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	389 2	N	-0-	-0-
						42 3				
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	N	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	244 2	N	-0-	-0-
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	20 1	242 2	N	-0-	-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	18 1	233 2	N	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	19 1	239 2	N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 2	N	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 2	N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	16 1	231 2	N	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974		
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	22 1	271 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	561	20 1	248 3	Y	-0-	-0-
03	850 N	289	-0-	-561	-0-	22 1	267 3	Y	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 3	Y	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	Y	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3	Y	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	258 3	Y	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 3	Y	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	20 1	241 3	Y	-0-	-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	234 3	Y	1	1
						1 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806		
01	DLQ G-10	831	-0-	831	831	56 1	775 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1624	54 1	738 3	Y	1	1
						1 9				
03	1700 N	816	-0-	-884	740	56 1	759 3	Y	1	1
						1 9				
04	1618 N	878	-0-	-740	-0-	62 1	816 3	Y	-0-	-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64 1	835 3	Y	1	1
						1 9				
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	59 1	769 3	Y	-0-	-0-
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	62 1	794 3	Y	1	1
						1 9				
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60 1	773 3	Y	-0-	-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1	661 3	Y	-0-	-0-
10	868 N	689	-0-	-179	-0-	52 1	637 3	Y	-0-	-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55 1	658 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210155		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434				
M	O	GAS 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	DLQ G-10	573	-0-	573	573	41 1	532 2	N	-0-			2
02	DLQ G-10	351	-0-	351	924	26 1	325 2	N	-0-			2
03	1209 N	285	-0-	-924	-0-	21 1	264 2	N	-0-			2
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	N	-0-	1 1		1
05	372 N	141	-0-	-231	-0-	10 1	131 2	N	-0-			1
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35 1	439 2	N	-0-			1
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	488 2	N	-0-			1
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36 1	441 2	N	-0-			1
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 1	451 2	N	-0-			1
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	36 1	462 2	N	-0-			1
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	437 2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210158		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660				
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	5 1	70 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63	138	5 1	58 2	N	-0-			-0-
03	193 N	55	-0-	-138	-0-	4 1	51 2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210163		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674				
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47 1	825 2	N	-0-			-0-
						89 3						
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	48 1	763 2	N	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	58 1	770 2	N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	57 1	813 2	N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	66 1	818 2	N	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	62 1	785 2	N	-0-			-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	64 1	811 2	N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	65 1	801 2	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	57 1	783 2	N	-0-			-0-
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	56 1	782 2	N	-0-			-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	63 1	756 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	14 1	316 3	Y	2	2	1			1
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	586	2 9	242 3	Y	1	1	1			1
03	1133	N	547	-0-	-586	-0-	1 9	523 3	Y	1	1	1			1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	445 3	Y	1	1	1			1
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	1 9	235 3	Y	1	1	1			1
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	15 1	331 3	Y	1	1	1			1
07	496	N	291	-0-	-205	-0-	1 9	279 3	Y	-0-					1
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	Y	-0-			1	1	-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	Y	5	2	1			3
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	6 9	258 3	Y	1	3	1			1
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1 9	243 3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436						
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67 1	1182 2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	128 3	1129 2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	71 1	1036 2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	78 1	1173 2	N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	82 1	1178 2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	96 1	1178 2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	90 1	1141 2	N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95 1	1193 2	N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	96 1	1174 2	N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85 1	1159 2	N	-0-					-0-
11	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	82 1	1153 2	N	-0-					-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	94 1	1116 2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506						
01	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	25 1	323 2	N	-0-					1
02	DLQ	G-10	330	-0-	330	678	24 1	306 2	N	-0-					1
03	1031	N	353	-0-	-678	-0-	26 1	327 2	N	-0-					1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	-0-	1	1			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	307 2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26 1	318 2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1613		RRCID -> 210178	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 5261	- 7448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29 1	454 3	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	424 3	N	1			1
						1 9						
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28 1	442 3	N	-0-	1 1		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	35 1	535 3	N	1			1
						1 9						
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36 1	549 3	N	-0-			1
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46 1	671 3	N	-0-			1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39 1	584 3	N	-0-			1
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38 1	543 3	N	-0-			1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	503 3	N	-0-			1
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	35 1	506 3	N	-0-			1
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	477 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920			PERF. 6832 - 7616	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	493	-0-	493	493	33 1	459 3	Y	1			1	
						1 9							
02	DLQ G-10	478	-0-	478	971	33 1	445 3	Y	-0-	1 1		-0-	
03	1439 N	468	-0-	-971	-0-	32 1	436 3	Y	-0-			-0-	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36 1	477 3	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39 1	514 3	Y	-0-			-0-	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	521 3	Y	-0-			-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 1	526 3	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39 1	508 3	Y	-0-			-0-	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	474 3	Y	-0-			-0-	
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	36 1	447 3	Y	-0-			-0-	
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34 1	406 3	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 4818 - 6904	
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		494 N	494	-0-	-0-	-0-	30 1	464 3	N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	28 1	426 3	N	1			1
							1 9						
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 3	N	-0-	1 1		-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 3	N	-0-			-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	31 1	466 3	N	1			1
							1 9						
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	25 1	375 3	N	-0-	1 1		-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	484 3	N	1			1
							1 9						
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 3	N	-0-	1 1		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	438 3	N	1			1
							1 9						
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	31 1	448 3	N	-0-			1
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 5531		PERF. 4774 - 5244			
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	3		Y	-0-		1	
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	137	3		Y	-0-		1	
03		209 N	72	-0-	-137	-0-	72	3	Y	-0-		1	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		1	
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		1	
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-		1	
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	Y	-0-		1	
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-		1	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		1	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		1	
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152			
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	639 N	639	-0-	-0-	-0-	96 1	543 3	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	90 1	454 3	N	-0-		-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	96 1	472 3	N	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	93 1	419 3	N	-0-		-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	96 1	487 3	N	-0-		-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	93 1	444 3	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	96 1	449 3	N	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	53 1	358 3	N	-0-		-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	81 1	470 3	N	-0-		-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	93 1	480 3	N	-0-		-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	92 1	435 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154			
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	DLQ G-10	683	-0-	683	683	75 1	608 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	679	-0-	679	1362	77 1	602 3	Y	-0-		-0-
03	2104 N	742	-0-	-1362	-0-	87 1	655 3	Y	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	82 1	615 3	Y	-0-		-0-
05	713 N	617	-0-	-96	-0-	75 1	542 3	Y	-0-		-0-
06	720 N	611	-0-	-109	-0-	74 1	537 3	Y	-0-		-0-
07	713 N	601	-0-	-112	-0-	76 1	525 3	Y	-0-		-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	80 1	572 3	Y	-0-		-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	43 1	302 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	439	-0-	-150	-0-	54 1	385 3	Y	-0-		-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	55 1	398 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN 27		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417			
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	DLQ G-10	354	-0-	354	354	209 1	145 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	335	-0-	335	689	197 1	138 3	Y	-0-		-0-
03	1070 N	381	-0-	-689	-0-	214 1	167 3	Y	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	204 1	142 3	Y	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	212 1	148 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	197 1	88 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	204 1	83 3	Y	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	211 1	143 3	Y	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	205 1	143 3	Y	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	215 1	172 3	Y	-0-		-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	212 1	202 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-		1 1		8 3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0-		27 1		384 3	Y	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-		11 1		145 3	Y	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-		8 1		112 3	Y	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-		7 1		104 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	105	-0-	-50		7 1		98 3	Y	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-		6 1		89 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 16		RRCID -> 210305		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950						
01		239 N	239	-0-	-0-		12 1		205 2	N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-		22 3							
03		228 N	228	-0-	-0-		12 1		198 2	N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-		16 1		212 2	N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-		15 1		210 2	N	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-		17 1		209 2	N	-0-			-0-
07		248 N	214	-0-	-34		16 1		197 2	N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-		16 1		198 2	N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-		16 1		194 2	N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10		14 1		188 2	N	-0-			-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-		14 1		193 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		17 1		197 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 52		RRCID -> 210307		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988						
01		108 N	108	-0-	-0-		5 1		103 3	N	-0-	1 1		1
02		99 N	99	-0-	-0-		5 1		93 3	N	1	1 1		1
03		105 N	105	-0-	-0-		1 9							
04		101 N	101	-0-	-0-		5 1		98 3	N	2	1 1		2
05		105 N	105	-0-	-0-		2 9							
06		99 N	99	-0-	-0-		5 1		94 3	N	2	3 1		1
07		101 N	101	-0-	-0-		2 9							
08		98 N	98	-0-	-0-		5 1		96 3	N	4			5
09		95 N	95	-0-	-0-		4 9							
10		98 N	98	-0-	-0-		5 1		90 3	N	4	6 1		3
*11		92 N	92	-0-	-0-		4 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		5 1		95 3	N	1			4
							1 9							
							5 1		92 3	N	1	2 1		3
							1 9							
							5 1		89 3	N	1	2 1		2
							1 9							
							5 1		92 3	N	1	1 1		2
							1 9							
							4 1		87 3	N	1			3
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		1,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-	-0-
							19	3					
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-	-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-	-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-	-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-	-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-	-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-	-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-	-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	2	N	-0-	-0-
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

01	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	64	1	573	3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	620	-0-	620	1257	61	1	559	3	Y	-0-	1
03		1727 N	470	-0-	-1257	-0-	44	1	426	3	Y	-0-	1
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	-0-	1
05		651 N	465	-0-	-186	-0-	45	1	420	3	Y	-0-	1
06		450 N	337	-0-	-113	-0-	32	1	305	3	Y	-0-	1
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-	1
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	698	3	Y	-0-	1
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	3	Y	-0-	1
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-	1
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			5,807	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

01	DLQ	G-10	576	-0-	576	576	58	1	518	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	421	-0-	421	997	41	1	380	3	Y	-0-	-0-
03		1420 N	423	-0-	-997	-0-	39	1	384	3	Y	-0-	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-	-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	Y	-0-	-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-	-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-	-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	3	Y	-0-	-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	Y	-0-	-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	Y	-0-	-0-
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,695	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	6 1	89 3	Y	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	85	-0-	85	180	6 1	79 3	Y	Y	-0-			-0-	
03		267 N	87	-0-	-180	-0-	6 1	81 3	Y	Y	-0-			-0-	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	Y	-0-			-0-	
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 3	Y	Y	-0-			-0-	
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	Y	-0-			-0-	
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	Y	Y	3	3 1		-0-	
							3 9								
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	Y	-0-			-0-	
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	Y	-0-			-0-	
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	Y	Y	-0-			-0-	
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			941	TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720							
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32 1	554 2	N	N	-0-				-0-	
						60 3									
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37 1	586 2	N	N	-0-				-0-	
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38 1	503 2	N	N	-0-				-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	367 2	N	N	-0-				-0-	
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	47 1	584 2	N	N	-0-				-0-	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46 1	580 2	N	N	-0-				-0-	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49 1	624 2	N	N	-0-				-0-	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	49 1	601 2	N	N	-0-				-0-	
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 2	N	N	-0-				-0-	
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	39 1	548 2	N	N	-0-				-0-	
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45 1	539 2	N	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,568	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067							
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	78 1	302 3	N	N	-0-				-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	73 1	278 3	N	N	-0-				-0-	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	78 1	283 3	N	N	-0-				-0-	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	75 1	259 3	N	N	-0-				-0-	
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	78 1	246 3	N	N	-0-				-0-	
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	75 1	216 3	N	N	-0-				-0-	
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	78 1	222 3	N	N	-0-				-0-	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	78 1	214 3	N	N	-0-				-0-	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75 1	193 3	N	N	-0-				-0-	
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	77 1	216 3	N	N	-0-				-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	75 1	217 3	N	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,486	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

M	O	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	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	31	1	406	2	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	411	-0-	411	848	30	1	381	2	N	-0-		1
03		1286 N	438	-0-	-848	-0-	32	1	406	2	N	-0-		1
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-	1 1	-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-		-0-
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	31	1	386	2	N	1		1
							1	9						
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	31	1	392	2	N	-0-		1
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-		1
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-		1
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	32	1	400	2	N	-0-		1
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			4,697											
TOTAL CONDENSATE PROD:												1		

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

01	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	20	1	255	2	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	260	-0-	260	535	19	1	241	2	N	-0-		1
03		813 N	278	-0-	-535	-0-	20	1	258	2	N	-0-		1
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-	1 1	-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-		-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-		-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	2	N	-0-		-0-
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,031											
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-		

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

01	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	1125	1125	3			Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	2403	1278	3			Y	-0-		1
03		2500 N	972	-0-	-1528	875	972	3			Y	-0-		1
04		1000 N	125	-0-	-875	-0-	125	3			Y	-0-		1
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-		1
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-		1
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-		1
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-		1
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-		1
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-		1
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			5,333											
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GALBREATH 65		WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	22 1	389 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	350	-0-	350	761	18 1	332 3	Y	-0-		-0-
03		1139 N	378	-0-	-761	-0-	20 1	358 3	Y	-0-		-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	367 3	Y	-0-		-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 3	Y	-0-		-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	21 1	338 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	21 1	359 3	Y	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	Y	-0-		-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 3	Y	-0-		-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1	361 3	Y	-0-		-0-
*11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALBREATH 65		WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925				
01	DLQ	G-10	774	-0-	774	774	42 1	732 3	Y	-0-	1 1	1
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	1443	35 1	634 3	Y	-0-	1 1	-0-
03		2171 X	728	-0-	-1443	-0-	38 1	690 3	Y	-0-		-0-
04		720 X	720	-0-	-0-	-0-	38 1	682 3	Y	-0-		-0-
05		775 X	737	-0-	-38	-0-	41 1	696 3	Y	-0-		-0-
06		750 X	699	-0-	-51	-0-	40 1	659 3	Y	-0-		-0-
07		744 X	743	-0-	-1	-0-	41 1	702 3	Y	-0-		-0-
08		744 X	701	-0-	-43	-0-	42 1	659 3	Y	-0-		-0-
09		720 X	711	-0-	-9	-0-	44 1	667 3	Y	-0-		-0-
10		744 X	706	-0-	-38	-0-	47 1	659 3	Y	-0-		-0-
11		720 X	641	-0-	-79	-0-	44 1	597 3	Y	-0-		-0-
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALBREATH 65		WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928				
01	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	26 1	450 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	368	-0-	368	844	19 1	349 3	Y	-0-		-0-
03		1250 N	406	-0-	-844	-0-	21 1	385 3	Y	-0-		-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1	477 3	Y	-0-		-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	433 3	Y	-0-		-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1	426 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	458	-0-	-69	-0-	25 1	433 3	Y	-0-		-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	30 1	478 3	Y	-0-		-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	35 1	540 3	Y	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	36 1	503 3	Y	-0-		-0-
*11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
03		183 N	169	-0-	-14	-0-	20	1	149	3	Y	-0-	-0-	
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	3	Y	-0-	-0-	
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-	-0-	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-	-0-	
07		434 N	53	-0-	-381	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-	
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	-0-	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-	-0-	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-	-0-	
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

01	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	9	1	170	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	166	-0-	166	345	7	1	159	2	Y	-0-	-0-	
03		527 N	182	-0-	-345	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	-0-	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	-0-	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-	
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-	-0-	
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-	-0-	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	-0-	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-	-0-	
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-	-0-	
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,077	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	143	1	383	3	N	-0-	-0-	
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	135	1	357	3	N	-0-	-0-	
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	146	1	378	3	N	-0-	-0-	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	141	1	360	3	N	-0-	-0-	
05		527 N	519	-0-	-8	-0-	147	1	372	3	N	-0-	-0-	
06		510 N	482	-0-	-28	-0-	140	1	342	3	N	-0-	-0-	
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	147	1	349	3	N	-0-	-0-	
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	146	1	358	3	N	-0-	-0-	
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	140	1	336	3	N	-0-	-0-	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	145	1	352	3	N	-0-	-0-	
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	140	1	343	3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS 81		WELL #: 2		RRCID -> 210351		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	309	-0-	309	18	1	291	3	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	406	-0-	406	25	1	381	3	Y	-0-	
03		1120 N	405	-0-	-715	-0-	25	1	380	3	Y	-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	26	1	367	3	Y	-0-
06		390 N	368	-0-	-22	-0-	24	1	344	3	Y	-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	3	Y	-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	3	Y	-0-
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH 1		WELL #: 5		RRCID -> 210353		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	564	-0-	564	40	1	524	2	N	-0-	
02	DLQ	G-10	508	-0-	508	37	1	471	2	N	-0-	
03		1600 N	528	-0-	-1072	-0-	39	1	489	2	N	-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-
05		558 N	515	-0-	-43	-0-	37	1	477	2	N	-0-
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	1	9				1
07		496 N	340	-0-	-156	-0-	35	1	446	2	N	-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	N	-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3114		RRCID -> 210354		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	356	-0-	356	21	1	333	2	Y	2	
02	DLQ	G-10	335	-0-	335	20	1	313	2	Y	2	
03		1049 N	358	-0-	-691	-0-	23	1	334	2	Y	1
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	2	9	470	2	Y	3
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	3
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	3
07		434 N	415	-0-	-19	-0-	3	9	383	2	Y	5
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	1
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	2
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	9	445	3	Y	1
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	2
TOTAL GAS PROD:		5,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS 81		WELL #: 1		RRCID -> 210355		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836				
M	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	DLQ G-10	313	-0-	313	313	18	1	295	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	432	7	1	112	3	Y	-0-	-0-
03	473 N	41	-0-	-432	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-	-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	3	Y	-0-	-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	Y	1	1
						1	9					
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	1	2 1
						1	9					
10	868 N	25	-0-	-843	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,050		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210359		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690				
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	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	N	-0-	-0-
						112	3					
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-	-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-	-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	83	1	1026	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	982	-0-	-98	-0-	72	1	910	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	75	1	941	2	N	-0-	-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	951	2	N	-0-	-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	66	1	916	2	N	-0-	-0-
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	76	1	903	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,527		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAUTHORN 27		WELL #: 16		RRCID -> 210370		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192				
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	DLQ G-10	657	-0-	657	657	163	1	494	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	489	-0-	489	1146	140	1	349	3	Y	-0-	-0-
03	1445 N	299	-0-	-1146	-0-	125	1	174	3	Y	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	119	1	149	3	Y	-0-	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	172	1	503	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	142	1	308	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	3	Y	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	129	1	192	3	Y	-0-	-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	221	1	862	3	Y	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	164	1	441	3	Y	-0-	-0-
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	200	1	731	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,088		TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3	N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-		-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471				
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	47	1	613	2	N	-0-	2
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1303	47	1	596	2	N	-0-	2
03	1972 N	669	-0-	-1303	-0-	49	1	620	2	N	-0-	2
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-	1
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	44	1	573	2	N	-0-	1
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	44	1	547	2	N	-0-	1
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	44	1	543	2	N	-0-	1
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	N	-0-	1
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-	1
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	42	1	537	2	N	-0-	1
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CUSENBARY 60		WELL #:		2	RRCID ->	210398	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4576 - 5478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		1058 S	RRCID ->	210400	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	4768 - 5076	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-	
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3		N	-0-		-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-	
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-	
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,015						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDSPETH "B"		WELL #:		106	RRCID ->	210403	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6726 - 7674	
01	DLQ G-10	518	-0-	518	518	37	1	481	2	N	-0-	1	
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1016	36	1	462	2	N	-0-	1	
03	1534 N	518	-0-	-1016	-0-	38	1	480	2	N	-0-	1	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	N	-0-	-0-	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	1	1	
						1	9						
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-	1	
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	-0-	1	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	-0-	1	
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-	1	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-	1	
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	N	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		5,713						TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER 48		WELL #:		5	RRCID ->	210405	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6283 - 7670	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	1126	84	1	1042	3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	2163	78	1	959	3	Y	-0-	1
03		1800 N	1085	-0-	-715	1448	81	1	1004	3	Y	-0-	1
04		2509 N	1061	-0-	-1448	-0-	80	1	981	3	Y	-0-	1
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	3	Y	-0-	1
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	88	1	1067	3	Y	-0-	1
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1120	3	Y	-0-	1
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1091	3	Y	-0-	1
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	3	Y	-0-	1
10		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	89	1	1066	3	Y	-0-	1
*11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	3	Y	3	4
							3	9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			12,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

KIRBY 184		WELL #:		8	RRCID ->	210409	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	6296 - 6764	
01	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	26	1	359	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	355	-0-	355	740	24	1	331	3	Y	-0-	-0-
03		1120 N	380	-0-	-740	-0-	26	1	354	3	Y	-0-	-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-	-0-
05		372 N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	Y	-0-	-0-
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	25	1	332	3	Y	-0-	-0-
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	26	1	339	3	Y	-0-	-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-	-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	-0-
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	3	Y	-0-	-0-
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		1057S	RRCID ->	210417	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	5034 - 5085	
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-	-0-
05		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-	-0-
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-	-0-
07		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-	-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-	-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324	3	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	273	-0-	273	597	273	3	Y	-0-		4
03	859 N	262	-0-	-597	-0-	262	3	Y	-0-		4
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-		4
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		4
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	Y	-0-		4
07	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3	Y	-0-		4
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-		4
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		4
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		4
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		3,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550			
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	3				
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572			
01	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	78	1	N	-0-		1
02	DLQ G-10	1261	-0-	1261	2559	78	1	N	-0-		1
03	1600 N	1104	-0-	-496	2063	67	1	N	1	2 1	-0-
04	3000 N	1237	-0-	-1763	300	77	1	N	1		1
05	1333 N	972	-0-	-361	-0-	60	1	N	1		2
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	1 1	1
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		1
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1 1	1
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		1
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	79	1	N	1	1 1	1
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	N	2	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		13,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	46	1	723	3	Y	4	4 1	2
02	DLQ G-10	644	-0-	644	1417	39	1	601	3	Y	4	3 1	3
03	1987 N	570	-0-	-1417	-0-	35	1	533	3	Y	2	3 1	2
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	2	2 1	2
05	682 N	527	-0-	-155	-0-	34	1	492	3	Y	1	1 1	2
06	540 N	366	-0-	-174	-0-	23	1	342	3	Y	1	1 1	2
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	3	Y	-0-		2
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-	1 1	1
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	620 N	329	-0-	-291	-0-	23	1	306	3	Y	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

CANYON RANCH		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088					
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25 1	442 2	N	-0-		-0-
						48 3					
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	477 2	N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	489 2	N	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41 1	503 2	N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39 1	494 2	N	-0-		-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	507 2	N	-0-		-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41 1	500 2	N	-0-		-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	469 2	N	-0-		-0-
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	32 1	446 2	N	-0-		-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37 1	443 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	N	-0-		-0-
						38 3					
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1	338 2	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29 1	384 2	N	-0-		-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27 1	387 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	33 1	411 2	N	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35 1	440 2	N	-0-		-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	38 1	475 2	N	-0-		-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39 1	472 2	N	-0-		-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	469 2	N	-0-		-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	33 1	467 2	N	-0-		-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39 1	459 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	28 1	438 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
02	DLQ G-10	448	-0-	448	916	27 1	418 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
03	1415 N	499	-0-	-916	-0-	31 1	466 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	459 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34 1	491 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	29 1	439 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31 1	490 3	Y	-0-		2
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32 1	503 3	Y	-0-	1 1	1
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33 1	468 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	35 1	481 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33 1	452 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	14	1	216	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	226	-0-	226	457	14	1	211	2	Y	1	1	1	1
03	700 N	243	-0-	-457	-0-	15	1	227	2	Y	1	1	1	1
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	1			2
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1	1
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1	1
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			1
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	1	1	1	1
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	2			2
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	1	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214					
01	DLQ G-10	622	-0-	622	622	30	1	591	3	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	395	-0-	395	1017	19	1	375	3	N	1	1	1	1
03	1459 N	442	-0-	-1017	-0-	22	1	419	3	N	1	1	1	1
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	672	3	N	2	2	1	1
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	1			2
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	-0-	1	1	1
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	37	1	677	3	N	1			2
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	N	1	1	1	2
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	N	1	1	1	2
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	3	N	1	1	1	2
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432					
M O	ALLOW 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	264	-0-	264	264	14	1	249	2	Y	1			4
02	DLQ G-10	279	-0-	279	543	14	1	265	2	Y	-0-	3	1	1
03	802 N	259	-0-	-543	-0-	12	1	246	2	Y	1			2
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	9	249	2	Y	1			3
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	275	2	Y	1			4
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9	241	2	Y	-0-	3	1	1
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			1
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	1			2
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	9	247	2	Y	-0-			2
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	1			3
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1	9	229	2	Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320					
01	DLQ G-10	530	-0-	530	530	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1038	25	1	483	2	Y	-0-			-0-
03	1600 N	566	-0-	-1034	4	27	1	539	2	Y	-0-			-0-
04	485 N	481	-0-	-4	-0-	25	1	456	2	Y	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEADOR 178		WELL #:		8	RRCID ->	210506	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 6858 - 6962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1429	-0-	1429	1429	38	1	1370	3	Y	19	1 8	51
02	DLQ G-10	1330	-0-	1330	2759	21	9						51
03	4186 X	1427	-0-	-2759	-0-	40	1	1290	3	Y	-0-		31
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	38	1	1389	3	Y	-0-	21 1	31
						32	1	1375	3	Y	9		40
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	10	9						41
						41	1	1515	3	Y	2	1 8	41
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	2	9						41
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	3	Y	-0-		41
						55	1	1668	3	Y	33	1 8	73
08	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	36	9						75
						42	1	1699	3	Y	2		75
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	2	9						80
						52	1	1912	3	Y	5		80
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	6	9						80
11	1710 X	1443	-0-	-267	-0-	55	1	2032	3	Y	-0-		80
						40	1	1402	3	Y	1	1 8	80
						1	9						80
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:		17,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

CANYON RANCH		WELL #:		1216S	RRCID ->	210509	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF. 4806 - 5298	
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-	
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
									N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	709	-0-	709	709	34 1	675 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	868	8 1	151 3	N	-0-		-0-
03		872 N	4	-0-	-868	-0-	4 3		N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3		N	-0-		-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	35 1	681 3	N	-0-		-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 1	511 3	N	-0-		-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22 1	435 3	N	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417 3	N	-0-		-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	24 1	424 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MAYER		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	464 3	N	1	1 1	1
							1 9					
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	431 3	N	1	1 1	1
							1 9					
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	464 3	N	1	1 1	1
							1 9					
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	N	1	2 1	-0-
							1 9					
05		496 N	483	-0-	-13	-0-	25 1	457 3	N	1		1
							1 9					
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	23 1	443 3	N	1	1 1	1
							1 9					
07		496 N	436	-0-	-60	-0-	23 1	413 3	N	-0-		1
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	377 3	N	1	1 1	1
							1 9					
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	1	1 1	1
							1 9					
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	23 1	434 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	422 3	N	1		2
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	12	1	231	3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	491	12	1	236	3	N	-0-		-0-
03	710 N	219	-0-	-491	-0-	11	1	207	3	N	1		1
						1	9						
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	1 1	-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	N	-0-		-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	11	1	200	3	N	1		1
						1	9						
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-		1
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	1 1	-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	3	N	-0-		-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-		-0-
						68	3						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	N	-0-		-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-		-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	55	1	680	2	N	-0-		-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	N	-0-		-0-
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	54	1	687	2	N	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	N	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-		-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	47	1	663	2	N	-0-		-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN.WHYTEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-		-0-
						38	3						
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	N	-0-		-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	39	1	500	2	N	-0-		-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	2	N	-0-		-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-		-0-
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	36	1	497	2	N	-0-		-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	-0-		3
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-		3
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	N	-0-		3
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	N	-0-		3
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9 1	125 3	N	6		9
						7 9					
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	9 1	129 3	N	-0-		9
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	N	-0-		9
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	2		11
						2 9					
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-		11
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	N	1	10 1	2
						1 9					
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SHURLEY 141		WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	567	-0-	567	567	34 1	530 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
02	DLQ G-10	527	-0-	527	1094	32 1	493 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
03	1658 N	564	-0-	-1094	-0-	35 1	527 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34 1	511 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36 1	519 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32 1	485 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	127 1	490 3	Y	-0-		2
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28 1	438 3	Y	-0-	1 1	1
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27 1	373 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	620 N	343	-0-	-277	-0-	24 1	319 3	Y	-0-		-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SHURLEY 96		WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	14 1	283 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	245	-0-	245	542	12 1	233 3	N	-0-		-0-
03	773 N	231	-0-	-542	-0-	12 1	219 3	N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-		-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	963	-0-	963	963	51	1	908	3	N	4	5 1	3
						4	9						
02	DLQ G-10	907	-0-	907	1870	50	1	853	3	N	4	3 1	4
						4	9						
03	1600 N	956	-0-	-644	1226	54	1	898	3	N	4	3 1	5
						4	9						
04	2138 N	912	-0-	-1226	-0-	49	1	859	3	N	4	3 1	6
						4	9						
05	961 N	930	-0-	-31	-0-	49	1	879	3	N	2	5 1	3
						2	9						
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	47	1	839	3	N	3		6
						3	9						
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	47	1	847	3	N	2	3 1	5
						2	9						
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	N	3	2 1	6
						3	9						
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	N	3	3 1	6
						3	9						
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	48	1	798	3	N	3	5 1	4
						3	9						
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	790	3	N	2	2 1	4
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	29	1	517	3	N	3	3 1	2
						3	9						
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1067	28	1	488	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	1612 N	545	-0-	-1067	-0-	31	1	512	3	N	2	1 1	3
						2	9						
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	1	1 1	3
						1	9						
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	25	1	447	3	N	2	3 1	2
						2	9						
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	24	1	422	3	N	1		3
						1	9						
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1	436	3	N	1	1 1	3
						1	9						
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	1	1 1	3
						1	9						
10	465 N	159	-0-	-306	-0-	9	1	149	3	N	1	3 1	1
						1	9						
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	2	1 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1187	-0-	1187	1187	63	1	1118	3	N	5	6	1	4
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	2364	65	1	1108	3	N	4	3	1	5
03	2500 N	1275	-0-	-1225	1139	72	1	1199	3	N	4	3	1	6
04	2320 N	1181	-0-	-1139	-0-	63	1	1114	3	N	4	3	1	7
05	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1162	3	N	4	7	1	4
06	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	63	1	1119	3	N	4			8
07	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	57	1	1021	3	N	2	4	1	6
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1070	3	N	4	3	1	7
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	980	3	N	3	3	1	7
10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	60	1	997	3	N	4	6	1	5
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	987	3	N	3	3	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		12,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	19	1	331	3	N	1	2	1	1
02	DLQ G-10	316	-0-	316	667	17	1	297	3	N	2	1	1	2
03	967 N	300	-0-	-667	-0-	17	1	282	3	N	1	1	1	2
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	1	1	1	2
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	265	3	N	1	2	1	1
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	13	1	229	3	N	1			2
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	13	1	234	3	N	1	1	1	2
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	1	1	1	2
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	1	1	1	2
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	13	1	211	3	N	1	2	1	1
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	733	-0-	733	733	39	1	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	677	-0-	677	1410	37	1	N	3	2	1	3
03	1700 N	733	-0-	-967	443	42	1	N	3	2	1	4
04	1156 N	713	-0-	-443	-0-	38	1	N	2	2	1	4
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	N	2	4	1	2
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	37	1	N	3			5
07	744 N	714	-0-	-30	-0-	37	1	N	1	2	1	4
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	N	2	2	1	4
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	N	4	2	1	6
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	N	5	6	1	5
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	N	2	3	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SIMMONS 71		WELL #:		7	RRCID ->	210605	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	6730 - 6911
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	226	-0-	226	226	15 1	211 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	442	15 1	201 3	Y	-0-		-0-
03		672 N	230	-0-	-442	-0-	16 1	214 3	Y	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	Y	-0-		-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	13 1	170 3	Y	-0-		-0-
06		210 N	126	-0-	-84	-0-	9 1	117 3	Y	-0-		-0-
07		217 N	169	-0-	-48	-0-	12 1	157 3	Y	-0-		-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	-0-		-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	Y	-0-		-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	15 1	187 3	Y	-0-		-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH 1		WELL #:		6	RRCID ->	210616	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	6552 - 7527
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	N	-0-			3
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	-0-			3
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	1			4
						1 9						
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-	3 1		1
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	5 1	68 2	N	-0-			1
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	6 1	78 2	N	-0-			1
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-			1
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-			1
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	N	-0-			1
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SHURLEY		WELL #:		111	RRCID ->	210657	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5170 - 6097
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
07	434 N	85	-0-	-349	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	210667	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7202 -	7460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	13	1	236	3	N	3	2 1	2
02	DLQ G-10	235	-0-	235	487	12	1	222	3	N	1	2 1	1
03	735 N	248	-0-	-487	-0-	13	1	232	3	N	3	2 1	2
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	2	2 1	2
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	196	3	N	2	2 1 1 8	1
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	8	1	154	3	N	2	1 1	2
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	1	1 1	2
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	1	1 1	2
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	2	2 1	2
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	1	1 1	2
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

MORRISS 64		WELL #:		14	RRCID ->	210682	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5340 -	5906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	28	1	454	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	753	16	1	255	3	Y	-0-		-0-
03	1118 N	365	-0-	-753	-0-	23	1	342	3	Y	-0-		-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	Y	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	3	Y	-0-		-0-
07	713 N	300	-0-	-413	-0-	20	1	280	3	Y	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	Y	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	3	2 1	1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-		1
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846			
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	DLQ G-10	168	-0-	168	168	11	1	N	1		1
02	DLQ G-10	163	-0-	163	331	11	1	N	1	1 1	1
03	505 N	174	-0-	-331	-0-	12	1	N	1	1 1	1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	1 1	-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	N	1		1
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	11	1	N	-0-		1
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	11	1	N	-0-		1
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		1
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	1 1	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	N	-0-		-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

SHURLEY		WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995			
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002			
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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
10	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880								
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	17 1	252 3	Y	1	1	1	1			1
02	DLQ	G-10	236	-0-	236	506	16 1	219 3	Y	1						2
03	757	N	251	-0-	-506	-0-	16 1	234 3	Y	1		1	1			2
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	Y	-0-		1	1			1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	13 1	217 3	Y	-0-		1	1			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12 1	209 3	Y	1						1
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	12 1	218 3	Y	1		1	1			1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 3	Y	-0-						1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	Y	1		1	1			1
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	Y	-0-						1
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	Y	1		1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		2,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791								
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-						-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-						-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-						-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-						-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-						-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-						-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-						-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-						-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-						-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-						-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD 127		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792								
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924								
01	DLQ G-10	333	-0-	333	333	21	1	312	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	287	-0-	287	620	19	1	267	3	Y	1					3
						1	9									
03	908 N	288	-0-	-620	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					3
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	2	1			1
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	14	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1					1
						1	9									
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920								
01	DLQ G-10	603	-0-	603	603	128	1	475	3	N	-0-					6
02	DLQ G-10	521	-0-	521	1124	54	1	466	3	N	1					7
						1	9									
03	1600 N	601	-0-	-999	125	107	1	492	3	N	2	5	1			4
						2	9									
04	712 N	587	-0-	-125	-0-	110	1	476	3	N	1					5
						1	9									
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	68	1	518	3	N	3					8
						3	9									
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	485	3	N	1	6	1			3
						1	9									
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	80	1	484	3	N	1					4
						1	9									
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	117	1	494	3	N	1					5
						1	9									
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	N	20	15	1			10
						22	9									
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	105	1	482	3	N	-0-					10
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	104	1	459	3	N	-0-					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		6,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	48	1	849	3	N	4	5	1	3
02	DLQ G-10	850	-0-	850	1751	47	1	800	3	N	3	2	1	4
03	2500 N	900	-0-	-1600	151	51	1	846	3	N	3	2	1	5
04	1014 N	863	-0-	-151	-0-	46	1	815	3	N	2	2	1	5
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	47	1	845	3	N	3	5	1	3
06	870 N	862	-0-	-8	-0-	46	1	813	3	N	3			6
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	46	1	830	3	N	2	3	1	5
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	N	2	2	1	5
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	783	3	N	3	2	1	6
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	49	1	806	3	N	3	5	1	4
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	790	3	N	2	2	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802						
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-				
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-				
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-				
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-				
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-				
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-				
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3	N	-0-	-0-				
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-				
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-				
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-	-0-				
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730						
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-				
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-				
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-				
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-				
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-	-0-				
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-	-0-				
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-	-0-				
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-				
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-				
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-	-0-				
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 4854 - 6911				
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	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
05	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-			-0-
07	496 N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 5165 - 6372				
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	21	1	322	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	690	21	1	326	3	N	-0-			-0-
03	1338 N	648	-0-	-690	-0-	39	1	608	3	N	1	1		-0-
						1	9							
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	N	1			1
						1	9							
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	31	1	457	3	N	-0-	1	1	-0-
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	32	1	473	3	N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	3	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	31	1	453	3	N	-0-			-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	1			1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WILSON, DUKE		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 5326 - 7297				
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	30	1	467	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	440	-0-	440	937	27	1	412	3	N	1			1
						1	9							
03	1422 N	485	-0-	-937	-0-	29	1	456	3	N	-0-	1	1	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	25	1	385	3	N	1			1
						1	9							
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N	-0-			1
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	N	-0-			1
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-	1	1	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	1			1
						1	9							
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	3	N	-0-			1
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CUSENBARY 60		WELL #:		17	RRCID ->	210819	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	4490 - 6344
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
01	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	96 1	219 3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	280	-0-	280	595	90 1	190 3	Y	-0-		3
03		897 N	302	-0-	-595	-0-	96 1	206 3	Y	-0-		3
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	93 1	217 3	Y	-0-		3
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	96 1	222 3	Y	-0-		3
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	93 1	207 3	Y	-0-		3
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	96 1	213 3	Y	-0-		3
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	96 1	213 3	Y	-0-		3
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	92 1	196 3	Y	-0-		3
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	95 1	199 3	Y	-0-		3
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	92 1	195 3	Y	-0-		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			3,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	11 1	214 3	N	1	1 1	1
02	DLQ	G-10	335	-0-	335	561	1 9					
03		1139 N	578	-0-	-561	-0-	16 1	319 3	N	-0-		1
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	548 3	N	1	1 1	1
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	1 9					
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	531 3	N	1	2 1	-0-
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	1 9					
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	543 3	N	1		1
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 9					
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	N	1	1 1	1
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 1	627 3	N	1		2
							1 9					
							31 1	586 3	N	1	1 1	2
							1 9					
							29 1	532 3	N	-0-	1 1	1
							27 1	523 3	N	1	1 1	1
							1 9					
							25 1	499 3	N	1		2
							1 9					
									N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			5,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762								
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	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	1095	78 1	1017	2	N	-0-					3
02	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	2124	75 1	954	2	N	-0-					3
03		2500 N	1030	-0-	-1470	654	76 1	953	2	N	1					4
04		1610 N	956	-0-	-654	-0-	70 1	886	2	N	-0-	3	1			1
05		1085 N	975	-0-	-110	-0-	70 1	905	2	N	-0-					1
06		990 N	915	-0-	-75	-0-	67 1	848	2	N	-0-					1
07		992 N	930	-0-	-62	-0-	69 1	861	2	N	-0-					1
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	68 1	828	2	N	-0-					1
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	62 1	785	2	N	-0-					1
10		930 N	854	-0-	-76	-0-	62 1	792	2	N	-0-					1
*11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	59 1	746	2	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		10,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872								
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	52 1	907 2	2	N	-0-						-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	98 3	898 2	2	N	-0-						-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56 1	941 2	2	N	-0-						-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	71 1	914 2	2	N	-0-						-0-
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	64 1	925 2	2	N	-0-						-0-
06	990 N	972	-0-	-18	-0-	75 1	901 2	2	N	-0-						-0-
07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	71 1	926 2	2	N	-0-						-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	74 1	911 2	2	N	-0-						-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	65 1	890 2	2	N	-0-						-0-
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	63 1	885 2	2	N	-0-						-0-
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	71 1	841 2	2	N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			32				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			1
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			1
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			1
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			1
05		899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-			1
06		930 N	40	-0-	-890	-0-	40	3		N	-0-			1
07		837 N	206	-0-	-631	-0-	206	3		N	-0-			1
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			1
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			1
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			1
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			6,139				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,765				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3						-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	279 2	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	285 2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	286 2	N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	278 2	N	-0-			-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	275 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	267 2	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520					
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	12 1	155 3	N	-0-	1 1			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	323	11 1	145 3	N	-0-				-0-
03	496 N	173	-0-	-323	-0-	12 1	160 3	N	1				1
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 9							
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	N	-0-	1 1			-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	11 1	147 3	N	-0-				-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	142 3	N	-0-				-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	N	1				1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 9							
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	139 3	N	-0-				1
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	13 1	252 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	446	8 1	173 2	Y	-0-	-0-
03		665 N	219	-0-	-446	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	Y	-0-	-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	19 1	190 2	Y	-0-	-0-
07		155 N	77	-0-	-78	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-	-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 2	Y	-0-	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	209 2	Y	-0-	-0-
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	18 1	191 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452			
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	DLQ	G-10	1091	-0-	1091	1091	55 1	1024 3	N	11	11 1
02	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	2125	12 9	969 3	N	11	11 1
03		2500 N	1096	-0-	-1404	721	53 1	1026 3	N	10	7 1
04		1759 N	1038	-0-	-721	-0-	59 1	973 3	N	9	11 1
05		1116 N	949	-0-	-167	-0-	11 9	890 3	N	9	11 1
06		1050 N	782	-0-	-268	-0-	49 1	737 3	N	5	3 1
07		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	10 9	989 3	N	7	6 1
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	39 1	942 3	N	6	6 1
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	6 9	745 3	N	5	9 1
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	48 1	1015 3	N	9	6 1
*11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	8 9	893 3	N	9	9 1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1		N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		10,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710			
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	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	106 1	84 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	226	-0-	226	416	103 1	123 3	Y	-0-	-0-
03		681 N	265	-0-	-416	-0-	113 1	152 3	Y	-0-	-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	110 1	148 3	Y	-0-	-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	110 1	129 3	Y	-0-	-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	109 1	152 3	Y	-0-	-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	109 1	121 3	Y	-0-	-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	114 1	164 3	Y	-0-	-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	108 1	145 3	Y	-0-	-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	112 1	145 3	Y	-0-	-0-
*11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	110 1	159 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	210897	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6302 -	8640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	31	1	402	3	N	-0-	3	1	-0-
02	DLQ G-10	412	-0-	412	845	29	1	382	3	N	1			1
						1	9							
03	1308 N	463	-0-	-845	-0-	32	1	430	3	N	1			2
						1	9							
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	418	3	N	1	3	1	-0-
						1	9							
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	1			1
						1	9							
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	26	1	416	3	N	-0-			1
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	28	1	434	3	N	1			2
						1	9							
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-			2
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-			2
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	29	1	416	3	N	-0-			2
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	210898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6460 -	7970	
01	DLQ G-10	814	-0-	814	814	39	1	773	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	DLQ G-10	712	-0-	712	1526	35	1	676	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	2328 N	802	-0-	-1526	-0-	40	1	761	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	2	3	1	1
						2	9							
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	2	1	8	2
						2	9							
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	38	1	722	3	N	1	2	1	1
						1	9							
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	40	1	739	3	N	2			3
						2	9							
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	729	3	N	2	2	1	3
						2	9							
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	N	1	2	1	2
						1	9							
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	34	1	660	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	658	3	N	1			3
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210901		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066					
M	O	GAS 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	423	-0-	423	423	30	1	393	3	N	-0-	2 1	-0-
02	DLQ	G-10	400	-0-	400	823	28	1	372	3	N	-0-		-0-
03		1275 N	452	-0-	-823	-0-	31	1	419	3	N	2		2
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	N	-0-	2 1	-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	1		1
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	26	1	409	3	N	-0-		1
07		465 N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	3	N	-0-		1
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	-0-		1
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-		1
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	N	-0-		1
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210907		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952						
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	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	34	1	683	3	N	1	1 1	2	
02	DLQ	G-10	641	-0-	641	1359	31	1	609	3	N	1	1 1	2	
03		2054 N	695	-0-	-1359	-0-	34	1	660	3	N	1	1 1	2	
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	N	2	3 1	1 8	-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	N	3	1 8		2
06		660 N	579	-0-	-81	-0-	29	1	550	3	N	-0-	1 1		1
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	34	1	628	3	N	1			2
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	N	1	1 1		2
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	N	1	1 1		2
10		651 N	640	-0-	-11	-0-	32	1	607	3	N	1	1 1		2
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		7,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210925		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	1					1
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978								
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	96	1	35	3	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	90	1	33	3	N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	96	1	32	3	N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	96	1	29	3	N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	93	1	24	3	N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	96	1	27	3	N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	96	1	29	3	N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	95	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	92	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1					2
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	9									2
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-		1	1		2
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1	9									1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	1		1	1	1	8
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1	9									1
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-		1	1		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	1					1
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	9									1
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1		1	1		1
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	3	109	3	N	-0-					1
						5	1	79	3	N	-0-					1
										N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790								
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	3		Y	-0-						-0-
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700								
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	267	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	408 N	141	-0-	-267	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
VALLIANT		WELL #:		9	RRCID ->	210977	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8689	PERF.	7231 - 7539
M	O	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
01	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	8 1	138 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	285	8 1	131 2	N	-0-		-0-
03		431 N	146	-0-	-285	-0-	10 1	136 2	N	-0-		-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 2	N	-0-		-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	11 1	136 2	N	-0-		-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	11 1	134 2	N	-0-		-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	N	-0-		-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N	1		1
							1 9					
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-		1
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 2	N	-0-		1
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			1,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

SHURLEY		WELL #:		106D	RRCID ->	210982	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5280 - 6370
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
05		465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		N	-0-		-0-
06		360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3		N	-0-		-0-
07		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-		-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER 21		WELL #:		12	RRCID ->	211005	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6360 - 8148
01	DLQ	G-10	969	-0-	969	969	50 1	919 2	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	909	-0-	909	1878	45 1	864 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		2500 N	952	-0-	-1548	330	45 1	907 2	Y	-0-		-0-
04		1061 N	731	-0-	-330	-0-	37 1	694 2	Y	-0-		-0-
05		961 N	950	-0-	-11	-0-	47 1	902 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
06		930 N	842	-0-	-88	-0-	42 1	800 2	Y	-0-		-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	46 1	847 2	Y	-0-		-0-
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	45 1	880 2	Y	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	44 1	879 2	Y	-0-		-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	46 1	926 2	Y	-0-		-0-
*11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	57 1	1163 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M	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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	10	1	151	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	149	-0-	149	310	10	1	139	3	Y	-0-					1
03	469 N	159	-0-	-310	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	1					1
						1	9									
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					1
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					1
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					1
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					1
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

01	DLQ G-10	1268	-0-	1268	1268	61	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2355	47	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	2500 N	954	-0-	-1546	809	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	1947 N	1138	-0-	-809	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	66	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	888	-0-	-259	-0-	81	1	807	2	Y	-0-					-0-
*11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	103	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:		4	RRCID ->	211016	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6256 - 7557		
M	O	GAS	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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	9	1	157	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	164	-0-	164	330	10	1	154	2	N	-0-	-0-	
03	502 N	172	-0-	-330	-0-	12	1	160	2	N	-0-	-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-	-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-	-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-	
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALLIANT		WELL #:		8	RRCID ->	211025	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6263 - 7541	
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	31	1	551	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	546	-0-	546	1128	32	1	514	2	N	-0-	-0-
03	1700 N	595	-0-	-1105	23	42	1	553	2	N	-0-	-0-
04	555 N	532	-0-	-23	-0-	35	1	497	2	N	-0-	-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	43	1	533	2	N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	4	4
						4	9					
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-	4
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	39	1	543	2	N	-0-	4
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	N	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		6,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268			
M	O	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	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	12 1	173 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	168	-0-	168	353	11 1	157 3	Y	-0-	1
03		530 N	177	-0-	-353	-0-	11 1	166 3	Y	-0-	1
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	Y	-0-	1 1
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164 3	Y	-0-	-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	9 1	162 3	Y	1	1
							1 9				
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	10 1	168 3	Y	-0-	1 1
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	Y	1	1
							1 9				
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	-0-	1 1
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	10 1	167 3	Y	1	1
							1 9				
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	Y	-0-	1 1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652				
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	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	1063	63 1	994 2	Y	5	6 1	4
							6 9					
02	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	2193	68 1	1055 2	Y	6	5 1	5
							7 9					
03		1600 N	1185	-0-	-415	1778	75 1	1106 2	Y	4	6 1	3
							4 9					
04		2863 N	1085	-0-	-1778	-0-	69 1	1009 2	Y	6	1 8	8
							7 9					
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	73 1	1120 2	Y	3	6 1	5
							3 9					
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	71 1	1058 2	Y	4	6 1	3
							4 9					
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75 1	1100 2	Y	3		6
							3 9					
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	79 1	1124 3	Y	3	5 1	4
							3 9					
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	76 1	1096 3	Y	4	6 1	2
							4 9					
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	74 1	1111 3	Y	4		6
							4 9					
*11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	74 1	1046 3	Y	4	6 1	4
							4 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		12,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	1			1
						1	9							
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	558 N	440	-0-	-118	-0-	23	1	416	3	N	1			2
						1	9							
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	N	-0-	1	1	1
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	1			2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6274 - 7525				
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	24	1	413	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	416	-0-	416	853	25	1	391	2	N	-0-			-0-
03	1289 N	436	-0-	-853	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-			-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	72	1	1135	2	Y	7	6	1	6
02	DLQ G-10	1148	-0-	1148	2363	69	1	1072	2	Y	6	6	1	6
03	2500 N	1215	-0-	-1285	1078	77	1	1134	2	Y	4	6	1	4
04	2239 N	1161	-0-	-1078	-0-	74	1	1081	2	Y	5			9
05	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	73	1	1118	2	Y	3	6	1	6
06	1170 N	737	-0-	-433	-0-	46	1	689	2	Y	2	6	1	2
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1138	2	Y	4			6
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	3	5	1	4
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	68	1	980	3	Y	4	6	1	2
10	1209 N	863	-0-	-346	-0-	54	1	806	3	Y	3			5
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	2	5	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				2
TOTAL GAS PROD:		11,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003					
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-
TOTAL GAS PROD:		146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082					
01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	40	1	708	2	N	-0-			1
02	DLQ G-10	777	-0-	777	1525	46	1	731	2	N	-0-			1
03	1700 N	818	-0-	-882	643	57	1	761	2	N	-0-			1
04	1399 N	756	-0-	-643	-0-	49	1	707	2	N	-0-			1
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	64	1	782	2	N	-0-			1
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-			1
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-			1
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	N	-0-			1
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	781	2	N	-0-			1
10	868 N	766	-0-	-102	-0-	51	1	715	2	N	-0-			1
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				1
TOTAL GAS PROD:		8,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	725	-0-	725	725	43	1	676	2	Y	5	4	1		4
02	DLQ G-10	683	-0-	683	1408	41	1	638	2	Y	4	4	1		4
03	2128 N	720	-0-	-1408	-0-	46	1	672	2	Y	2	4	1		2
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	Y	4				6
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	44	1	682	2	Y	2	4	1		4
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	2	4	1		2
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	47	1	689	2	Y	3				5
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	48	1	689	3	Y	2	4	1		3
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	Y	2	4	1		1
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	45	1	680	3	Y	3				4
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	650	3	Y	3	4	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		7,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			32						

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516						
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	20	1	405	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	379	-0-	379	804	16	1	363	2	Y	-0-				-0-
03	1166 N	362	-0-	-804	-0-	16	1	346	2	Y	-0-				-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-				-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	17	1	365	2	Y	-0-				-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-				-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	-0-				-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-				-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	32	1	318	2	Y	-0-				-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274			
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	DLQ	G-10	2416	-0-	2416	2416	125 1	2291 2	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	2268	-0-	2268	4684	111 1	2157 2	Y	-0-	-0-
03		7175 X	2491	-0-	-4684	-0-	118 1	2372 2	Y	1	1
04		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	121 1	2249 2	Y	-0-	1
05		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	119 1	2306 2	Y	-0-	1
06		2400 X	2307	-0-	-93	-0-	116 1	2191 2	Y	-0-	-0-
07		2480 X	2342	-0-	-138	-0-	120 1	2222 2	Y	-0-	-0-
08		2480 X	2362	-0-	-118	-0-	115 1	2247 2	Y	-0-	-0-
09		2370 X	2291	-0-	-79	-0-	109 1	2182 2	Y	-0-	-0-
10		2418 X	2348	-0-	-70	-0-	112 1	2236 2	Y	-0-	-0-
11		2310 X	2202	-0-	-108	-0-	103 1	2098 2	Y	1	1
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		25,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922			
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	DLQ	G-10	922	-0-	922	922	113 1	809 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1944	118 1	864 3	Y	36	-0-
03		2500 N	1007	-0-	-1493	451	123 1	884 3	Y	-0-	-0-
04		1402 N	951	-0-	-451	-0-	113 1	804 3	Y	31	-0-
05		1085 N	966	-0-	-119	-0-	119 1	847 3	Y	-0-	-0-
06		960 N	957	-0-	-3	-0-	115 1	842 3	Y	-0-	-0-
07		992 N	968	-0-	-24	-0-	120 1	848 3	Y	-0-	-0-
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	123 1	831 3	Y	48	-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	118 1	790 3	Y	-0-	-0-
10		961 N	943	-0-	-18	-0-	122 1	821 3	Y	-0-	-0-
*11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	118 1	786 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		115					

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300			
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		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
05		124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-	-0-
06		120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1061X		RRCID -> 211072		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322				
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	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			1
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			1
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			1
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			1
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			1
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			1
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			1
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			1
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			1
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS 22		WELL #: 15		RRCID -> 211073		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566				
01	DLQ G-10	325	-0-	325	325	17	1	308	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	254	-0-	254	579	12	1	242	2	Y	-0-	-0-
03	848 N	269	-0-	-579	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211078		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930				
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
06	870 N	744	-0-	-126	-0-	744	3	N	-0-			-0-
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3	N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	3	N	-0-			-0-
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD 114		WELL #: 19		RRCID -> 211092		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	2 1	36 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	62	1 1	23 3	N	-0-			-0-
03		102 N	40	-0-	-62	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	17 1	300 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	312	-0-	312	629	18 1	294 2	N	-0-			-0-
03		966 N	337	-0-	-629	-0-	24 1	313 2	N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 2	N	-0-			-0-
05		341 N	281	-0-	-60	-0-	21 1	259 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		330 N	257	-0-	-73	-0-	19 1	238 2	N	-0-			-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	25 1	311 2	N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	302 2	N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2	N	-0-			-0-
10		341 N	237	-0-	-104	-0-	16 1	221 2	N	-0-			-0-
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	466	-0-	466	466	25 1	441 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	521	-0-	521	987	31 1	490 2	N	-0-			-0-
03		1531 N	544	-0-	-987	-0-	38 1	506 2	N	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	35 1	494 2	N	-0-			-0-
05		558 N	540	-0-	-18	-0-	41 1	499 2	N	-0-			-0-
06		540 N	520	-0-	-20	-0-	38 1	482 2	N	-0-			-0-
07		558 N	534	-0-	-24	-0-	39 1	495 2	N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	40 1	492 2	N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 2	N	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	36 1	508 2	N	-0-			-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	453 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674								
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	DLQ	G-10	764	-0-	764	764	55 1	709 2	N	N	-0-					3
02	DLQ	G-10	708	-0-	708	1472	52 1	656 2	N	N	-0-					3
03		2255 N	783	-0-	-1472	-0-	58 1	725 2	N	N	-0-					3
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	54 1	687 2	N	N	-0-	2	1			1
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	70 1	917 2	N	N	-0-					1
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	75 1	940 2	N	N	-0-					1
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	64 1	794 2	N	N	-0-					1
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	62 1	762 2	N	N	-0-					1
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	58 1	732 2	N	N	-0-					1
10		868 N	814	-0-	-54	-0-	59 1	755 2	N	N	-0-					1
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	58 1	727 2	N	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		9,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211136		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946								
01	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	1664	83 1	1562 3	N	N	17	17	1			10
02	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	3175	19 9	77 1	1415 3	N	17	17	1			10
03		2500 N	1592	-0-	-908	2267	19 9	86 1	1489 3	N	15	10	1			15
04		3000 N	1518	-0-	-1482	785	17 9	81 1	1423 3	N	13	16	1			12
05		2352 N	1567	-0-	-785	-0-	14 9	81 1	1472 3	N	13	16	1			9
06		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	14 9	73 1	1391 3	N	12	7	1			14
07		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	13 9	69 1	1442 3	N	10	10	1			14
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	11 9	70 1	1424 3	N	10	10	1			14
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	11 9	75 1	1352 3	N	9	13	1			10
10		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	10 9	79 1	1361 3	N	12	10	1			12
*11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	13 9	77 1	1281 3	N	13	13	1			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9			N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		16,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

SHURLEY		WELL #: 120		RRCID -> 211147		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926								
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	N	-0-					-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	N	-0-					-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	N	-0-					-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	N	-0-					-0-
05		837 N	603	-0-	-234	-0-	603 3		N	N	-0-					-0-
06		810 N	25	-0-	-785	-0-	25 3		N	N	-0-					-0-
07		837 N	565	-0-	-272	-0-	565 3		N	N	-0-					-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	N	-0-					-0-
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	N	-0-					-0-
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	N	-0-					-0-
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY		WELL #: 119		RRCID -> 211151		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5025 - 5883						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	85	-0-	85	100	85	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	181	81	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	81	-0-	81	262	81	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	77	-0-	77	339	77	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	79	-0-	79	418	79	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	78	-0-	78	496	78	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	75	-0-	75	571	75	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	77	-0-	77	648	77	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	74	-0-	74	722	74	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	722					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211157		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7091 - 8054						
01	DLQ G-10	564	-0-	564	564	28	1	529	3	N	6	6	1			4
02	DLQ G-10	646	-0-	646	1210	33	1	605	3	N	7	7	1			4
03	1778 N	568	-0-	-1210	-0-	31	1	531	3	N	5	4	1			5
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	N	6	6	1			5
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	33	1	603	3	N	6	7	1			4
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	26	1	502	3	N	4	3	1			5
07	651 N	22	-0-	-629	-0-	1	1	21	3	N	-0-	3	1			2
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-	1	1			1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	4	2	1			3
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	5	3	1			5
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	4	5	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		5,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

BROWN 79		WELL #: 5		RRCID -> 211165		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3662 - 4740						
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	131	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	362	-0-	362	742	122	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	1130 N	388	-0-	-742	-0-	131	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	127	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	132	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	131	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	132	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	131	1	240	3	Y	-0-					-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	127	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3		N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950					
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
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422					
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	10	1	163	2	Y	1	1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	166	-0-	166	340	10	1	155	2	Y	1	1	1
						1	9						
03	517 N	177	-0-	-340	-0-	11	1	165	2	Y	1	1	1
						1	9						
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-		1
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	2		2
						2	9						
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-	1	1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-	1	1
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	1		1
						1	9						
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SHURLEY 96		WELL #: 22		RRCID -> 211241		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060				
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	6	1	127	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134	267	7	1	127	3	N	-0-		-0-
03	367 N	100	-0-	-267	-0-	5	1	95	3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	105	3	N	3		3
						3	9						
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	5		8
						6	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

VALLIANT		WELL #: 11		RRCID -> 211246		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492				
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	11	1	186	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	436	14	1	225	2	N	-0-		-0-
03	964 N	528	-0-	-436	-0-	37	1	491	2	N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-		-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-		-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	29	1	370	2	N	-0-		-0-
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	28	1	357	2	N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-		-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	2	N	-0-		-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MORRISS 64		WELL #:		15	RRCID ->	211260	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5228 - 5802	
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	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	112 1	262 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	444	-0-	444	818	111 1	333 3	Y	-0-			-0-
03		1373 N	555	-0-	-818	-0-	124 1	431 3	Y	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	120 1	401 3	Y	-0-			-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	125 1	420 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	464	-0-	-76	-0-	117 1	347 3	Y	-0-			-0-
07		527 N	207	-0-	-320	-0-	46 1	161 3	Y	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	38 1	276 3	Y	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	119 1	381 3	Y	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	112 1	359 3	Y	-0-			-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	62 1	227 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,684	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JEFFERS 18		WELL #:		3	RRCID ->	211267	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7378 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	18 1	330 3	Y	2	1 1		2
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	670	17 1	302 3	Y	1	2 1		1
03		1037 N	367	-0-	-670	-0-	19 1	346 3	Y	2	2 1		1
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	324 3	Y	2	2 1		1
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	329 3	Y	3	2 1		2
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	18 1	309 3	Y	2	2 1		2
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	19 1	313 3	Y	1	2 1		1
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	315 3	Y	2	1 1		2
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	308 3	Y	1	1 1		2
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	20 1	309 3	Y	3	2 1		3
*11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	297 3	Y	1	2 1		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			3,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442		
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	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	N	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	65 3				
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42 1	664 2	N	-0-	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	50 1	668 2	N	-0-	-0-
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	48 1	693 2	N	-0-	-0-
06	690 N	587	-0-	-103	-0-	50 1	615 2	N	-0-	-0-
07	775 N	602	-0-	-173	-0-	43 1	544 2	N	-0-	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44 1	558 2	N	-0-	-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46 1	565 2	N	-0-	-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43 1	586 2	N	-0-	-0-
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52 1	730 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58 1	688 2	N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844			
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	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	79 1	1399 3	N	6	8 1	4
02	DLQ G-10	1368	-0-	1368	2853	7 9	1285 3	N	7	4 1	7
03	2500 N	1190	-0-	-1310	1543	8 9	1119 3	N	4	4 1	7
04	2783 N	1240	-0-	-1543	-0-	67 1	1168 3	N	5	4 1	8
05	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	4 9	1236 3	N	3	7 1	4
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66 1	1201 3	N	5		9
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	6 9	1280 3	N	6	4 1	11
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	71 1	1340 3	N	4	5 1	10
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	7 9	900 3	N	18	4 1	24
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	53 1	1321 3	N	18	21 1	21
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	20 9	1259 3	N	32	20 1	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 1					33
						20 9					
						77 1					
						35 9					
								N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		14,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		108			

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202		
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	DLQ G-10	79	-0-	79	79	2 1	77 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	150	2 1	69 3	Y	-0-	-0-
03	227 N	77	-0-	-150	-0-	2 1	75 3	Y	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 3	Y	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	Y	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 3	Y	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	Y	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLLIER, SHURLEY		WELL #:		18	RRCID ->	211403	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5107 - 6046	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	96	1	332	3	N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	296	3	N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	96	1	295	3	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	93	1	308	3	N	-0-		-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	96	1	286	3	N	-0-		-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	93	1	269	3	N	-0-		-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	96	1	300	3	N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	96	1	271	3	N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	92	1	269	3	N	-0-		-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	95	1	253	3	N	-0-		-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	92	1	210	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN 16		WELL #:		4	RRCID ->	211408	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	4236 - 6742
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	138	1	292	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	824	130	1	264	3	Y	-0-	-0-
03	1252 N	428	-0-	-824	-0-	140	1	288	3	Y	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	136	1	280	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	141	1	284	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	135	1	259	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	140	1	258	3	Y	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	138	1	259	3	Y	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	133	1	246	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	139	1	264	3	Y	-0-	-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	134	1	259	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 33		WELL #:		18	RRCID ->	211417	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8117
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	272	14	1	234	3	Y	-0-	-0-
03	589 N	317	-0-	-272	-0-	18	1	299	3	Y	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	166	-0-	-113	-0-	9	1	157	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	10	1	151	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356				
M	O	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	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	16 1	207 3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	209	-0-	209	432	15 1	194 3	N	-0-		-0-
03		666 N	234	-0-	-432	-0-	16 1	217 3	N	1		1
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 9					
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	N	-0-	1 1	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	215 3	N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	1		1
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 9					
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-		1
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	N	-0-		1
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336				
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	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	11 1	198 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	409	12 1	188 2	N	-0-		-0-
03		614 N	205	-0-	-409	-0-	14 1	191 2	N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	13 1	188 2	N	-0-		-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	16 1	191 2	N	-0-		-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	15 1	185 2	N	-0-		-0-
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	15 1	188 2	N	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	N	1		1
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 9					
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	13 1	179 2	N	-0-		1
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176				
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	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	25 1	451 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	446	-0-	446	922	22 1	424 2	Y	-0-		-0-
03		1410 N	488	-0-	-922	-0-	23 1	465 2	Y	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y	-0-		-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	Y	-0-		-0-
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	23 1	434 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	458	-0-	-38	-0-	23 1	435 2	Y	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	-0-		-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	21 1	429 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	22 1	438 2	Y	-0-		-0-
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	418 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRISS 82		WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5332 - 5850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	435	-0-	435	435	25 1	410 3	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	386	-0-	386	821	23 1	363 3	Y		-0-				-0-
03		1140 N	319	-0-	-821	-0-	20 1	299 3	Y		-0-				-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 1	316 3	Y		-0-				-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	378 3	Y		-0-				-0-
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	16 1	231 3	Y		-0-				-0-
07		341 N	200	-0-	-141	-0-	14 1	186 3	Y		-0-				-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y		-0-				-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y		-0-				-0-
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	8 1	114 3	Y		-0-				-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	Y		-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON, DUKE		WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 5903 - 8001					
01	DLQ	G-10	745	-0-	745	745	45 1	699 3	N		1				1
02	DLQ	G-10	686	-0-	686	1431	42 1	644 3	N		-0-				1
03		2096 N	665	-0-	-1431	-0-	40 1	625 3	N		-0-	1 1			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	44 1	664 3	N		1				1
05		744 N	725	-0-	-19	-0-	45 1	680 3	N		-0-				1
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	44 1	649 3	N		-0-				1
07		744 N	712	-0-	-32	-0-	45 1	667 3	N		-0-				1
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	45 1	656 3	N		-0-				1
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	44 1	632 3	N		-0-				1
10		713 N	695	-0-	-18	-0-	45 1	650 3	N		-0-				1
*11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	44 1	630 3	N		-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		7,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4674 - 6208					
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N		-0-				1
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N		-0-				1
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N		-0-				1
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N		-0-				1
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N		-0-				1
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N		-0-				1
07		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171 3		N		-0-				1
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N		-0-				1
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N		-0-				1
10		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 3		N		-0-				1
*11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N		-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		12,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069					
M	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	DLQ G-10	180	-0-	180	180	10	1	168	3	Y	2		2
02	DLQ G-10	165	-0-	165	345	9	1	156	3	Y	-0-	2 1	-0-
03	526 N	181	-0-	-345	-0-	10	1	168	3	Y	3		3
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	9						
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	10	12 1	1
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	11	9						
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-		1
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-		1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-		1
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-		-0-
						8	1	143	3	Y	-0-		-0-
											NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SHURLEY		WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106					
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 34		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137					
01	DLQ G-10	176	-0-	176	176	10	1	166	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	339	9	1	154	3	Y	-0-		-0-
03	514 N	175	-0-	-339	-0-	10	1	165	3	Y	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-		-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYFIELD 32		WELL #:		15	RRCID ->	211599	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8075
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
01	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	18 1	293 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	731	24 1	396 3	Y	-0-	1 1	-0-
03		1175 N	444	-0-	-731	-0-	25 1	418 3	Y	1		1
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 9					
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	24 1	399 3	Y	-0-	1 1	-0-
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	24 1	401 3	Y	-0-		-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	26 1	391 3	Y	-0-		-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	398 3	Y	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	Y	-0-		-0-
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	21 1	418 3	Y	-0-		-0-
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	403 3	Y	-0-		-0-
							21 1	381 3	Y	1		1
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			4,525				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		17	RRCID ->	211625	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5054 - 5920
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	102 1	302 3	N	-0-		-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	96 1	262 3	N	-0-		-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	102 1	283 3	N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	99 1	295 3	N	-0-		-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	102 1	284 3	N	-0-		-0-
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	99 1	258 3	N	-0-		-0-
07		403 N	353	-0-	-50	-0-	102 1	251 3	N	-0-		-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	102 1	245 3	N	-0-		-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	98 1	240 3	N	-0-		-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	102 1	243 3	N	-0-		-0-
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	98 1	245 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,010				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHURLEY		WELL #:		129	RRCID ->	211627	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5136 - 5996
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
05		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3		N	-0-		-0-
06		390 N	313	-0-	-77	-0-	313 3		N	-0-		-0-
07		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3		N	-0-		-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,948				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	6	1	99	3	Y	4				14
02	DLQ G-10	100	-0-	100	209	4	9	92	3	Y	2	12	1		4
03	315 N	106	-0-	-209	-0-	2	9	94	3	Y	5				9
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	5	12	1		2
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	6	9	25	3	Y	3				5
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	2				7
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	9	82	3	Y	1				8
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	8	1		1
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	9	77	3	Y	3				4
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	3				7
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	9	80	3	Y	2				9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		982		TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	845	-0-	845	845	70	1	766	3	N	8	6	1		11
02	DLQ G-10	787	-0-	787	1632	9	9	704	3	N	9	12	1		8
03	1600 N	792	-0-	-808	824	73	1	702	3	N	15	11	8		12
04	1351 N	527	-0-	-824	-0-	10	9	474	3	N	2	6	1		8
05	837 N	457	-0-	-380	-0-	17	9	412	3	N	1				9
06	780 N	505	-0-	-275	-0-	51	1	458	3	N	1				10
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	2	9	429	3	N	1				11
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	365	3	N	1	4	1		8
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	1	9	598	3	N	1				9
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	697	3	N	-0-				9
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	1	9	676	3	N	-0-	4	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71	1			N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		6,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 10		WELL #:		3	RRCID ->	211646	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	5586 - 7322
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	26	1	450	3	N	1	2 1
02	DLQ G-10	431	-0-	431	908	24	1	405	3	N	2	1 1
03	1349 N	441	-0-	-908	-0-	25	1	415	3	N	1	1 1
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	1	1 1
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	23	1	416	3	N	1	2 1
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	2	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-	1 1
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	2	1 1
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	1	1 1
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	1	2 1
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	1	1 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

SHURLEY		WELL #:		133	RRCID ->	211650	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5106 - 5920
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-		-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
05	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3		N	-0-		-0-
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	684	3		N	-0-		-0-
07	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3		N	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3		N	-0-		-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #:		127	RRCID ->	211657	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5200 - 6105
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	3		N	-0-		-0-
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3		N	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3		N	-0-		-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CUSENBARY 60		WELL #:		13	RRCID ->	211660	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 4552 - 5466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	557	-0-	557	557 3		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	1040	483 3	Y	-0-			4
03		1568 N	528	-0-	-1040	-0-	528 3	Y	-0-			4
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	Y	-0-			4
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-			4
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	Y	-0-			4
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	Y	-0-			4
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	Y	-0-			4
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-			4
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	Y	-0-			4
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			5,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY		WELL #:		123	RRCID ->	211671	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5152 - 6083	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	211672	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 6252 - 7366	
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-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998		
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	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
05	558 N	414	-0-	-144	-0-	414 3	N	-0-		-0-
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 3	N	-0-		-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3	N	-0-		-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
10	403 N	190	-0-	-213	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532		
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	32 1	419 2	N	-0-	1
02	DLQ G-10	420	-0-	420	871	31 1	389 2	N	-0-	1
03	1309 N	438	-0-	-871	-0-	32 1	405 2	N	1	2
						1 9				
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30 1	382 2	N	-0-	-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	31 1	400 2	N	1	2 1
						1 9				1
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	30 1	379 2	N	-0-	1
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	32 1	399 2	N	-0-	1
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-	1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 2	N	-0-	1
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	27 1	345 2	N	-0-	1
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349		
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	17 1	272 3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	275	-0-	275	564	16 1	259 3	Y	-0-	1 1
03	867 N	303	-0-	-564	-0-	17 1	286 3	Y	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	277 3	Y	1	1 1
						1 9				-0-
05	279 N	111	-0-	-168	-0-	6 1	105 3	Y	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 3	Y	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 3	Y	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	Y	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14 1	279 3	Y	-0-	-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	1648	39 1	1609 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	3205	37 1	1520 3	Y	-0-			-0-
03		2500 N	1632	-0-	-868	2337	38 1	1594 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1537	-0-	-1463	874	35 1	1502 3	Y	-0-			-0-
05		2622 N	1748	-0-	-874	-0-	36 1	1712 3	Y	-0-			-0-
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	30 1	1636 3	Y	-0-			-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	34 1	1653 3	Y	-0-			-0-
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	33 1	1622 3	Y	-0-			-0-
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	33 1	1532 3	Y	-0-			-0-
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	36 1	1645 3	Y	1			1
							1 9						
*11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	35 1	1550 3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,962				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SHURLEY		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-	
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IDA CAUTHORN		WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302					
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-	
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			-0-	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-	
05	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 3		N	-0-			-0-	
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3		N	-0-			-0-	
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 3		N	-0-			-0-	
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-	
10	930 N	779	-0-	-151	-0-	779 3		N	-0-			-0-	
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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 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	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	1068	77 1	990 3	N	1		5 1		1
							1 9							
02	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	2078	72 1	938 3	N	-0-				1
03		1600 N	1121	-0-	-479	1599	77 1	1040 3	N	4				5
							4 9							
04		2649 N	1050	-0-	-1599	-0-	71 1	977 3	N	2		6 1		1
							2 9							
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70 1	968 3	N	1				2
							1 9							
06		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	60 1	962 3	N	1				3
							1 9							
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	68 1	1059 3	N	1				4
							1 9							
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	70 1	1053 3	N	-0-				4
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69 1	991 3	N	-0-				4
10		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	70 1	1013 3	N	-0-				4
*11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	74 1	957 3	N	-0-				4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			11,736		TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

-----														
COLLIER, SHURLEY		WELL #:		19	RRCID -> 211724			COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5098 - 6005		
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		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-				-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-				-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-				-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-				-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-				-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-				-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-				-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,804		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 32		WELL #: 17		RRCID -> 211725		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	21	1	346	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	345	-0-	345	712	20	1	325	3	Y	-0-	-0-
03	1078 N	366	-0-	-712	-0-	21	1	345	3	Y	-0-	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1	-0-
						1	9					
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	22	1	332	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	21	1	338	3	Y	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	Y	-0-	-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211727		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	651	-0-	651	651	182	1	469	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	461	-0-	461	1112	159	1	301	3	N	1	1
						1	9					
03	1667 N	555	-0-	-1112	-0-	38	1	514	3	N	3	4
						3	9					
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	N	-0-	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	175	1	410	3	N	2	2
						2	9					
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	21	1	340	3	N	-0-	2
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	167	1	337	3	N	-0-	2
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-	2
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-	2
10	496 N	336	-0-	-160	-0-	22	1	314	3	N	-0-	2
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	N	8	10
						9	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		4,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYFIELD 40		WELL #: 13		RRCID -> 211729		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6110 - 8328					
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	DLQ	G-10	636	-0-	636	636	37 1	599 3	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	612	-0-	612	1248	35 1	577 3	Y	-0-		1 1			-0-
03		1800 N	698	-0-	-1102	146	40 1	657 3	Y	1					1
							1 9								
04		852 N	706	-0-	-146	-0-	40 1	664 3	Y	2		2 1	1 8		-0-
							2 9								
05		651 N	615	-0-	-36	-0-	35 1	579 3	Y	1					1
							1 9								
06		780 N	643	-0-	-137	-0-	40 1	603 3	Y	-0-					1
07		744 N	654	-0-	-90	-0-	39 1	615 3	Y	-0-					1
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	Y	-0-		1 1			-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	30 1	595 3	Y	-0-					-0-
10		651 N	556	-0-	-95	-0-	27 1	528 3	Y	1					1
							1 9								
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	407 3	Y	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		6,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SHURLEY		WELL #: 130		RRCID -> 211733		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5110 - 5970					
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-				
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-				
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-				
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-				
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-			-0-				
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3	N	-0-			-0-				
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 211737		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6270 - 8072					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
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-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 211751		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	27 1	535 3	N	N	-0-	1 1			1
02	DLQ	G-10	504	-0-	504	1066	25 1	478 3	N	N	1	1 1			1
03	1622	N	556	-0-	-1066	-0-	28 1	527 3	N	N	1	1 1			1
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	508 3	N	N	1	2 1			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	511 3	N	N	2	1 8			1
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	25 1	476 3	N	N	1	1 1			1
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	24 1	441 3	N	N	-0-				1
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	455 3	N	N	1	1 1			1
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	389 3	N	N	1	1 1			1
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	441 3	N	N	1	1 1			1
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	N	-0-				1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

WILSON, DUKE 173		WELL #: 10		RRCID -> 211995		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714							
01	DLQ	G-10	674	-0-	674	674	131 1	543 3	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	285	-0-	285	959	102 1	183 3	N	N	-0-				-0-
03	1191	N	232	-0-	-959	-0-	104 1	127 3	N	N	1	1 1			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132 1	591 3	N	N	-0-				-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	136 1	604 3	N	N	1				1
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	111 1	265 3	N	N	-0-				1
07	682	N	214	-0-	-468	-0-	103 1	111 3	N	N	-0-				1
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	103 1	109 3	N	N	-0-	1 1			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	99 1	100 3	N	N	-0-				-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	104 1	123 3	N	N	-0-				-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	101 1	127 3	N	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SHURLEY		WELL #: 125		RRCID -> 211997		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127							
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	N	-0-				-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	N	-0-				-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	N	-0-				-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	N	-0-				-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	N	-0-				-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	N	-0-				-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	N	-0-				-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	N	-0-				-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	N	-0-				-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	N	-0-				-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4018		RRCID ->	211998	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	5436 - 8682
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	979 N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	3	N	-0-	-0-	
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	839	3	N	1	1	
						1	9						
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-	-0-	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	833	3	N	1	1	
						1	9						
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	56	1	855	3	N	-0-	1	
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	55	1	814	3	N	-0-	1	
07	930 N	888	-0-	-42	-0-	56	1	832	3	N	-0-	1	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	3	N	-0-	1	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	N	-0-	1	
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	56	1	804	3	N	-0-	1	
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	3	N	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		9,767		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-	-0-	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	-0-	-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-	-0-	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	908	-0-	-301	-0-	908	3		N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	897	-0-	-243	-0-	897	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3		N	-0-	-0-	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	-0-	-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080			
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	DLQ G-10	1553	-0-	1553	1553	89	1	1463	3	Y	1	3
						1	9					
02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	3054	86	1	1414	3	Y	1	1
						1	9					
03	1600 N	1478	-0-	-122	2932	84	1	1393	3	Y	1	2
						1	9					
04	3000 N	1613	-0-	-1387	1545	91	1	1522	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1598	-0-	-1502	43	91	1	1506	3	Y	1	1
						1	9					
06	1447 N	1404	-0-	-43	-0-	86	1	1318	3	Y	-0-	1
07	1674 N	1026	-0-	-648	-0-	61	1	965	3	Y	-0-	1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	3	Y	-0-	-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	3	Y	-0-	-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	3	Y	1	1
						1	9					
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	1	1
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		15,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	12 1	153 3	N	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	323	11 1	147 3	N	-0-			-0-
03	502 N	179	-0-	-323	-0-	12 1	166 3	N	1			1
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9						
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	N	-0-	1 1		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	12 1	165 3	N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	1			1
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	11 1	162 3	N	-0-			1
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	N	-0-			1
							144 3	N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	56 1	398 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	458	-0-	458	912	51 1	373 3	Y	31	31 8		-0-
03	1473 N	561	-0-	-912	-0-	34 9						
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68 1	493 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	34 1	240 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	58 1	409 3	Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40 1	294 3	Y	62	62 8		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	68 9						
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56 1	392 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	37 1	253 3	Y	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	32 1	215 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 1	234 3	Y	111	111 8		-0-
						122 9						
						21 1	136 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		204						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684														
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		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-	2 1	-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-		-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	1		1
							1	9						
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-	1 1	-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	1		1
							1	9						
06		270 N	165	-0-	-105	-0-	10	1	155	3	N	-0-		1
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	N	-0-		1
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-		1
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-		1
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-		1
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418														
01	DLQ	G-10	557	-0-	557	557	30	1	527	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	547	-0-	547	1104	32	1	515	2	N	-0-		-0-
03		1692 N	588	-0-	-1104	-0-	41	1	547	2	N	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	N	-0-		-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	-0-		-0-
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-		-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	N	-0-		-0-
10		589 N	507	-0-	-82	-0-	34	1	473	2	N	-0-		-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987														
01	DLQ	G-10	438	-0-	438	438	26	1	412	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	666	-0-	666	1104	41	1	624	3	N	1		1
							1	9						
03		1833 N	729	-0-	-1104	-0-	44	1	685	3	N	-0-	1 1	-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	1		1
							1	9						
05		713 N	663	-0-	-50	-0-	41	1	622	3	N	-0-		1
06		720 N	594	-0-	-126	-0-	38	1	556	3	N	-0-		1
07		682 N	543	-0-	-139	-0-	214	1	329	3	N	-0-		1
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-		1
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	N	-0-		1
10		558 N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	3	N	-0-		1
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			6,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #: 3		RRCID -> 212691		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2349	-0-	2349	2349	169	1	2180	3	N	-0-
02	DLQ G-10	1754	-0-	1754	4103	125	1	1628	3	N	1
03	1600 N	292	-0-	-1308	2795	20	1	270	3	N	2
04	3000 N	369	-0-	-2631	164	25	1	344	3	N	-0-
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	21	1	292	3	N	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	1
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	N	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	10	1	151	3	N	-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID -> 212694		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	17	1	285	3	Y	17
02	DLQ G-10	240	-0-	240	561	13	1	216	3	Y	10
03	969 N	408	-0-	-561	-0-	11	1	371	3	Y	14
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	10
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	11
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	12	1	300	3	Y	4
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	4	1	313	3	Y	4
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	3
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	5
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	9
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		95					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216				
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	DLQ	G-10	344	-0-	344	344	20 1	324 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	301	-0-	301	645	18 1	283 3	Y	-0-		-0-
03		890 N	245	-0-	-645	-0-	15 1	230 3	Y	-0-		-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 3	Y	-0-		-0-
05		310 N	271	-0-	-39	-0-	18 1	253 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	95	-0-	-145	-0-	6 1	89 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	18 1	243 3	Y	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	287 3	Y	-0-		-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	Y	1		1
							1 9					
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206				
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	DLQ	G-10	596	-0-	596	596	34 1	562 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	553	-0-	553	1149	32 1	521 3	Y	-0-	1 1	-0-
03		1733 N	584	-0-	-1149	-0-	33 1	551 3	Y	-0-		-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	31 1	521 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		589 N	557	-0-	-32	-0-	32 1	525 3	Y	-0-		-0-
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	32 1	483 3	Y	-0-		-0-
07		558 N	491	-0-	-67	-0-	29 1	462 3	Y	-0-		-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 3	Y	-0-		-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	Y	-0-		-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	26 1	494 3	Y	-0-		-0-
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	468 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216				
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	DLQ	G-10	313	-0-	313	313	17 1	296 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	314	-0-	314	627	19 1	295 2	N	-0-		-0-
03		966 N	339	-0-	-627	-0-	24 1	315 2	N	-0-		-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	19 1	275 2	N	-0-		-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	25 1	310 2	N	-0-		-0-
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	24 1	305 2	N	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 2	N	-0-		-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	302 2	N	-0-		-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 2	N	-0-		-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	22 1	309 2	N	-0-		-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816								
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		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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498								
01	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	10	1	171	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	174	-0-	174	355	10	1	164	2	N	-0-				-0-
03		536 N	181	-0-	-355	-0-	13	1	168	2	N	-0-				-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-				-0-
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-				-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	2	N	-0-				-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-				-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-				-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-				-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	N	-0-				-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423								
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-	2	1		-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-				-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	2				2
							2	9								
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	-0-	2	1		-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	1				1
							1	9								
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-				1
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	24	1	379	3	N	1				2
							1	9								
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-				2
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-				2
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	22	1	317	3	N	-0-				2
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			4,088	TOTAL CONDENSATE PROD:			4									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5852 - 8894	
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	826 N	826	-0-	-0-	-0-	50 1	775 3	N	1		1		
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	1 9							
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	45 1	680 3	N	-0-		1		
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	48 1	752 3	N	-0-	1 1	-0-		
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47 1	717 3	N	1		1		
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	1 9							
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49 1	739 3	N	-0-		1		
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	45 1	656 3	N	-0-		1		
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51 1	755 3	N	-0-		1		
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	52 1	750 3	N	-0-		1		
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51 1	731 3	N	-0-		1		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 1	751 3	N	-0-		1		
						52 1	734 3	N	-0-		1		
									NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:		8,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 6480 - 7532	
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	27 1	467 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	615	-0-	615	1109	36 1	579 2	N	-0-		-0-
03	1600 N	731	-0-	-869	240	51 1	680 2	N	-0-		-0-
04	945 N	705	-0-	-240	-0-	46 1	659 2	N	-0-		-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54 1	669 2	N	-0-		-0-
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	51 1	646 2	N	-0-		-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	52 1	660 2	N	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52 1	642 2	N	-0-		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45 1	622 2	N	-0-		-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	45 1	635 2	N	-0-		-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50 1	590 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9406		PERF. 8883 - 9346	
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	51 1	433 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	925	46 1	395 2	Y	-0-		-0-
03	1371 N	446	-0-	-925	-0-	48 1	398 2	Y	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49 1	391 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	50 1	401 2	Y	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51 1	388 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	43 1	328 2	Y	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45 1	354 2	Y	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45 1	351 2	Y	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	360 2	Y	-0-		-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	46 1	349 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HUNT 24		WELL #:		4	RRCID ->	213063	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8623 - 9139				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	368	-0-	368	368	39	1	329	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	375	-0-	375	743	39	1	336	2	Y	-0-				-0-
03		1112 N	369	-0-	-743	-0-	39	1	330	2	Y	-0-				-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	-0-				-0-
05		403 N	291	-0-	-112	-0-	32	1	259	2	Y	-0-				-0-
06		360 N	328	-0-	-32	-0-	38	1	290	2	Y	-0-				-0-
07		372 N	337	-0-	-35	-0-	39	1	298	2	Y	-0-				-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-				-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	Y	-0-				-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	38	1	295	2	Y	-0-				-0-
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 185		WELL #:		12	RRCID ->	213065	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5526 - 8902				
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1545	3	N	1	1 1	1			
						1	9									
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	122	1	1853	3	N	1		2			
						1	9									
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1784	3	N	2	3 1	1			
						2	9									
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	100	1	1511	3	N	-0-		1			
05	2108 N	1149	-0-	-959	-0-	71	1	1077	3	N	1		2			
						1	9									
06	1830 N	229	-0-	-1601	-0-	15	1	214	3	N	-0-	1 1	1			
07	1674 N	816	-0-	-858	-0-	51	1	765	3	N	-0-		1			
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1195	3	N	1	1 1	1			
						1	9									
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	3	N	-0-		1			
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	75	1	1073	3	N	1	1 1	1			
						1	9									
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	73	1	1037	3	N	2	1 1	2			
						2	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2			
TOTAL GAS PROD:		14,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1930	-0-	1930	1930	116	1	1813	3	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	1453	-0-	1453	3383	90	1	1362	3	N	1			2
03	1800 N	620	-0-	-1180	2203	37	1	583	3	N	-0-	2	1	-0-
04	2929 N	726	-0-	-2203	-0-	45	1	680	3	N	1			1
05	1550 N	770	-0-	-780	-0-	48	1	722	3	N	-0-			1
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	N	1	1	1	1
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	N	-0-			1
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	N	1	1	1	1
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	3	N	-0-			1
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	751	3	N	1	1	1	1
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		10,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410					
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	27	1	426	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	799	21	1	325	3	N	-0-			-0-
03	1187 N	388	-0-	-799	-0-	23	1	364	3	N	1	1	1	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-			-0-
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	18	1	259	3	N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 5355 - 7735		
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	DLQ G-10	1286	-0-	1286	1286	78	1	1208	3	N	-0-			1
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	2448	72	1	1090	3	N	-0-			1
03	2500 N	1061	-0-	-1439	1009	64	1	996	3	N	1	2	1	-0-
04	2220 N	1211	-0-	-1009	-0-	75	1	1135	3	N	1			1
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	73	1	1115	3	N	1			2
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	3	N	-0-	1	1	1
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	72	1	1073	3	N	-0-			1
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1040	3	N	1	1	1	1
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	1012	3	N	-0-			1
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	3	N	1	1	1	1
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	3	N	2	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		12,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8728 - 9238				
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	21	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	194	-0-	194	395	20	1	174	2	Y	-0-			-0-
03	601 N	206	-0-	-395	-0-	22	1	184	2	Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	Y	-0-			-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020					
01	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	48 1	787 3	Y	1			2
02	DLQ	G-10	682	-0-	682	1518	1 9	643 3	Y	-0-	2 1		-0-
03		1894 N	376	-0-	-1518	-0-	21 1	354 3	Y	1			1
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	1 9	404 3	Y	-0-	1 1		-0-
05		744 N	490	-0-	-254	-0-	24 1	462 3	Y	-0-			-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	28 1	461 3	Y	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	431 3	Y	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	372 3	Y	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	176	-0-	-289	-0-	15 1	167 3	Y	-0-			-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	40 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426					
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	673	39 1	634 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	622	-0-	622	1295	36 1	586 3	Y	-0-	1 1		-0-
03		1957 N	662	-0-	-1295	-0-	38 1	624 3	Y	-0-			-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	36 1	597 3	Y	1	1 1		-0-
05		651 N	641	-0-	-10	-0-	1 9	605 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	501	-0-	-129	-0-	36 1	470 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	31 1	604 3	Y	-0-			-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	612 3	Y	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	586 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	29 1	597 3	Y	-0-			-0-
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958			
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	DLQ	G-10	865	-0-	865	865	50 1	815 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	414	-0-	414	1279	24 1	390 3	Y	-0-	1 1
03		1703 N	424	-0-	-1279	-0-	24 1	399 3	Y	1	1
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	32 1	536 3	Y	-0-	1 1
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	36 1	590 3	Y	-0-	-0-
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	47 1	720 3	Y	1	1
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	36 1	576 3	Y	-0-	1
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	31 1	603 3	Y	-0-	1 1
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1	538 3	Y	-0-	-0-
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	29 1	560 3	Y	1	1
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		6,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244			
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		456 N	456	-0-	-0-	-0-	26 1	430 3	N	-0-	1
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 3	N	-0-	1 1
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	N	-0-	-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	36 1	603 3	N	1	1 1
05		527 N	497	-0-	-30	-0-	28 1	469 3	N	-0-	-0-
06		600 N	518	-0-	-82	-0-	32 1	486 3	N	-0-	-0-
07		651 N	454	-0-	-197	-0-	27 1	427 3	N	-0-	-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 3	N	-0-	-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	N	-0-	-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	N	-0-	-0-
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110			
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		344 N	344	-0-	-0-	-0-	20 1	324 3	N	-0-	1
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	269 3	N	-0-	1 1
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 3	N	-0-	-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 3	N	-0-	-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 3	N	-0-	-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275 3	N	-0-	-0-
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	13 1	208 3	N	-0-	-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-	-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-	-0-
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462			
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	DLQ G-10	283	-0-	283	283	15	1	268	2	N	-0-
02	DLQ G-10	280	-0-	280	563	17	1	263	2	N	-0-
03	850 N	287	-0-	-563	-0-	20	1	267	2	N	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	2	N	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	2	N	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406			
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	DLQ G-10	399	-0-	399	399	22	1	377	2	N	-0-
02	DLQ G-10	408	-0-	408	807	24	1	384	2	N	-0-
03	1239 N	432	-0-	-807	-0-	30	1	402	2	N	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	N	-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	33	1	400	2	N	-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	2	N	-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172			
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	DLQ G-10	582	-0-	582	582	33	1	548	3	Y	1
02	DLQ G-10	421	-0-	421	1003	24	1	397	3	Y	-0-
03	1484 N	481	-0-	-1003	-0-	27	1	453	3	Y	1
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	3	Y	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	1
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	33	1	528	3	Y	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	Y	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	1
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		23	RRCID ->	213167	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	6346 -	8074
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	2889	-0-	2889	207 1	2681 3		N	1	12 1		2
02	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	193 1	2526 3		N	1			3
03		8642 X	3033	-0-	-5609	208 1	2815 3		N	9			12
04		2912 X	2912	-0-	-0-	198 1	2710 3		N	4	14 1		2
05		3007 X	2991	-0-	-16	202 1	2785 3		N	4			6
06		2940 X	2885	-0-	-55	170 1	2714 3		N	1			7
07		3038 X	2963	-0-	-75	179 1	2781 3		N	3			10
08		3038 X	2939	-0-	-99	182 1	2757 3		N	-0-			10
09		2910 X	2860	-0-	-50	186 1	2674 3		N	-0-			10
10		2976 X	2911	-0-	-65	188 1	2723 3		N	-0-			10
11		2880 X	2799	-0-	-81	200 1	2599 3		N	-0-			10
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			31,902		TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

DUKE WILSON 187		WELL #:		16	RRCID ->	213276	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5716 -	8152
01		132 N	132	-0-	-0-	8 1	124 3		N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	7 1	105 3		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	5 1	78 3		N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	3 1	45 3		N	-0-			-0-
05		124 N	14	-0-	-110	1 1	13 3		N	-0-			-0-
06		90 N	11	-0-	-79	1 1	10 3		N	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	7 3			N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	2 1	31 3		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	4 1	61 3		N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	1 1	19 3		N	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	2 1	24 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			551		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	3	N	-0-		1
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	N	-0-		1
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	N	-0-	1 1	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	696	3	N	1		1
						1	9						
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	N	-0-		1
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-		1
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	43	1	646	3	N	-0-		1
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	635	3	N	-0-		1
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-		1
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	954	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	850	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	18	1	284	3	N	1	1 1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1388	67	1	1018	3	N	-0-		1
03	2500 N	1610	-0-	-890	498	97	1	1512	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
04	2078 N	1580	-0-	-498	-0-	98	1	1481	3	N	1		1
						1	9						
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	3	N	1		2
						1	9						
06	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	98	1	1446	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	113	1	1680	3	N	-0-		2
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	125	1	1803	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	119	1	1710	3	N	-0-		2
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1700	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	1378	3	N	2	1 1	3
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		16,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	687	-0-	687	687	41 1	646 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1310	38 1	584 3	N	1		1
						1 9					
03	1800 N	660	-0-	-1140	170	40 1	620 3	N	-0-	1 1	-0-
04	814 N	644	-0-	-170	-0-	40 1	604 3	N	-0-		-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	62 1	946 3	N	1		1
						1 9					
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	54 1	790 3	N	-0-		1
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	50 1	748 3	N	-0-		1
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49 1	709 3	N	-0-		1
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	47 1	668 3	N	-0-		1
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	46 1	666 3	N	-0-		1
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	46 1	661 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

KARNES, W. H. C		WELL #: 7 X		RRCID -> 213348		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	914	-0-	914	914	96 1	818 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	844	-0-	844	1758	87 1	757 2	Y	-0-		-0-
03	1700 N	921	-0-	-779	979	98 1	823 2	Y	-0-		-0-
04	1790 N	811	-0-	-979	-0-	90 1	721 2	Y	-0-		-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	98 1	782 2	Y	-0-		-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	94 1	715 2	Y	-0-		-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	101 1	773 2	Y	-0-		-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	86 1	687 2	Y	-0-		-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	86 1	676 2	Y	-0-		-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	93 1	727 2	Y	-0-		-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	104 1	797 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 1B		WELL #: 1		RRCID -> 213351		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687		
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	911	-0-	911	911	49 1	858 3	N	4	5 1	3
						4 9					
02	DLQ G-10	963	-0-	963	1874	53 1	906 3	N	4	3 1	4
						4 9					
03	2500 N	990	-0-	-1510	364	56 1	930 3	N	4	3 1	5
						4 9					
04	1301 N	937	-0-	-364	-0-	50 1	883 3	N	4	3 1	6
						4 9					
05	1023 N	954	-0-	-69	-0-	50 1	902 3	N	2	5 1	3
						2 9					
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	48 1	853 3	N	3		6
						3 9					
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	49 1	879 3	N	2	3 1	5
						2 9					
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49 1	877 3	N	3	2 1	6
						3 9					
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48 1	823 3	N	3	3 1	6
						3 9					
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	51 1	834 3	N	3	5 1	4
						3 9					
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49 1	813 3	N	2	2 1	4
						2 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		10,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY RR 4B		WELL #:		3	RRCID ->	213352	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	5467 - 6527		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	22	1	395	3	N	2	3	1	1
02	DLQ G-10	353	-0-	353	772	19	1	332	3	N	2	1	1	2
03	1140 N	368	-0-	-772	-0-	21	1	346	3	N	1	1	1	2
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	1	1	1	2
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	19	1	339	3	N	1	2	1	1
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	18	1	313	3	N	2			3
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	3	N	-0-	1	1	2
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	1	1	1	2
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	1	1	1	2
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	15	1	248	3	N	1	2	1	1
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	213381	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	7248 - 7358		
01	DLQ G-10	255	-0-	255	255	14	1	241	2	N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	239	-0-	239	494	14	1	225	2	N	-0-	-0-		
03	765 N	271	-0-	-494	-0-	19	1	252	2	N	-0-	-0-		
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-	-0-		
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-	-0-		
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	2	N	-0-	-0-		
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	2	N	-0-	-0-		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-	-0-		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-	-0-		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-	-0-		
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	935	-0-	935	935	67	1	868	3	N	-0-	4 1	1
02	DLQ G-10	874	-0-	874	1809	62	1	812	3	N	-0-		1
03	2500 N	978	-0-	-1522	287	67	1	908	3	N	3		4
04	1214 N	927	-0-	-287	-0-	63	1	862	3	N	2	5 1	1
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	64	1	882	3	N	1		2
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	56	1	894	3	N	-0-		2
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	1		3
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	3	N	-0-		3
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	861	3	N	-0-		3
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	902	3	N	-0-		3
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	869	3	N	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		10,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	3	N	-0-	3 1	1
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	N	-0-		1
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	693	3	N	3		4
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	659	3	N	1	4 1	1
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	N	1		2
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	41	1	655	3	N	-0-		2
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	43	1	667	3	N	1		3
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	N	-0-		3
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	3	N	-0-		3
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	45	1	646	3	N	-0-		3
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	181	-0-	181	181	9	1	172	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187	368	9	1	178	3	N	-0-		-0-
03	556 N	188	-0-	-368	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-		-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-		-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-		-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-		-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	16	1	N	1	2	1	1
02	DLQ G-10	316	-0-	316	620	17	1	N	2	1	1	2
03	962 N	342	-0-	-620	-0-	19	1	N	1	1	1	2
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	1	2
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	17	1	N	1	2	1	1
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	N	1			2
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	N	1	1	1	2
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	1	2
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	1	2
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	17	1	N	1	2	1	1
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	N	2	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-	1	1	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1			1
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	1	1	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1			1
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-			1
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			1
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			1
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	14	1	N	-0-			1
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600				
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	DLQ	G-10	681	-0-	681	681	33 1	648 3	N	-0-	2 1	-0-
02	DLQ	G-10	403	-0-	403	1084	20 1	383 3	N	-0-		-0-
03		1410 N	326	-0-	-1084	-0-	17 1	309 3	N	-0-		-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	28 1	493 3	N	-0-		-0-
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	42 1	801 3	N	1		1
							1 9					
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1	737 3	N	-0-	1 1	-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	42 1	762 3	N	-0-		-0-
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	37 1	743 3	N	-0-		-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	38 1	736 3	N	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	44 1	766 3	N	-0-		-0-
*11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	41 1	678 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040				
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	15	-0-	15	32	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
03		47 N	15	-0-	-32	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
06		15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
10		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124				
01	DLQ	G-10	466	-0-	466	466	27 1	439 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	425	-0-	425	891	24 1	401 3	Y	-0-	1 1	-0-
03		1348 N	457	-0-	-891	-0-	26 1	431 3	Y	-0-		-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	422 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	25 1	421 3	Y	-0-		-0-
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	27 1	416 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	449	-0-	-16	-0-	27 1	422 3	Y	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 3	Y	-0-		-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	Y	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	Y	-0-		-0-
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	401 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. SHURLEY RR 1E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	579	-0-	579	579	31 1	546 3	N	2	3 1			2
02	DLQ	G-10	546	-0-	546	1125	30 1	513 3	N	3	2 1			3
03		1708 N	583	-0-	-1125	-0-	33 1	548 3	N	2	2 1			3
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	28 1	502 3	N	3	2 1			4
05		589 N	547	-0-	-42	-0-	29 1	517 3	N	1	3 1			2
06		570 N	556	-0-	-14	-0-	30 1	524 3	N	2				4
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	541 3	N	1	2 1			3
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	455 3	N	2	2 1			3
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	487 3	N	3	2 1			4
10		558 N	505	-0-	-53	-0-	29 1	475 3	N	1	3 1			2
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	27 1	451 3	N	2	1 1			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		5,903				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID -> 213706		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548					
01	DLQ	G-10	879	-0-	879	879	63 1	816 3	N	-0-	4 1			1
02	DLQ	G-10	836	-0-	836	1715	59 1	777 3	N	-0-				1
03		1800 N	944	-0-	-856	-859	65 1	876 3	N	3				4
04		1797 N	938	-0-	-859	-0-	64 1	872 3	N	2	5 1			1
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	890 3	N	1				2
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	53 1	850 3	N	-0-				2
07		961 N	923	-0-	-38	-0-	56 1	866 3	N	1				3
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	57 1	862 3	N	-0-				3
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	61 1	872 3	N	-0-				3
10		930 N	696	-0-	-234	-0-	45 1	651 3	N	-0-				3
*11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	67 1	873 3	N	1				4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		9,867				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1764		RRCID -> 213742	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5456	- 8462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	54	1	837	3	N	-0-	1
02	DLQ	G-10	820	-0-	820	1711	51	1	769	3	N	-0-	1
03		1700 N	874	-0-	-826	885	53	1	821	3	N	-0-	-0-
04		1725 N	840	-0-	-885	-0-	52	1	787	3	N	1	1
							1	9					
05		868 N	862	-0-	-6	-0-	53	1	809	3	N	-0-	1
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	52	1	772	3	N	-0-	1
07		868 N	845	-0-	-23	-0-	53	1	792	3	N	-0-	1
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	3	N	-0-	1
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	3	N	-0-	1
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	N	1	1
							1	9					
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		9,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WILSON, DUKE		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213752		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8561			PERF. 5364 - 8480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	611	-0-	611	611	37	1	574	3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	568	-0-	568	1179	35	1	532	3	N	1	1
							1	9					
03		1780 N	601	-0-	-1179	-0-	36	1	565	3	N	-0-	-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-	-0-
05		620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	572	3	N	1	1
							1	9					
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	N	-0-	1
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	3	N	-0-	1
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-	-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	1	1
							1	9					
10		589 N	580	-0-	-9	-0-	38	1	542	3	N	-0-	1
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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 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	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	1085	65	1	1020	3	N	-0-			1	
02	DLQ	G-10	965	-0-	965	2050	60	1	905	3	N	-0-			1	
03		1600 N	1057	-0-	-543	1507	64	1	992	3	N	1	2	1	-0-	
04		2541 N	1034	-0-	-1507	-0-	64	1	969	3	N	1			1	
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	66	1	994	3	N	1			2	
06		1020 N	935	-0-	-85	-0-	59	1	876	3	N	-0-	1	1	1	
07		1054 N	673	-0-	-381	-0-	42	1	631	3	N	-0-			1	
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	3	N	1	1	1	1	
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	61	1	869	3	N	1			2	
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	N	-0-	1	1	1	
*11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	2	1	1	2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:			10,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			7									

TOM MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 213758	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 6924	-		8120						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-			6	
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-			6	
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-			6	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			6	
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	-0-			6	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-			6	
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-			6	
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	N	-0-			6	
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	442	3	N	1			7	
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	33	1	458	3	N	-0-	6	1	1	
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	1	1	8	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			4,063	TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1774		RRCID -> 213759		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 5205 - 7744	
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	DLQ	G-10	610	-0-	610	610	37 1	573 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	554	-0-	554	1164	34 1	519 3	N	1			1
							1 9						
03		1726 N	562	-0-	-1164	-0-	34 1	528 3	N	-0-	1 1		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	35 1	534 3	N	-0-			-0-
05		589 N	576	-0-	-13	-0-	36 1	539 3	N	1			1
							1 9						
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	527 3	N	-0-			1
07		589 N	565	-0-	-24	-0-	36 1	529 3	N	-0-			1
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 3	N	-0-	1 1		-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	34 1	491 3	N	1			1
							1 9						
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	37 1	527 3	N	-0-			1
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	33 1	475 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			6,170	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 21		RRCID -> 213761		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6380 - 7494			
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	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2 1	28 3	N	-0-	2 1		-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	55	2 1	23 3	N	-0-			-0-
03		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	50 1	797 3	N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	345 3	N	1			1
							1 9						
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	26 1	389 3	N	-0-			1
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	363 3	N	-0-			1
10		372 N	304	-0-	-68	-0-	20 1	284 3	N	-0-			1
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	310 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,726	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

VALLIANT, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6370 - 7502			
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	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	16 1	273 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	285	-0-	285	574	17 1	268 2	N	-0-			-0-
03		869 N	295	-0-	-574	-0-	21 1	274 2	N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	269 2	N	-0-			-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	23 1	281 2	N	-0-			-0-
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	22 1	275 2	N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	214 1	283 2	N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	N	-0-			-0-
10		496 N	285	-0-	-211	-0-	19 1	266 2	N	-0-			-0-
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,389	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY RR 1D		WELL #:		1	RRCID ->	213764	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5662 -	6840	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	890	-0-	890	890	48	1	838	3	N	4	5	1	3
02	DLQ G-10	827	-0-	827	1717	45	1	778	3	N	4	3	1	4
03	1700 N	845	-0-	-855	862	48	1	794	3	N	3	2	1	5
04	1706 N	844	-0-	-862	-0-	45	1	797	3	N	2	2	1	5
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	45	1	805	3	N	3	5	1	3
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	3			6
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	44	1	791	3	N	2	3	1	5
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	N	2	2	1	5
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	4	3	1	6
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	46	1	754	3	N	3	5	1	4
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	756	3	N	2	2	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

WILSON, DUKE		WELL #:		1846	RRCID ->	213765	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5313 -	8055	
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	46	1	712	3	N	1			1
02	DLQ G-10	699	-0-	699	1458	43	1	656	3	N	-0-			1
03	2181 N	723	-0-	-1458	-0-	44	1	679	3	N	-0-	1	1	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	1			1
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	40	1	612	3	N	-0-			1
06	690 N	592	-0-	-98	-0-	38	1	554	3	N	-0-			1
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	3	N	-0-			1
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	N	-0-			1
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	-0-			1
10	620 N	519	-0-	-101	-0-	34	1	485	3	N	-0-			1
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MORRIS 64		WELL #:		11	RRCID ->	213766	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5256 -	5828	
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	108	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	734	-0-	734	1322	113	1	621	3	Y	-0-			-0-
03	1600 N	688	-0-	-912	410	116	1	572	3	Y	-0-			-0-
04	1006 N	596	-0-	-410	-0-	108	1	488	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	216	-0-	-528	-0-	87	1	129	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	139	-0-	-521	-0-	35	1	104	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	99	-0-	-521	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	152	1	1110	3	Y	-0-			-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	621	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	14	1	229	3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	224	-0-	224	467	13	1	211	3	Y	-0-	1	1		-0-
03		717 N	250	-0-	-467	-0-	14	1	236	3	Y	-0-				-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	Y	-0-				-0-
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	13	1	203	3	Y	-0-				-0-
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	Y	-0-				-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-				-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-				-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-				-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

01	DLQ	G-10	801	-0-	801	801	48	1	753	3	N	-0-				1
02	DLQ	G-10	748	-0-	748	1549	46	1	702	3	N	-0-				1
03		2178 N	629	-0-	-1549	-0-	38	1	591	3	N	-0-	1	1		-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1				1
							1	9								
05		806 N	606	-0-	-200	-0-	37	1	569	3	N	-0-				1
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	N	-0-				1
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	N	-0-				1
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	3	N	-0-				1
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	3	N	-0-				1
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	N	-0-				1
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	3	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

01	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	1454	152	1	1302	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1332	-0-	1332	2786	138	1	1194	2	Y	-0-				-0-
03		1800 N	1432	-0-	-368	2418	153	1	1279	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1355	-0-	-1645	773	151	1	1204	2	Y	-0-				-0-
05		2163 N	1390	-0-	-773	-0-	155	1	1235	2	Y	-0-				-0-
06		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	143	1	1095	2	Y	-0-				-0-
07		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	146	1	1121	2	Y	-0-				-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	142	1	1132	2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	142	1	1118	2	Y	-0-				-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	146	1	1135	2	Y	-0-				-0-
*11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	146	1	1118	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYFIELD 46		WELL #:		22	RRCID ->	213789	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	6174 - 7992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	791	-0-	791	791	46	1	745	3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	728	-0-	728	1519	42	1	686	3	Y	-0-	-0-
03		1700 N	702	-0-	-998	521	40	1	662	3	Y	-0-	-0-
04		1178 N	657	-0-	-521	-0-	37	1	619	3	Y	1	-0-
							1	9					
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	-0-	-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	3	Y	-0-	-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	Y	-0-	-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	-0-	-0-
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	3	Y	-0-	-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	Y	-0-	-0-
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	804	3	Y	1	1
							1	9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			9,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MORRISS 64		WELL #:		12	RRCID ->	213794	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5210 - 5770	
01	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	204	1	199	3	Y	13	39
							14	9					
02	DLQ	G-10	399	-0-	399	816	192	1	207	3	Y	-0-	39
03		1135 N	319	-0-	-816	-0-	199	1	111	3	Y	8	18
							9	9					
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	203	1	261	3	Y	-0-	4
05		434 N	275	-0-	-159	-0-	197	1	78	3	Y	-0-	4
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	191	1	711	3	Y	-0-	1
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	264	1	1086	3	Y	70	71
							77	9					
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	254	1	889	3	Y	22	29
							24	9					
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	Y	20	6
							22	9					
10		1209 N	570	-0-	-639	-0-	74	1	467	3	Y	26	32
							29	9					
*11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	117	1	599	3	Y	-0-	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			7,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			159				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090						
M	O	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	DLQ	G-10	763	-0-	763	763	46	1	717	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	688	-0-	688	1451	42	1	645	3	N	1			1
							1	9							
03	1600	N	859	-0-	-741	710	52	1	807	3	N	-0-	1	1	-0-
04	1574	N	864	-0-	-710	-0-	54	1	810	3	N	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	834	3	N	1			1
							1	9							
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	3	N	-0-			1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	247	1	828	3	N	-0-			1
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	57	1	826	3	N	-0-			1
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	800	3	N	-0-			1
10	1085	N	888	-0-	-197	-0-	58	1	830	3	N	-0-			1
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698						
01	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	7	1	110	3	Y	7			14
							8	9							
02	DLQ	G-10	105	-0-	105	230	6	1	92	3	Y	6			20
							7	9							
03	366	N	136	-0-	-230	-0-	7	1	109	3	Y	18	20	1	18
							20	9							
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	15	25	1	8
							17	9							
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	20			28
							22	9							
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	64	3	Y	16	34	1	10
							18	9							
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	87	3	Y	14			24
							15	9							
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	21	1	3
							7	1	103	3	Y	-0-	3	1	-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-			-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

VALLIANT, L. R.		WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268						
01	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	1198	65	1	1133	2	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	2366	69	1	1099	2	N	-0-			1
03	2500	N	886	-0-	-1614	752	62	1	824	2	N	-0-			1
04	1940	N	1188	-0-	-752	-0-	78	1	1110	2	N	-0-			1
05	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	88	1	1085	2	N	-0-			1
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-			1
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	84	1	1055	2	N	-0-			1
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	2	N	-0-			1
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	65	1	884	2	N	-0-			1
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	86	1	1196	2	N	-0-			1
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		12,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MORRISS 64		WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926						
M	O	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	DLQ	G-10	363	-0-	363	363	21 1	342 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	353	-0-	353	716	21 1	332 3	Y		-0-			-0-
03		1061 N	345	-0-	-716	-0-	22 1	323 3	Y		-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y		-0-			-0-
05		372 N	48	-0-	-324	-0-	3 1	45 3	Y		-0-			-0-
06		330 N	3	-0-	-327	-0-	3 3		Y		-0-			-0-
07		310 N	2	-0-	-308	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	Y		-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y		17			17
							19 9							
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-	16 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			1,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662						
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	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1007	54 1	949 3	N		4	6 1		3
							4 9							
02	DLQ	G-10	1032	-0-	1032	2039	57 1	969 3	N		5	3 1		5
							6 9							
03		1700 N	1106	-0-	-594	1445	63 1	1039 3	N		4	3 1		6
							4 9							
04		2501 N	1056	-0-	-1445	-0-	56 1	996 3	N		4	3 1		7
							4 9							
05		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	57 1	1029 3	N		3	6 1		4
							3 9							
06		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55 1	983 3	N		3			7
							3 9							
07		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	56 1	1008 3	N		2	3 1		6
							2 9							
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57 1	1014 3	N		4	3 1		7
							4 9							
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	55 1	933 3	N		3	3 1		7
							3 9							
10		1054 N	960	-0-	-94	-0-	55 1	901 3	N		4	6 1		5
							4 9							
*11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58 1	948 3	N		3	3 1		5
							3 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			11,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			39				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY RR 4C		WELL #:		1	RRCID ->	213808	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 5472 -	5678		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	29	1	506	3	N	2	3	1	1
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1045	28	1	478	3	N	2	1	1	2
03	1595 N	550	-0-	-1045	-0-	31	1	518	3	N	1	1	1	2
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	2	1	1	3
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	25	1	455	3	N	2	3	1	2
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	28	1	505	3	N	1			3
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	28	1	513	3	N	1	1	1	3
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	1	1	1	3
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	1	1	1	3
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	29	1	475	3	N	2	3	1	2
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

MAYFIELD 34		WELL #:		22	RRCID ->	213811	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6373 -	8374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	235	-0-	235	235	14	1	221	3	Y	-0-		1	
02	DLQ G-10	222	-0-	222	457	13	1	209	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	723 N	266	-0-	-457	-0-	15	1	251	3	Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	1	1	1	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	9	1	172	3	Y	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

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 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	520	-0-	520	520	30 1	490 3	Y		-0-			1
02	DLQ	G-10	492	-0-	492	1012	28 1	464 3	Y		-0-	1 1		-0-
03		1531 N	519	-0-	-1012	-0-	29 1	489 3	Y		1			1
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	29 1	479 3	Y		-0-	1 1		-0-
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	29 1	485 3	Y		-0-			-0-
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	31 1	477 3	Y		-0-			-0-
07		527 N	510	-0-	-17	-0-	30 1	480 3	Y		-0-			-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 3	Y		-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	465 3	Y		-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 3	Y		-0-			-0-
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 3	Y		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,552	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

MAYFIELD 34		WELL #:		20	RRCID ->	213817	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6334 -	8172		
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	651	-0-	651	651	37 1	614 3	Y		-0-			1
02	DLQ	G-10	624	-0-	624	1275	36 1	588 3	Y		-0-	1 1		-0-
03		1607 N	332	-0-	-1275	-0-	19 1	312 3	Y		1			1
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	26 1	435 3	Y		-0-	1 1		-0-
05		589 N	409	-0-	-180	-0-	23 1	386 3	Y		-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	359 3	Y		-0-			-0-
07		465 N	380	-0-	-85	-0-	23 1	357 3	Y		-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	351 3	Y		-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	Y		-0-			-0-
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	17 1	333 3	Y		-0-			-0-
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	Y		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	213837	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 6238 -	8274		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	358	-0-	358	358	203 1	155 3	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	328	-0-	328	686	190 1	138 3	N		-0-			-0-
03		1688 N	1002	-0-	-686	-0-	69 1	933 3	N		-0-			-0-
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	99 1	1355 3	N		-0-			-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	277 1	1175 3	N		-0-			-0-
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	70 1	1112 3	N		-0-			-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	243 1	806 3	N		-0-			-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	76 1	1141 3	N		-0-			-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	65 1	941 3	N		-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	74 1	1066 3	N		-0-			-0-
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	73 1	946 3	N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	12	1	218	2	N	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	240	-0-	240	470	14	1	226	2	N	-0-	-0-				-0-
03		682 N	212	-0-	-470	-0-	15	1	197	2	N	-0-	-0-				-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-	-0-				-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-	-0-				-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-	-0-				-0-
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-	-0-				-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-	-0-				-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-	-0-				-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-	-0-				-0-
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,390														
														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

01	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	18	1	319	2	N	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	309	-0-	309	646	18	1	291	2	N	-0-	-0-				-0-
03		965 N	319	-0-	-646	-0-	22	1	297	2	N	-0-	-0-				-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-	-0-				-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	-0-	-0-				-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-	-0-				-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-	-0-				-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-	-0-				-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-	-0-				-0-
10		403 N	261	-0-	-142	-0-	17	1	244	2	N	-0-	-0-				-0-
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	N	-0-	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,852														
														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

01	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	12	1	220	3	N	1	1	1			1
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	447	12	1	201	3	N	1	1	1			1
03		673 N	226	-0-	-447	-0-	13	1	212	3	N	1	1	1			1
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	1	1	1			1
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	204	3	N	1	1	1			1
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	3	N	-0-					1
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	11	1	200	3	N	1	1	1			1
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	1	1	1			1
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	1	1	1			1
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	187	3	N	1	1	1			1
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	1	1	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			2,319														
														TOTAL CONDENSATE PROD:			10

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS 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	571	-0-	571	571	96	1	475	3	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	507	-0-	507	1078	90	1	417	3	Y	-0-			6
03	1588 N	510	-0-	-1078	-0-	96	1	414	3	Y	-0-			6
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	93	1	519	3	Y	-0-			6
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	516	3	Y	-0-			6
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	93	1	480	3	Y	-0-			6
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	96	1	508	3	Y	-0-			6
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	96	1	502	3	Y	-0-			6
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	3	Y	-0-			6
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	95	1	385	3	Y	-0-			6
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	3	Y	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		6,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425														
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	43	1	556	3	N	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	505	-0-	505	1104	36	1	469	3	N	-0-			-0-
03	1619 N	515	-0-	-1104	-0-	35	1	478	3	N	2			2
						2	9							
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	-0-	2	1	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	1			1
						1	9							
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-			1
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-			1
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-			1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-			1
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	27	1	386	3	N	-0-			1
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662														
01	DLQ G-10	699	-0-	699	699	37	1	659	3	N	3	4	1	2
						3	9							
02	DLQ G-10	648	-0-	648	1347	36	1	609	3	N	3	2	1	3
						3	9							
03	1800 N	483	-0-	-1317	30	27	1	454	3	N	2	2	1	3
						2	9							
04	675 N	645	-0-	-30	-0-	34	1	608	3	N	3	2	1	4
						3	9							
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	34	1	620	3	N	2	4	1	2
						2	9							
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	2			4
						2	9							
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	33	1	597	3	N	2	2	1	4
						2	9							
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	N	2	2	1	4
						2	9							
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	2	2	1	4
						2	9							
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	34	1	565	3	N	3	4	1	3
						3	9							
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	N	2	2	1	3
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 5410 - 6712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	45	1	772	3	N	2	10	1	2
02	DLQ G-10	776	-0-	776	1595	42	1	730	3	N	4			6
03	1700 N	802	-0-	-898	697	40	1	758	3	N	4	8	1	1
04	1486 N	789	-0-	-697	-0-	36	1	751	3	N	2			3
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	38	1	752	3	N	9			12
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	34	1	682	3	N	1	10	1	3
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	39	1	671	3	N	5			8
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	13	1	8	20
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	N	6	18	1	8
10	713 N	468	-0-	-245	-0-	28	1	439	3	N	1			9
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	-0-	8	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

VALLIANT, L. R.		WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 6302 - 8140				
01	DLQ G-10	1557	-0-	1557	1557	84	1	1473	2	N	-0-			1
02	DLQ G-10	1502	-0-	1502	3059	89	1	1413	2	N	-0-			1
03	2500 N	1597	-0-	-903	2156	112	1	1485	2	N	-0-			1
04	3000 N	1546	-0-	-1454	702	101	1	1445	2	N	-0-			1
05	2283 N	1581	-0-	-702	-0-	119	1	1462	2	N	-0-			1
06	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	112	1	1419	2	N	-0-			1
07	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	115	1	1452	2	N	-0-			1
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	114	1	1400	2	N	-0-			1
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	871	2	N	-0-			1
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	101	1	1419	2	N	-0-			1
*11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	122	1	1456	2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		16,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 4848 - 5111				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-			-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS 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	490	-0-	490	490	35	1	455	2	N	-0-		1
02	DLQ G-10	488	-0-	488	978	36	1	452	2	N	-0-		1
03	1523 N	545	-0-	-978	-0-	40	1	505	2	N	-0-		1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-	1 1	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	-0-		-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	38	1	490	3	N	-0-	3 1	-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1028	35	1	464	3	N	1		1
03	1584 N	556	-0-	-1028	-0-	38	1	516	3	N	2		3
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	3	N	-0-	3 1	-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	N	1		1
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	1		2
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-		2
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-		2
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-		2
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	N	-0-		2
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	472	3	N	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		5,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	9	1	145	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	298	8	1	136	3	Y	-0-		-0-
03	449 N	151	-0-	-298	-0-	9	1	142	3	Y	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYFIELD 39		WELL #:		25	RRCID ->	213942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 6414 -	7904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	50	1	825	3	Y			2
						1	9						
02	DLQ G-10	818	-0-	818	1694	47	1	771	3	Y	-0-	2 1	-0-
03	1800 N	874	-0-	-926	768	50	1	823	3	Y			1
						1	9						
04	1614 N	846	-0-	-768	-0-	48	1	798	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	49	1	808	3	Y	-0-		-0-
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	51	1	775	3	Y			1
						1	9						
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	51	1	799	3	Y	-0-		1
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	Y	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	Y			1
						1	9						
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	769	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	838	-0-	838	838	51	1	787	3	N	-0-		1
02	DLQ G-10	635	-0-	635	1473	39	1	596	3	N	-0-		1
03	1700 N	575	-0-	-1125	348	35	1	540	3	N	-0-	1 1	-0-
04	879 N	531	-0-	-348	-0-	33	1	498	3	N	-0-		-0-
05	682 N	538	-0-	-144	-0-	33	1	504	3	N			1
						1	9						
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	N	-0-		1
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-		1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	N	-0-		1
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	855	3	N	-0-		1
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-		1
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD, RIP "E1"		WELL #:		3	RRCID ->	213959	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5846 - 6734
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	9 1	188 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187	384	9 1	177 3	N	1			1
						1 9						
03	590 N	206	-0-	-384	-0-	10 1	196 3	N	-0-			1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-			1
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-	1 1		-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	9 1	184 3	N	1			1
						1 9						
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	63 1	190 3	N	-0-			1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-			1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			1
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	10 1	187 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MORRISS 64		WELL #:		10	RRCID ->	213970	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4690 - 5714
01	DLQ G-10	695	-0-	695	695	131 1	564 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	1348	124 1	529 3	Y	-0-			-0-
03	2040 N	692	-0-	-1348	-0-	133 1	559 3	Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	129 1	533 3	Y	-0-			-0-
05	713 N	608	-0-	-105	-0-	129 1	479 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	275	-0-	-385	-0-	50 1	225 3	Y	-0-			-0-
07	682 N	263	-0-	-419	-0-	18 1	245 3	Y	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	99 1	573 3	Y	-0-			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	149 1	788 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	122 1	543 3	Y	1			1
						1 9						
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	119 1	590 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SHURLEY 111		WELL #:		20	RRCID ->	213971	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6058 - 6324
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14 1	280 3	N	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	284	-0-	284	578	14 1	270 3	N	-0-			-0-
03	882 N	304	-0-	-578	-0-	16 1	288 3	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 3	N	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	14 1	266 3	N	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	13 1	256 3	N	-0-			-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	14 1	260 3	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	436 3	N	1			1
						1 9						
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	411 3	N	-0-			1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	310 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY RR 2A		WELL #:		5	RRCID ->	213972	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	5776 - 8033	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	51	1	904	3	N	4	5 1	3
02	DLQ G-10	889	-0-	889	1848	49	1	836	3	N	4	3 1	4
03	1800 N	930	-0-	-870	978	53	1	874	3	N	3	2 1	5
04	1864 N	886	-0-	-978	-0-	47	1	836	3	N	3	3 1	5
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	47	1	853	3	N	3	5 1	3
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	45	1	806	3	N	3		6
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	46	1	821	3	N	2	3 1	5
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	2	2 1	5
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	720	3	N	3	2 1	6
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	918	3	N	3	5 1	4
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	736	3	N	2	2 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,686		TOTAL CONDENSATE PROD:				32					

CANYON RANCH		WELL #:		9212S	RRCID ->	213973	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	4816 - 5138
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-	-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-	-0-
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-	-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213980		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	60	1	985	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	982	-0-	982	2027	56	1	926	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1700 N	1080	-0-	-620	1407	61	1	1018	3	Y	1		1
						1	9						
04	2427 N	1020	-0-	-1407	-0-	58	1	962	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1054 N	950	-0-	-104	-0-	54	1	896	3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	62	1	950	3	Y	-0-		-0-
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	63	1	989	3	Y	1		1
						1	9						
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	51	1	989	3	Y	-0-		-0-
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	939	3	Y	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,230				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-	1 1	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	1		1
						1	9						
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-	1 1	-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-		-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	12	1	195	3	N	1		1
						1	9						
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	N	-0-		1
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-		1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-		1
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	3	N	-0-		1
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1					2
						1	9									
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	1	3	1			-0-
						1	9									
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	1					1
						1	9									
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	84	3	N	1					2
						1	9									
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	102	1	94	3	N	-0-					2
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	1	1			1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1					2
						1	9									
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	85	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214004		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572							
01	DLQ G-10	130	-0-	130	130	7	1	123	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	173	3	1	40	2	N	-0-					-0-
03	246 N	73	-0-	-173	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 111		WELL #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666			
M	O	GAS INJECT. (I)	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	DLQ G-10	649	-0-	649	649	31 1	618 3	N	-0-	2 1	-0-	
02	DLQ G-10	426	-0-	426	1075	21 1	405 3	N	-0-		-0-	
03	1398 N	323	-0-	-1075	-0-	17 1	306 3	N	-0-		-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-		-0-	
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	9 1	162 3	N	1		1	
						1 9						
06	300 N	127	-0-	-173	-0-	6 1	121 3	N	-0-	1 1	-0-	
07	217 N	90	-0-	-127	-0-	5 1	85 3	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-	
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VALLANT, L.R.		WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562			
01	DLQ G-10	812	-0-	812	812	44 1	768 2	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	790	-0-	790	1602	47 1	743 2	N	-0-		-0-	
03	2450 N	848	-0-	-1602	-0-	60 1	788 2	N	-0-		-0-	
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	54 1	775 2	N	-0-		-0-	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	64 1	793 2	N	-0-		-0-	
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60 1	764 2	N	-0-		-0-	
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	62 1	780 2	N	-0-		-0-	
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63 1	766 2	N	-0-		-0-	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	54 1	738 2	N	-0-		-0-	
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	54 1	751 2	N	-0-		-0-	
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	59 1	701 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY RR 1C		WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670			
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	38 1	664 3	N	3	4 1	2	
						3 9						
02	DLQ G-10	686	-0-	686	1391	38 1	645 3	N	3	2 1	3	
						3 9						
03	2092 N	701	-0-	-1391	-0-	40 1	657 3	N	4	2 1	1 8	4
						4 9						
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	34 1	604 3	N	2	2 1	4	
						2 9						
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	34 1	605 3	N	2	4 1	2	
						2 9						
06	690 N	390	-0-	-300	-0-	21 1	367 3	N	2		4	
						2 9						
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	643 3	N	1	2 1	3	
						1 9						
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36 1	634 3	N	3	2 1	4	
						3 9						
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35 1	588 3	N	3	2 1	5	
						3 9						
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	36 1	590 3	N	2	4 1	3	
						2 9						
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35 1	571 3	N	2	2 1	3	
						2 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		6,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	DLQ	G-10	812	-0-	812	812	44 1	768 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	794	-0-	794	1606	47 1	747 2	N	-0-			-0-
03		1700 N	837	-0-	-863	743	59 1	778 2	N	-0-			-0-
04		1554 N	811	-0-	-743	-0-	53 1	758 2	N	-0-			-0-
05		837 N	830	-0-	-7	-0-	62 1	768 2	N	-0-			-0-
06		810 N	778	-0-	-32	-0-	57 1	721 2	N	-0-			-0-
07		837 N	817	-0-	-20	-0-	60 1	757 2	N	-0-			-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	62 1	765 2	N	-0-			-0-
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	52 1	713 2	N	-0-			-0-
10		806 N	759	-0-	-47	-0-	51 1	708 2	N	-0-			-0-
*11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	56 1	662 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

01	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	8 1	140 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	296	9 1	139 2	N	-0-			-0-
03		448 N	152	-0-	-296	-0-	11 1	141 2	N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	N	-0-			-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	10 1	128 2	N	-0-			-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	9 1	116 2	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 2	N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-			-0-
10		217 N	170	-0-	-47	-0-	11 1	159 2	N	-0-			-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

01	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	24 1	415 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	862	25 1	398 2	N	-0-			-0-
03		1320 N	458	-0-	-862	-0-	32 1	426 2	N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	411 2	N	-0-			-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	34 1	419 2	N	-0-			-0-
06		450 N	439	-0-	-11	-0-	32 1	407 2	N	-0-			-0-
07		465 N	453	-0-	-12	-0-	33 1	420 2	N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 2	N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	N	-0-			-0-
10		465 N	440	-0-	-25	-0-	29 1	411 2	N	-0-			-0-
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	383 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413			
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	DLQ G-10	411	-0-	411	411	25	1	386	3	N	-0-
02	DLQ G-10	381	-0-	381	792	23	1	357	3	N	1
03	1195 N	403	-0-	-792	-0-	1	9	379	3	N	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	1
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	1	9	364	3	N	-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	3	N	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	N	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	21	1	299	3	N	-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844			
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	822 N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	765	3	N	4
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	4	9	707	3	N	5
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	N	4
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	4	9	834	3	N	5
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	846	3	N	3
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	6	9	831	3	N	1
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	61	1	841	3	N	4
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	4	9	816	3	N	3
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	N	3
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	3	9	831	3	N	2
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	791	3	N	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214044		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004			
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	DLQ G-10	202	-0-	202	202	12	1	190	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	392	11	1	179	3	Y	-0-
03	596 N	204	-0-	-392	-0-	12	1	192	3	Y	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	Y	-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	Y	-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	Y	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214049		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		72 N	72	-0-	-0-		4 1	56 3	N	11	14 1		26
							12 9						
02		69 N	69	-0-	-0-		3 1	45 3	N	19	21 1		24
							21 9						
03		139 N	139	-0-	-0-		8 1	105 3	N	24	24 1	1 8	23
							26 9						
04		70 N	70	-0-	-0-		3 1	46 3	N	19	23 1		19
							21 9						
05		74 N	74	-0-	-0-		4 1	49 3	N	19	11 1		27
							21 9						
06		120 N	65	-0-	-55		4 1	48 3	N	12	11 1		28
							13 9						
07		76 N	76	-0-	-0-		5 1	64 3	N	6	10 1		24
							7 9						
08		68 N	68	-0-	-0-		4 1	55 3	N	8	10 1		22
							9 9						
09		79 N	79	-0-	-0-		4 1	56 3	N	17	12 1	1 8	26
							19 9						
10		71 N	71	-0-	-0-		5 1	62 3	N	4	11 1		19
							4 9						
*11		104 N	104	-0-	-0-		5 1	68 3	N	28	22 1		25
							31 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			887	TOTAL CONDENSATE PROD:			167						

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214053		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558				
01	DLQ	G-10	694	-0-	694	694	37 1	657 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	671	-0-	671	1365	40 1	631 2	N	-0-			-0-
03		1800 N	734	-0-	-1066	299	52 1	682 2	N	-0-			-0-
04		739 N	440	-0-	-299	-0-	29 1	411 2	N	-0-			-0-
05		713 N	435	-0-	-278	-0-	33 1	402 2	N	-0-			-0-
06		720 N	615	-0-	-105	-0-	45 1	570 2	N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	58 1	736 2	N	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	56 1	682 2	N	15			15
							17 9						
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	52 1	712 2	N	-0-			15
10		806 N	717	-0-	-89	-0-	48 1	669 2	N	-0-			15
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	54 1	641 2	N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			7,314	TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

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. "Z"		WELL #:		6	RRCID ->	214056	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6397 -	7734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	27 1	385 3	N	2	1 1			3
02	DLQ G-10	374	-0-	374	788	2 9	348 3	N	2	2 1			3
03	1179 N	391	-0-	-788	-0-	26 1	363 3	N	2	3 1			2
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2 9	370 3	N	2	2 1			2
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	375 3	N	1	1 1			2
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1 9	376 3	N	2	1 1			3
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2 9	374 3	N	1	1 1			3
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	349 3	N	-0-	1 1			2
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 9	348 3	N	1	1 1			2
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	27 1	350 3	N	1	1 1			2
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 9	305 3	N	2	2 1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 1		N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		4,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		103	RRCID ->	214435	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6402 -	7720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	17 1	342 3	N	1	1 1			1
02	DLQ G-10	337	-0-	337	697	1 9	320 3	N	1	1 1			1
03	1043 N	346	-0-	-697	-0-	16 1	328 3	N	1	1 1			1
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1 9	358 3	N	-0-	1 1			-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	17 1	278 3	N	1				1
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	N	1	1 1			1
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	1 9	291 3	N	-0-				1
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	217 3	N	1	1 1			1
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	N	1	1 1			1
10	310 N	107	-0-	-203	-0-	1 9	102 3	N	-0-	1 1			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	1				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		3,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 8		WELL #: 3		RRCID -> 214439		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646			
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	DLQ G-10	538	-0-	538	538	29 1	506 3	N	3	3 1	2
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1120	32 1	547 3	N	3	2 1	3
03	1600 N	581	-0-	-1019	101	33 1	546 3	N	2	2 1	3
04	658 N	557	-0-	-101	-0-	30 1	525 3	N	2	2 1	3
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	30 1	543 3	N	2	3 1	2
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	29 1	510 3	N	2		4
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	30 1	534 3	N	1	2 1	3
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	546 3	N	1	1 1	3
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	511 3	N	3	2 1	4
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	31 1	510 3	N	1	3 1	2
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	447 3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370			
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		1
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		1
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		1
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		1
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		1
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1279 3		N	-0-		1
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303 3		N	-0-		1
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		1
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-		1
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 3		N	-0-		1
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		13,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092			
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	30 1	255 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	260	-0-	260	545	27 1	233 2	Y	-0-		-0-
03	822 N	277	-0-	-545	-0-	30 1	247 2	Y	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30 1	241 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	25 1	196 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	21 1	162 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	22 1	168 2	Y	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 2	Y	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20 1	154 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	19 1	151 2	Y	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19 1	146 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	14	1	184	3	N	-0-	1 1	-0-	
02	DLQ	G-10	179	-0-	179	377	13	1	166	3	N	-0-		-0-	
03		576 N	199	-0-	-377	-0-	14	1	184	3	N	1		1	
							1	9							
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-	1 1	-0-	
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-		-0-	
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-		-0-	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	1		1	
							1	9							
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-		1	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-		1	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-		1	
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-		1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			2,117											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-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-	
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1 1	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			145											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

01	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	2	1	40	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	81	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
03		121 N	40	-0-	-81	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			403											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-	1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	1
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	1	1 1
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-	1
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	10	1	186	3	N	1	1 1
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	189	3	N	1	1 1
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	112	1	194	3	N	1	1 1
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-	1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1 1
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	188	3	N	1	1 1
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	1	1 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	71	1	1245	3	N	5	7 1
02	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2622	71	1	1222	3	N	6	4 1
03	1600 N	1290	-0-	-310	2312	73	1	1211	3	N	5	4 1
04	3000 N	1325	-0-	-1675	637	71	1	1248	3	N	5	4 1
05	2030 N	1393	-0-	-637	-0-	73	1	1314	3	N	5	8 1
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	3	N	4	
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	N	3	4 1
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	N	4	4 1
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1116	3	N	4	4 1
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	67	1	1110	3	N	4	7 1
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	3	N	4	3 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		14,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	215033	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6586 - 7070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225		10	1	215	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	434		10	1	199	3	N	-0-			-0-
03	655 N	221	-0-	-434	-0-		11	1	209	3	N	1			1
							1	9							
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	190	3	N	-0-			1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		11	1	210	3	N	-0-			1
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-		11	1	210	3	N	-0-			1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-		11	1	216	3	N	-0-			1
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-		10	1	204	3	N	-0-			1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		10	1	195	3	N	1	1 1		1
							1	9							
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-		10	1	202	3	N	-0-			1
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-		10	1	195	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

VALLIANT, L. R.		WELL #:		20	RRCID ->	215036	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	6286 - 8316			
01	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489		80	1	1409	2	N	-0-			1
02	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2822		79	1	1254	2	N	-0-			1
03	2500 N	1494	-0-	-1006	1816		105	1	1389	2	N	-0-			1
04	3000 N	1347	-0-	-1653	163		88	1	1259	2	N	-0-			1
05	1426 N	1133	-0-	-293	-0-		85	1	1048	2	N	-0-			1
06	1440 N	1246	-0-	-194	-0-		91	1	1155	2	N	-0-			1
07	1395 N	1085	-0-	-310	-0-		80	1	1005	2	N	-0-			1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		92	1	1122	2	N	-0-			1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		92	1	1258	2	N	-0-			1
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		108	1	1511	2	N	-0-			1
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		145	1	1724	2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		15,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHURLEY RR 1A		WELL #:		2	RRCID ->	215040	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5570 - 7256			
01	DLQ G-10	471	-0-	471	471		25	1	443	3	N	3	3 1		2
							3	9							
02	DLQ G-10	436	-0-	436	907		24	1	411	3	N	1	1 1		2
							1	9							
03	1366 N	459	-0-	-907	-0-		26	1	431	3	N	2	1 1		3
							2	9							
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-		22	1	394	3	N	1	1 1		3
							1	9							
05	465 N	389	-0-	-76	-0-		20	1	368	3	N	1	3 1		1
							1	9							
06	450 N	326	-0-	-124	-0-		17	1	307	3	N	2			3
							2	9							
07	434 N	353	-0-	-81	-0-		19	1	334	3	N	-0-	1 1		2
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-		19	1	343	3	N	1	1 1		2
							1	9							
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-		27	1	466	3	N	2	1 1		3
							2	9							
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-		28	1	470	3	N	2	3 1		2
							2	9							
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-		32	1	519	3	N	2	1 1		3
							2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY RR 7		WELL #:		2	RRCID ->	215043	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5396 - 6636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS M	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	507	-0-	507	507	27	1	478	3	N	2	3 1	1
02	DLQ G-10	484	-0-	484	991	2	9	455	3	N	2	1 1	2
03	1498 N	507	-0-	-991	-0-	29	1	477	3	N	1	1 1	2
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	2	1 1	3
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	26	1	475	3	N	2	3 1	2
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	1		3
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	1	1 1	3
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	N	1	1 1	3
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	1	1 1	3
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	26	1	424	3	N	2	3 1	2
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

VALLIANT, L. R.		WELL #:		13	RRCID ->	215058	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	6328 - 7426	
01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	34	1	592	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1235	36	1	573	2	N	-0-	-0-	
03	1886 N	651	-0-	-1235	-0-	46	1	605	2	N	-0-	-0-	
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-	-0-	
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	47	1	597	2	N	-0-	-0-	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-	-0-	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	42	1	583	2	N	-0-	-0-	
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 215076		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	106	1	1658	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3393	100	1	1527	3	N	1		2
03	1600 N	1677	-0-	77	3470	101	1	1574	3	N	2	3	1
04	3000 N	1646	-0-	-1354	2116	102	1	1543	3	N	1		2
05	3100 N	1662	-0-	-1438	678	103	1	1558	3	N	1		3
06	2234 N	1556	-0-	-678	-0-	99	1	1457	3	N	-0-	1	1
07	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	98	1	1464	3	N	-0-		2
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	99	1	1436	3	N	1	1	1
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	93	1	1335	3	N	-0-		2
10	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	98	1	1416	3	N	1	1	1
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	86	1	1224	3	N	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		17,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SHURLEY RR 7		WELL #: 3		RRCID -> 215078		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	512	-0-	512	512	27	1	482	3	N	3	3	1
02	DLQ G-10	454	-0-	454	966	25	1	428	3	N	1	1	1
03	1396 N	430	-0-	-966	-0-	24	1	405	3	N	1	1	1
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	2	1	1
05	496 N	369	-0-	-127	-0-	19	1	350	3	N	-0-	2	1
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	17	1	306	3	N	1		2
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	61	5	1
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	67	9	400	3	N	1	24	1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-	13	1
10	465 N	286	-0-	-179	-0-	16	1	256	3	N	13	18	1
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	9	279	3	N	3	6	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	1			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		4,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 5		RRCID -> 215112		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	16	1	275	3	N	2	2	1	1
02	DLQ G-10	270	-0-	270	563	15	1	254	3	N	1	1	1	1
03	849 N	286	-0-	-563	-0-	16	1	269	3	N	1	1	1	1
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	2	1	1	2
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-	1	1	1
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	1	1	1	2
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	1	1	1	2
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	1	1	1	2
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	1	1	1	2
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	15	1	250	3	N	1	2	1	1
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CANYON RANCH		WELL #: 1267 S		RRCID -> 215114		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084						
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	3	N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	95	1	625	3	N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	102	1	669	3	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	98	1	644	3	N	-0-			-0-
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	102	1	662	3	N	-0-			-0-
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	98	1	638	3	N	-0-			-0-
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	102	1	667	3	N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	102	1	666	3	N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	98	1	478	3	N	-0-			-0-
10	775 N	228	-0-	-547	-0-	95	1	133	3	N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	98	1	104	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ	G-10	666	-0-	666	666	36 1	627	3	N	3	4 1		2
02	DLQ	G-10	585	-0-	585	1251	32 1	550	3	N	3	2 1		3
03		1800 N	670	-0-	-1130	121	38 1	630	3	N	2	2 1		3
04		681 N	560	-0-	-121	-0-	30 1	528	3	N	2	2 1		3
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	34 1	611	3	N	2	3 1		2
06		660 N	589	-0-	-71	-0-	31 1	556	3	N	2			4
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	32 1	586	3	N	1	2 1		3
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	573	3	N	3	2 1		4
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	32 1	538	3	N	2	2 1		4
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	33 1	546	3	N	1	3 1		2
*11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	33 1	541	3	N	3	2 1		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			6,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

WILSON, DUKE		WELL #:		1777	RRCID ->	215116	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5101 -	7650	
01	DLQ	G-10	697	-0-	697	697	42 1	655	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	645	-0-	645	1342	40 1	604	3	N	1		1
03		1700 N	685	-0-	-1015	327	41 1	644	3	N	-0-	1 1	-0-
04		1016 N	689	-0-	-327	-0-	43 1	645	3	N	1		1
05		682 N	669	-0-	-13	-0-	41 1	628	3	N	-0-		1
06		660 N	635	-0-	-25	-0-	40 1	595	3	N	-0-		1
07		713 N	651	-0-	-62	-0-	41 1	610	3	N	-0-		1
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	44 1	630	3	N	-0-		1
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1	592	3	N	-0-		1
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	43 1	612	3	N	-0-		1
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	42 1	592	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			7,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON, DUKE		WELL #:		1767	RRCID ->	215219	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5180 - 7446
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1536	-0-	1536	1536	93 1	1442 3	N	1	1 1	1	
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	2967	88 1	1342 3	N	1		2	
03	2500 N	1528	-0-	-972	1995	92 1	1435 3	N	1	3 1	-0-	
04	3000 N	1248	-0-	-1752	243	77 1	1170 3	N	1		1	
05	1728 N	1485	-0-	-243	-0-	92 1	1392 3	N	1		2	
06	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	93 1	1370 3	N	1	1 1	2	
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	94 1	1397 3	N	-0-		2	
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	96 1	1384 3	N	-0-	1 1	1	
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	92 1	1320 3	N	1		2	
10	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	95 1	1367 3	N	1	1 1	2	
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	92 1	1312 3	N	1	1 1	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		15,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		16	RRCID ->	215238	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6416 - 7584
01	DLQ G-10	338	-0-	338	338	24 1	314 3	N	-0-	2 1	-0-	
02	DLQ G-10	321	-0-	321	659	23 1	298 3	N	-0-		-0-	
03	1015 N	356	-0-	-659	-0-	24 1	330 3	N	2		2	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24 1	331 3	N	-0-	2 1	-0-	
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 1	331 3	N	1		1	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21 1	335 3	N	-0-		1	
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	20 1	318 3	N	-0-		1	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23 1	341 3	N	-0-		1	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	N	-0-		1	
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	22 1	313 3	N	-0-		1	
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 3	N	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		3,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

CANYON RANCH		WELL #:		104S	RRCID ->	215239	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2756 - 2950
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY RR 1A		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	707	-0-	707	707	38	1	666	3	N	3	4	1			2
02	DLQ G-10	676	-0-	676	1383	37	1	636	3	N	3	2	1			3
03	2107 N	724	-0-	-1383	-0-	41	1	680	3	N	3	2	1			4
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	2	2	1			4
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	30	1	535	3	N	2	4	1			2
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	N	2					4
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	2	2	1			4
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	704	3	N	2	2	1			4
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	N	3	2	1			5
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	40	1	667	3	N	2	4	1			3
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	N	2	2	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		7,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492													
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	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	3	N	-0-	2 1	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	1		1
						1	9						
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	N	1		2
						1	9						
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	1	3 1	-0-
						1	9						
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	3	N	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	N	1		1
						1	9						
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-		1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-		1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	N	-0-		1
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	3	N	-0-		1
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	56	1	1159	3	N	3	3 1	4
						3	9						
02	DLQ G-10	1126	-0-	1126	2344	56	1	1067	3	N	3	3 1	4
						3	9						
03	1800 N	1176	-0-	-624	1720	61	1	1112	3	N	3	3 1	4
						3	9						
04	2831 N	1111	-0-	-1720	-0-	58	1	1050	3	N	3	3 1	4
						3	9						
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	954	3	N	5	3 1 1 8	5
						6	9						
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	N	2	3 1	4
						2	9						
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	3	N	4	3 1	5
						4	9						
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	3	N	4	3 1	6
						4	9						
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	3	N	4	6 1	4
						4	9						
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	N	5	3 1	6
						6	9						
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	N	4	3 1 1 8	6
						4	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		12,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1051	75	1	976	3	N	-0-	5	1		1
02	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2103	75	1	977	3	N	-0-				1
03	1700 N	1128	-0-	-572	1531	77	1	1047	3	N	4				5
04	2569 N	1038	-0-	-1531	-0-	4	9								
04						71	1	965	3	N	2	6	1		1
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	2	9								
05						82	1	1135	3	N	2				3
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	2	9								
06						72	1	1151	3	N	-0-				3
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	N	2				5
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	2	9								
08						76	1	1151	3	N	-0-				5
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	3	N	-0-				5
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1297	3	N	-0-				5
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	100	1	1296	3	N	-0-				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		13,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 21		RRCID -> 215362		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	5	1	94	3	N	1	1	1		1
02	DLQ G-10	95	-0-	95	195	1	9								
02						5	1	89	3	N	1	1	1		1
03	277 N	82	-0-	-195	-0-	1	9								
03						4	1	77	3	N	1	1	1		1
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9								
04						4	1	74	3	N	1	1	1		1
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	9								
05						4	1	74	3	N	1	1	1		1
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-				1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	3	N	1	1	1		1
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9								
08						3	1	71	3	N	1	1	1		1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	9								
09						4	1	65	3	N	1	1	1		1
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	1	9								
10						4	1	73	3	N	1	1	1		1
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9								
*11						4	1	67	3	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		885		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	504	-0-	504	504	27	1	474	3	N	3	3	1	2
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1005	28	1	472	3	N	1	1	1	2
03	1282 N	277	-0-	-1005	-0-	16	1	260	3	N	1	1	1	2
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	N	2	1	1	3
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	2	3	1	2
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	2			4
07	620 N	408	-0-	-212	-0-	21	1	386	3	N	1	2	1	3
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	N	1	1	1	3
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	3	2	1	4
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	N	1	3	1	2
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	2	1	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,620		TOTAL CONDENSATE PROD:						19				

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	39	1	569	3	N	3	2	1	4
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1173	37	1	522	3	N	3	3	1	4
03	1753 N	580	-0-	-1173	-0-	39	1	539	3	N	2	3	1	3
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	N	2	3	1	2
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	39	1	520	3	N	3	2	1	3
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	36	1	496	3	N	2	2	1	3
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	38	1	489	3	N	3	2	1	4
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	N	1	2	1	3
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	N	1	1	1	3
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	33	1	459	3	N	-0-	1	1	2
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	2	2	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,881		TOTAL CONDENSATE PROD:						22				

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. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	8	1	118	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	180	-0-	180	307	12	1	167	3	N	1	1	1
03	501 N	194	-0-	-307	-0-	13	1	180	3	N	1	1	1
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	2	1	1 8
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	1	1	1
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	1	1
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	2	1	1
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-	1	1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	1	1	1
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	1	1	1
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	504	-0-	504	504	27	1	474	3	N	3	3	1 2
02	DLQ G-10	474	-0-	474	978	26	1	446	3	N	2	2	1 2
03	1484 N	506	-0-	-978	-0-	29	1	475	3	N	2	1	1 3
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	2	2	1 3
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	26	1	462	3	N	2	3	1 2
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	25	1	444	3	N	1		3
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	451	3	N	2	2	1 3
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	N	1	1	1 3
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	1	1	1 3
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	26	1	430	3	N	2	3	1 2
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	1	1	1 2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	861	-0-	861	861	46	1	811	3	N	4	5 1	3
						4	9						
02	DLQ G-10	807	-0-	807	1668	44	1	760	3	N	3	2 1	4
						3	9						
03	1700 N	917	-0-	-783	885	52	1	862	3	N	3	2 1	5
						3	9						
04	1747 N	862	-0-	-885	-0-	46	1	814	3	N	2	2 1	5
						2	9						
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	3	5 1	3
						3	9						
06	900 N	845	-0-	-55	-0-	45	1	797	3	N	3		6
						3	9						
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	45	1	814	3	N	2	3 1	5
						2	9						
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	N	3	2 1	6
						3	9						
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	973	3	N	4	3 1	7
						4	9						
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	838	3	N	3	6 1	4
						3	9						
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	2	2 1	4
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,602		TOTAL CONDENSATE PROD:								32	

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	406	-0-	406	406	26	1	378	3	N	2	1 1	3
						2	9						
02	DLQ G-10	384	-0-	384	790	25	1	357	3	N	2	2 1	3
						2	9						
03	1203 N	413	-0-	-790	-0-	28	1	384	3	N	1	2 1	2
						1	9						
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	2	1 1	3
						2	9						
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	1	1 1	3
						1	9						
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	30	1	391	3	N	1	1 1	3
						1	9						
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	N	-0-	1 1	2
						1	9						
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	28	1	384	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	N	2	2 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,477		TOTAL CONDENSATE PROD:								15	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	16 1	268 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	316	-0-	316	600	18 1	298 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	941 N	341	-0-	-600	-0-	19 1	322 3	Y	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	19 1	318 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	20 1	304 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	20 1	310 3	Y	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	Y	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	16 1	315 3	Y	-0-		-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	200 1	77 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	541	188 1	76 2	Y	-0-		-0-
03	827 N	286	-0-	-541	-0-	202 1	84 2	Y	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	195 1	78 2	Y	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	193 1	10 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	199 1	101 2	Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	206 1	112 2	Y	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	205 1	104 2	Y	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	197 1	101 2	Y	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	203 1	98 2	Y	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	196 1	93 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 4A		WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	866	-0-	866	866	46 1	816 3	N	4	5 1	3
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1660	44 1	746 3	N	4	3 1	4
03	2489 N	829	-0-	-1660	-0-	47 1	779 3	N	3	2 1	5
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43 1	763 3	N	2	2 1	5
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	44 1	798 3	N	3	5 1	3
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43 1	768 3	N	3		6
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43 1	779 3	N	2	3 1	5
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	44 1	777 3	N	2	2 1	5
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	43 1	739 3	N	3	2 1	6
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	44 1	725 3	N	3	5 1	4
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43 1	703 3	N	2	2 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		8,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	27 1	483 3	N	3	3 1		2
02	DLQ G-10	507	-0-	507	1020	3 9	478 3	N	1	1 1		2
03	1579 N	559	-0-	-1020	-0-	1 9	525 3	N	2	1 1		3
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	2 9	518 3	N	2	2 1		3
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 9	540 3	N	2	3 1		2
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	525 3	N	2			4
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 9	541 3	N	1	2 1		3
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	555 3	N	3	2 1		4
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1 9	575 3	N	2	2 1		4
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	3 9	551 3	N	3	4 1		3
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	512 3	N	2	2 1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 37		WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772				
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	56	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
03	111 N	55	-0-	-56	-0-	4 1	51 3	Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	17	1	295	3	N	2	2	1
02	DLQ G-10	332	-0-	332	646	18	1	312	3	N	2	1	1
03	1028 N	382	-0-	-646	-0-	22	1	359	3	N	1	1	1
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1	1	1
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	18	1	320	3	N	1	2	1
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	19	1	335	3	N	2		
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-	1	1
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	1	1	1
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	2	1	1
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	17	1	281	3	N	1	2	1
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		3,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	845	-0-	845	845	45	1	796	3	N	4	5	1
02	DLQ G-10	935	-0-	935	1780	51	1	881	3	N	3	2	1
03	1600 N	966	-0-	-634	1146	55	1	908	3	N	3	2	1
04	2056 N	910	-0-	-1146	-0-	49	1	859	3	N	2	2	1
05	992 N	947	-0-	-45	-0-	50	1	894	3	N	3	5	1
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	49	1	868	3	N	3		
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	880	3	N	2	3	1
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	899	3	N	3	2	1
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	N	3	3	1
10	930 N	832	-0-	-98	-0-	47	1	782	3	N	3	5	1
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	N	2	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		9,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010				
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	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	40 1	620 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	548	-0-	548	1208	34 1	513 3	N	1		1
							1 9					
03	1820	N	612	-0-	-1208	-0-	37 1	575 3	N	-0-	1 1	-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36 1	540 3	N	-0-		-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	577 3	N	1		1
							1 9					
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	37 1	544 3	N	-0-		1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	561 3	N	-0-		1
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36 1	514 3	N	-0-	1 1	-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37 1	523 3	N	1		1
							1 9					
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	38 1	546 3	N	-0-		1
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73 1	1043 3	N	-0-		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318				
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 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-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530				
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	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	23 1	408 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	848	25 1	392 2	N	-0-		-0-
03	1291	N	443	-0-	-848	-0-	31 1	412 2	N	-0-		-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	403 2	N	-0-		-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 2	N	-0-		-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31 1	397 2	N	-0-		-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	409 2	N	-0-		-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	405 2	N	-0-		-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28 1	389 2	N	-0-		-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	28 1	399 2	N	-0-		-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	374 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638						
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		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			47			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710						
01	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	9 1	187 3	N	-0-				1
02	DLQ	G-10	183	-0-	183	379	9 1	174 3	N	-0-				1
03		562 N	183	-0-	-379	-0-	10 1	173 3	N	-0-				1
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-				1
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	8 1	157 3	N	-0-				1
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	7 1	145 3	N	-0-				1
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	7 1	143 3	N	-0-				1
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	N	-0-				1
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	1		1 1		1
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-				1
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			1,849			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

CANYON RANCH		WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868						
01	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	12 1	478 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	913	10 1	413 3	Y	-0-				-0-
03		1336 N	423	-0-	-913	-0-	10 1	413 3	Y	-0-				-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	9 1	380 3	Y	-0-				-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	8 1	378 3	Y	-0-				-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	7 1	356 3	Y	-0-				-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	7 1	354 3	Y	-0-				-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	7 1	339 3	Y	-0-				-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	7 1	318 3	Y	-0-				-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	7 1	321 3	Y	-0-				-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	7 1	298 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,139			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY RR 6		WELL #:		6	RRCID ->	215761	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	5472 - 6714
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	816	-0-	816	816	44 1	768 3	N	4	5 1		3
02	DLQ G-10	755	-0-	755	1571	41 1	710 3	N	4	3 1		4
03	2377 N	806	-0-	-1571	-0-	46 1	757 3	N	3	2 1		5
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41 1	718 3	N	2	2 1		5
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	41 1	747 3	N	3	5 1		3
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	35 1	624 3	N	2			5
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	37 1	661 3	N	1	2 1		4
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39 1	684 3	N	3	2 1		5
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40 1	676 3	N	2	2 1		5
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41 1	678 3	N	2	4 1		3
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39 1	638 3	N	3	2 1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

VALLIANT, L. R.		WELL #:		17	RRCID ->	215764	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6396 - 7528
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	614	-0-	614	614	33 1	581 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	1211	35 1	562 2	N	-0-			-0-
03	1600 N	637	-0-	-963	248	45 1	592 2	N	-0-			-0-
04	861 N	613	-0-	-248	-0-	40 1	573 2	N	-0-			-0-
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	47 1	581 2	N	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	45 1	565 2	N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46 1	581 2	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47 1	573 2	N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40 1	552 2	N	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	41 1	566 2	N	-0-			-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45 1	533 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	737	-0-	737	737	39	1	695	3	N	3	4	1			2
02	DLQ G-10	648	-0-	648	1385	36	1	609	3	N	3	2	1			3
03	2050 N	665	-0-	-1385	-0-	38	1	625	3	N	2	2	1			3
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	3	2	1			4
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	2	4	1			2
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	31	1	550	3	N	2					4
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	31	1	556	3	N	1	2	1			3
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	N	3	2	1			4
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	2	2	1			4
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	31	1	507	3	N	1	3	1			2
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	N	2	1	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		6,715		TOTAL CONDENSATE PROD:												24

SHURLEY RR 4C		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708							
01	DLQ G-10	791	-0-	791	791	42	1	746	3	N	3	4	1			2
02	DLQ G-10	744	-0-	744	1535	41	1	699	3	N	4	2	1			4
03	2314 N	779	-0-	-1535	-0-	44	1	733	3	N	2	2	1			4
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	N	3	2	1			5
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	41	1	743	3	N	2	4	1			3
06	750 N	665	-0-	-85	-0-	35	1	628	3	N	2					5
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	38	1	690	3	N	1	2	1			4
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	N	3	2	1			5
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	2	2	1			5
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	40	1	661	3	N	2	4	1			3
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	654	3	N	2	2	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		8,084		TOTAL CONDENSATE PROD:												26



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234					
M	O	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	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	12 1	155 3	N	-0-	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	157	-0-	157	324	11 1	146 3	N	-0-			-0-
03		501 N	177	-0-	-324	-0-	12 1	164 3	N	1			1
							1 9						
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	N	-0-	1 1		-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 3	N	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	N	1			1
							1 9						
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	N	-0-			1
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	N	-0-			1
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	N	-0-			1
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048					
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-				1
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-				1
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-				1
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-				1
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-				1
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-				1
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-				1
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-				1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-				1
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-				1
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	19	1	343	3	N	2	2	1
02	DLQ G-10	336	-0-	336	700	18	1	317	3	N	1	1	1
03	1062 N	362	-0-	-700	-0-	20	1	340	3	N	2	1	1
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	1	1	1
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	1	2	1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	1		2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	1	1	1
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	1	1	1
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	1	1	1
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	20	1	330	3	N	1	2	1
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

SHURLEY RR 4A		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922				
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	DLQ G-10	888	-0-	888	888	47	1	837	3	N	4	5	1
02	DLQ G-10	844	-0-	844	1732	46	1	794	3	N	4	3	1
03	2500 N	891	-0-	-1609	123	51	1	837	3	N	3	2	1
04	986 N	863	-0-	-123	-0-	46	1	813	3	N	4	3	1
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	46	1	831	3	N	2	5	1
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	44	1	777	3	N	3		6
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	44	1	791	3	N	2	3	1
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	N	3	2	1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	781	3	N	3	3	1
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	39	1	649	3	N	2	5	1
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	N	2	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		8,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VALLIANT, L. R.		WELL #: 23		RRCID -> 215815		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	675 2	N		-0-			-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	42 1	675 2	N		-0-			-0-
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	53 1	707 2	N		-0-			-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	48 1	691 2	N		-0-			-0-
05		775 N	753	-0-	-22	-0-	57 1	696 2	N		-0-			-0-
06		750 N	697	-0-	-53	-0-	51 1	646 2	N		-0-			-0-
07		775 N	675	-0-	-100	-0-	50 1	625 2	N		-0-			-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	53 1	647 2	N		-0-			-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	47 1	639 2	N		-0-			-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	49 1	682 2	N		-0-			-0-
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	42 1	504 2	N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,717		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864						
01	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	27 1	485 3	N	2	3 1			1
02	DLQ	G-10	481	-0-	481	995	26 1	453 3	N	2	1 1			2
03		1512 N	517	-0-	-995	-0-	29 1	487 3	N	1	1 1			2
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	468 3	N	2	1 1			3
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	27 1	479 3	N	2	3 1			2
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	26 1	462 3	N	1				3
07		527 N	501	-0-	-26	-0-	26 1	474 3	N	1	1 1			3
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	27 1	475 3	N	1	1 1			3
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	443 3	N	1	1 1			3
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	27 1	444 3	N	2	3 1			2
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	453 3	N	1	1 1			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:				5,434		TOTAL CONDENSATE PROD:								16

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	55 1	968 3	N	5	6 1	3	
02	DLQ G-10	966	-0-	966	1995	53 1	907 3	N	5	3 1	5	
03	2500 N	1019	-0-	-1481	514	58 1	958 3	N	3	3 1	5	
04	1516 N	1002	-0-	-514	-0-	54 1	944 3	N	4	3 1	6	
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54 1	980 3	N	3	6 1	3	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	54 1	952 3	N	4		7	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	54 1	973 3	N	2	3 1	6	
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	56 1	987 3	N	3	3 1	6	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	922 3	N	4	3 1	7	
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	57 1	934 3	N	3	6 1	4	
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	56 1	917 3	N	4	3 1	5	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
TOTAL GAS PROD:		11,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736		
01	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	69 1	1219 3	N	6	7 1	4
02	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2459	64 1	1094 3	N	5	4 1	5
03	2500 N	1258	-0-	-1242	1217	71 1	1183 3	N	4	3 1	6
04	2417 N	1200	-0-	-1217	-0-	64 1	1132 3	N	4	3 1	7
05	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	64 1	1160 3	N	4	7 1	4
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	46 1	813 3	N	3		7
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	59 1	1068 3	N	2	3 1	6
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	62 1	1104 3	N	4	3 1	7
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	60 1	1028 3	N	3	3 1	7
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	65 1	1071 3	N	4	6 1	5
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	67 1	1095 3	N	3	3 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		12,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-													
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-													
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-													
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-													
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-													
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-													
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-													
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-													
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-													
10		372 N	31	-0-	-341	-0-	31	3		N	-0-			-0-													
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-													
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: 3,352														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

01		DLQ G-10	351	-0-	351	351	19	1	332	2	N	-0-		-0-													
02		DLQ G-10	359	-0-	359	710	21	1	338	2	N	-0-		-0-													
03		1092 N	382	-0-	-710	-0-	27	1	355	2	N	-0-		-0-													
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-		-0-													
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	28	1	342	2	N	-0-		-0-													
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	26	1	328	2	N	-0-		-0-													
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	26	1	328	2	N	-0-		-0-													
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-		-0-													
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-		-0-													
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	2	N	-0-		-0-													
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	N	-0-		-0-													
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: 3,859														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
SHURLEY RR 1A		WELL #:		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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	56	1	985	3	N	4	6	1			3
02	DLQ G-10	925	-0-	925	1970	4	9	868	3	N	5	3	1			5
03	1700 N	1018	-0-	-682	1288	51	1	957	3	N	3	3	1			5
04	2277 N	989	-0-	-1288	-0-	6	9	932	3	N	4	3	1			6
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	972	3	N	4	6	1			4
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	3	9	933	3	N	3					7
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	53	1	956	3	N	2	3	1			6
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2	9	977	3	N	4	3	1			7
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	N	3	3	1			7
10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	4	9	917	3	N	3	6	1			4
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	900	3	N	4	3	1			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		10,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2309	RRCID ->	215875	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8690	-	9276		
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	328	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	168	-0-	-328	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7360 - 8800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	1			2
						1	9							
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	2	1	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	1			1
						1	9							
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-			1
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			1
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	2	1	1	2
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5568 - 5828				
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	30	1	520	3	N	3	3	1	2
						3	9							
02	DLQ G-10	503	-0-	503	1056	28	1	474	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	1580 N	524	-0-	-1056	-0-	30	1	492	3	N	2	1	1	3
						2	9							
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	1	1	1	3
						1	9							
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	28	1	495	3	N	2	3	1	2
						2	9							
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	27	1	472	3	N	1			3
						1	9							
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	26	1	478	3	N	1	1	1	3
						1	9							
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	1	1	1	3
						1	9							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	1	1	1	3
						1	9							
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	26	1	424	3	N	2	3	1	2
						2	9							
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500					
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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215885		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984						
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	DLQ G-10	691	-0-	691	691	35	1	648	3	N	7	7	1	4
02	DLQ G-10	632	-0-	632	1323	32	1	592	3	N	7	7	1	4
03	2006 N	683	-0-	-1323	-0-	37	1	639	3	N	6	4	1	6
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	613	3	N	6	7	1	5
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	35	1	636	3	N	7	7	1	4
06	660 N	355	-0-	-305	-0-	18	1	334	3	N	3	2	1	5
07	682 N	229	-0-	-453	-0-	10	1	217	3	N	2	3	1	4
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	3	3	1	4
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	4	4	1	4
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	5	4	1	5
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	5	5	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		6,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		55						



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. 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	215890	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 6858	- 8002		
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	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	1096	50 1	1043 3	N	3	3 1			4
02	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	2145	52 1	994 3	N	3	3 1			4
03		2500 N	1117	-0-	-1383	762	58 1	1056 3	N	3	3 1			4
04		1846 N	1084	-0-	-762	-0-	56 1	1025 3	N	3	3 1			4
05		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	51 1	998 3	N	5	3 1	1 8		5
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 3	N	3	3 1			5
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	54 1	1080 3	N	3	3 1			5
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50 1	1022 3	N	4	3 1			6
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48 1	981 3	N	4	6 1			4
10		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	52 1	1031 3	N	4	3 1			5
*11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 3	N	4	3 1			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:			11,917		TOTAL CONDENSATE PROD:			39						

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	215892	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6364	- 8550	
01	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	28 1	490 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	514	-0-	514	1032	30 1	484 2	N	-0-			-0-
03		1797 N	765	-0-	-1032	-0-	54 1	711 2	N	-0-			-0-
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	46 1	655 2	N	-0-			-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 1	581 2	N	-0-			-0-
06		750 N	610	-0-	-140	-0-	45 1	565 2	N	-0-			-0-
07		713 N	609	-0-	-104	-0-	45 1	564 2	N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	44 1	541 2	N	-0-			-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	39 1	528 2	N	-0-			-0-
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	38 1	529 2	N	-0-			-0-
*11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	40 1	479 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,583		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MAYER 37		WELL #:		12	RRCID ->	215900	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6424 - 7696			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	235	-0-	235	235	106 1	129 3	Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	212	-0-	212	447	99 1	113 3	Y		-0-				-0-
03		686 N	239	-0-	-447	-0-	106 1	133 3	Y		-0-				-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	103 1	128 3	Y		-0-				-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	107 1	132 3	Y		-0-				-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	103 1	129 3	Y		2				2
							2 9								
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	107 1	135 3	Y		-0-				2
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	106 1	129 3	Y		-0-				2
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	101 1	122 3	Y		-0-				2
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	106 1	126 3	Y		-0-				2
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	102 1	110 3	Y		-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			2,534	TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	215917	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6120 - 8644			
01	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	70 1	901 3	N		-0-	3 1			1
02	DLQ	G-10	898	-0-	898	1869	64 1	834 3	N		-0-				1
03		2500 N	1002	-0-	-1498	371	69 1	929 3	N		4				5
							4 9								
04		1332 N	961	-0-	-371	-0-	65 1	894 3	N		2	6 1			1
							2 9								
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	66 1	916 3	N		1				2
							1 9								
06		960 N	944	-0-	-16	-0-	56 1	887 3	N		1				3
							1 9								
07		992 N	977	-0-	-15	-0-	59 1	917 3	N		1				4
							1 9								
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	60 1	908 3	N		-0-				4
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	58 1	840 3	N		-0-				4
10		992 N	902	-0-	-90	-0-	58 1	844 3	N		-0-				4
*11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	64 1	824 3	N		3				7
							3 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:			10,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 215918		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8498		PERF. 6266 - 7530		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	182	-0-	182	13	1	169	3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	15	1	202	3	N	-0-		-0-
03		911 N	512	-0-	-399	35	1	475	3	N	2		2
04		501 N	501	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-	2 1	-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	35	1	476	3	N	1		1
06		492 N	492	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-		1
07		509 N	509	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-		1
08		509 N	509	-0-	-0-	32	1	477	3	N	-0-		1
09		486 N	486	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-		1
10		492 N	492	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-		1
*11		476 N	476	-0-	-0-	34	1	442	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			4,888	TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

SHURLEY RR 1F		WELL #: 3		RRCID -> 215923		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8003		PERF. 5786 - 7638		
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	DLQ	G-10	666	-0-	666	36	1	627	3	N	3	4 1	2
02	DLQ	G-10	621	-0-	621	34	1	584	3	N	3	2 1	3
03		1927 N	640	-0-	-1287	36	1	602	3	N	2	2 1	3
04		641 N	641	-0-	-0-	34	1	604	3	N	3	2 1	4
05		662 N	662	-0-	-0-	35	1	625	3	N	2	4 1	2
06		630 N	611	-0-	-19	33	1	576	3	N	2		4
07		651 N	629	-0-	-22	33	1	595	3	N	1	2 1	3
08		675 N	675	-0-	-0-	36	1	636	3	N	3	2 1	4
09		596 N	596	-0-	-0-	33	1	561	3	N	2	2 1	4
10		620 N	568	-0-	-52	32	1	534	3	N	2	3 1	3
*11		511 N	511	-0-	-0-	29	1	480	3	N	2	2 1	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			6,820	TOTAL CONDENSATE PROD:						25			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	25	1	449	3	N	2	3 1	1
02	DLQ G-10	405	-0-	405	881	22	1	381	3	N	2	1 1	2
03	1293 N	412	-0-	-881	-0-	23	1	388	3	N	1	1 1	2
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	2	1 1	3
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-	2 1	1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	2		3
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	1	1 1	3
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	1	1 1	3
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	N	2	1 1	4
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	25	1	414	3	N	1	3 1	2
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	21	1	374	3	N	1	2 1	1
02	DLQ G-10	250	-0-	250	646	14	1	235	3	N	1	1 1	1
03	1022 N	376	-0-	-646	-0-	21	1	353	3	N	2	1 1	2
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	1	1 1	2
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	1	2 1	1
06	360 N	213	-0-	-147	-0-	11	1	201	3	N	1		2
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	19	1	341	3	N	1	1 1	2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	1	1 1	2
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	1	1 1	2
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	19	1	314	3	N	2	2 1	2
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	1268	133 1	1135 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	2462	124 1	1070 2	Y	-0-	-0-
03		1700 N	1267	-0-	-433	2029	135 1	1132 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1065	-0-	-1935	94	118 1	947 2	Y	-0-	-0-
05		1357 N	1263	-0-	-94	-0-	141 1	1122 2	Y	-0-	-0-
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	145 1	1106 2	Y	-0-	-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	144 1	1107 2	Y	-0-	-0-
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	123 1	981 2	Y	-0-	-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	122 1	960 2	Y	-0-	-0-
10		1240 N	1050	-0-	-190	-0-	120 1	930 2	Y	-0-	-0-
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	116 1	887 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440			
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	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	62 1	531 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	627	-0-	627	1220	65 1	562 2	Y	-0-	-0-
03		1920 N	700	-0-	-1220	-0-	75 1	625 2	Y	-0-	-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	63 1	507 2	Y	1	1 8
							1 9				
05		682 N	680	-0-	-2	-0-	76 1	603 2	Y	1	1 8
							1 9				
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	82 1	626 2	Y	-0-	-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	84 1	646 2	Y	-0-	-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	80 1	636 2	Y	-0-	-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	77 1	606 2	Y	-0-	-0-
10		744 N	717	-0-	-27	-0-	82 1	635 2	Y	-0-	-0-
*11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	87 1	665 2	Y	2	2 8
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

CANYON RANCH		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208			
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	DLQ	G-10	667	-0-	667	667	16 1	651 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	564	-0-	564	1231	13 1	551 3	Y	-0-	1
03		1600 N	648	-0-	-952	279	15 1	633 3	Y	-0-	1
04		884 N	605	-0-	-279	-0-	14 1	591 3	Y	-0-	1
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	13 1	605 3	Y	-0-	1
06		630 N	618	-0-	-12	-0-	11 1	607 3	Y	-0-	1
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	13 1	620 3	Y	-0-	1
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	13 1	647 3	Y	-0-	1
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	13 1	597 3	Y	-0-	1
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	13 1	610 3	Y	-0-	1
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	13 1	585 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346				
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	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	9 1	80 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	172	9 1	74 2	Y	-0-		-0-
03		258 N	86	-0-	-172	-0-	9 1	77 2	Y	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 2	Y	-0-		-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	Y	-0-		-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	9 1	68 2	Y	-0-		-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984				
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	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	6 1	119 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	252	6 1	120 3	N	1		1
							1 9					
03		376 N	124	-0-	-252	-0-	6 1	118 3	N	-0-		1
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N	-0-		1
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	4 1	84 3	N	-0-		1
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 3	N	-0-		1
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 3	N	-0-		1
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-		1
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	1	1 1	1
							1 9					
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		1
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486				
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		119 N	119	-0-	-0-	-0-	96 1	23 3	N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	90 1	19 3	N	-0-		-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	96 1	21 3	N	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	93 1	24 3	N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	96 1	24 3	N	-0-		-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	93 1	25 3	N	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	96 1	31 3	N	-0-		-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	96 1	37 3	N	-0-		-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	92 1	25 3	N	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	95 1	24 3	N	-0-		-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	92 1	20 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER-JONES		WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024			
M	O	GAS 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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	446	-0-	446	446	32	1	414	3	N	-0-
02	DLQ G-10	400	-0-	400	846	28	1	372	3	N	-0-
03	1285 N	439	-0-	-846	-0-	30	1	407	3	N	2
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	27	1	370	3	N	1
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	22	1	356	3	N	-0-
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	3	N	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	17	1	243	3	N	-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284			
M	O	GAS 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	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	1	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	1	
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	1	
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	1	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	1	
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3	N	-0-	1	
07	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	3	N	-0-	1	
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	1	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	1	
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	1	
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		8,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666		
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	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-		-0-
						46 3				
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-		-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	33 1	N	-0-		-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	28 1	N	-0-		-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	28 1	N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-		-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,502								
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216668		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690		
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	DLQ G-10	471	-0-	471	471	34 1	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	924	32 1	N	-0-		-0-
03	1431 N	507	-0-	-924	-0-	35 1	N	1		1
						1 9				
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-	1 1	-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33 1	N	1		1
						1 9				
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	28 1	N	-0-		1
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	29 1	N	-0-		1
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		1
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		1
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		1
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,276							2	
TOTAL CONDENSATE PROD:										

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216690		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816		
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	DLQ G-10	113	-0-	113	113	3 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	216	2 1	Y	-0-		-0-
03	327 N	111	-0-	-216	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,188								
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900							
M	O	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	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	7 1	143 3	N		1	1 1				1
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	280	1 9	122 3	N		1	1 1				1
03		422 N	142	-0-	-280	-0-	6 1	134 3	N		1	1 1				1
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 9	137 3	N		1	1 1				1
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	115 3	N		1	1 1				1
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	1 9	127 3	N		1	1 1				1
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1	120 3	N		1	1 1				1
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 9	85 3	N		1	1 1				1
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	137 3	N		1	1 1				1
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N		1	1 1				1
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 9	80 3	N		2	1 1	1 8			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		N		NO RPT					1
							2 9									
TOTAL GAS PROD:		1,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160							
01	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	17 1	286 3	Y		-0-					1
02	DLQ	G-10	612	-0-	612	915	35 1	577 3	Y		-0-	1 1				-0-
03		2327 N	1412	-0-	-915	-0-	80 1	1331 3	Y		1					1
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	1 9	546 3	Y		-0-	1 1				-0-
05		651 N	582	-0-	-69	-0-	33 1	549 3	Y		-0-					-0-
06		690 N	594	-0-	-96	-0-	37 1	557 3	Y		-0-					-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 3	Y		-0-					-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	29 1	561 3	Y		-0-					-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	534 3	Y		-0-					-0-
10		589 N	561	-0-	-28	-0-	28 1	533 3	Y		-0-					-0-
*11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	27 1	506 3	Y		1	1 8				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 928		RRCID -> 216889		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	21 1	177 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	355	16 1	141 2	Y	-0-			-0-
03	524 N	169	-0-	-355	-0-	18 1	151 2	Y	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	16 1	125 2	Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22 1	166 2	Y	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20 1	153 2	Y	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	Y	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	16 1	125 2	Y	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

FIELDS 16		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778				
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	46 1	172 3	N	-0-			2
02	DLQ G-10	264	-0-	264	482	27 1	236 3	N	1			3
						1 9						
03	797 N	315	-0-	-482	-0-	56 1	257 3	N	2	3 1		2
						2 9						
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	62 1	266 3	N	-0-			2
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	33 1	248 3	N	2			4
						2 9						
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	60 1	233 3	N	1	3 1		2
						1 9						
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33 1	200 3	N	-0-			2
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	52 1	219 3	N	-0-			2
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	54 1	203 3	N	-0-	1 1		1
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	54 1	249 3	N	-0-			1
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	51 1	225 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 3		RRCID -> 216961		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25 1	526 3	N	2	1 1			2
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	494 3	N	1	1 1			2
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	515 3	N	1	1 1			2
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	498 3	N	2	1 1	1 8		2
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	25 1	479 3	N	1	1 1			2
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	533 3	N	1	1 1			2
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	555 3	N	1	1 1			2
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	531 3	N	2	1 1			3
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25 1	511 3	N	1	2 1			2
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	27 1	533 3	N	1	1 1			2
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	N	2	1 1	1 8		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 4		RRCID -> 216968		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	20 1	416 3	N	1	1 1			2
02	DLQ G-10	401	-0-	401	838	20 1	380 3	N	1	1 1			2
03	1268 N	430	-0-	-838	-0-	22 1	407 3	N	1	1 1			2
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	386 3	N	2	1 1	1 8		2
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	370 3	N	2	1 1	1 8		2
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	N	1	1 1			2
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121 1	391 3	N	1	1 1			2
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	N	1	1 1			2
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	2	2 1			2
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	N	1	1 1			2
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	2	1 1	1 8		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER SS		WELL #: 4		RRCID -> 216969		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833						
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	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	2 1	33 3	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	72	2 1	35 3	N	N	-0-			-0-
03		100 N	28	-0-	-72	-0-	1 1	27 3	N	N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	N	-0-			-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 16		WELL #: 16		RRCID -> 216970		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736						
01	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	170 1	277 3	N	N	-0-			4
02	DLQ	G-10	402	-0-	402	849	122 1	279 3	N	N	1			5
03		1307 N	458	-0-	-849	-0-	160 1	296 3	N	N	2	4 1		3
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	159 1	285 3	N	N	-0-			3
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	135 1	297 3	N	N	2			5
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	105 1	286 3	N	N	1	4 1		2
07		465 N	332	-0-	-133	-0-	47 1	284 3	N	N	1			3
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	101 1	297 3	N	N	-0-			3
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	154 1	270 3	N	N	-0-	2 1		1
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	86 1	286 3	N	N	-0-			1
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	60 1	267 3	N	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 4X		RRCID -> 216971		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904						
01	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	1 1	25 3	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	54	1 1	27 3	N	N	-0-			-0-
03		74 N	20	-0-	-54	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	103 1	16 3	N	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 15		WELL #: 18		RRCID -> 216974		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368				
M	O	GAS 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	536	-0-	536	536	42 1	494 3	N	-0-			2
02	DLQ	G-10	521	-0-	521	1057	40 1	480 3	N	1			3
							1 9						
03	1616	N	559	-0-	-1057	-0-	43 1	516 3	N	-0-			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42 1	413 3	N	1			4
							1 9						
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	49 1	434 3	N	-0-			4
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	37 1	360 3	N	-0-			4
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	40 1	379 3	N	-0-			4
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40 1	374 3	N	-0-			4
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37 1	348 3	N	-0-			4
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39 1	395 3	N	-0-			4
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29 1	310 3	N	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

FIELDS 15		WELL #: 17		RRCID -> 216986		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641				
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	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	266 1	611 3	N	-0-			8
02	DLQ	G-10	753	-0-	753	1630	164 1	587 3	N	2			10
							2 9						
03	1700	N	851	-0-	-849	781	235 1	613 3	N	3	8 1		5
							3 9						
04	1845	N	1064	-0-	-781	-0-	280 1	782 3	N	2			7
							2 9						
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	194 1	696 3	N	4			11
							4 9						
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	264 1	662 3	N	3	9 1		5
							3 9						
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	119 1	658 3	N	1			6
							1 9						
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	171 1	610 3	N	1			7
							1 9						
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	163 1	619 3	N	3	6 1		4
							3 9						
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	161 1	668 3	N	-0-			4
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	149 1	616 3	N	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	6	1	123	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	250	6	1	115	3	N	-0-		-0-
03	382 N	132	-0-	-250	-0-	7	1	124	3	N	1		1
						1	9						
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-		1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-		1
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-		1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-		1
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-		1
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-		1
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	593	-0-	593	593	27	1	565	3	N	1	1 1	2
						1	9						
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1152	28	1	530	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	1600 N	590	-0-	-1010	142	31	1	557	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	705 N	563	-0-	-142	-0-	29	1	533	3	N	1	1 1	2
						1	9						
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	26	1	514	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	27	1	533	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	123	1	555	3	N	2	1 1	3
						2	9						
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	2	3 1	2
						2	9						
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	27	1	541	3	N	3	2 1	3
						3	9						
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	2	2 1	3
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MITCHELL , TOM 2		WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196				
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	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	7 1	102 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	209	7 1	93 3	N	-0-			-0-
03		320 N	111	-0-	-209	-0-	7 1	104 3	N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	N	1			1
							1 9						
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N	2			3
							2 9						
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	7 1	92 3	N	-0-			3
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			3
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			3
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-			3
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	N	1	3 1		1
							1 9						
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WILSON, DUKE		WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299				
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	DLQ	G-10	3063	-0-	3063	3063	185 1	2877 3	N	1	1 1		2
							1 9						
02	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	6054	184 1	2805 3	N	2			4
							2 9						
03		9321 X	3267	-0-	-6054	-0-	197 1	3067 3	N	3	6 1		1
							3 9						
04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	196 1	2966 3	N	2			3
							2 9						
05		3317 X	3215	-0-	-102	-0-	199 1	3014 3	N	2			5
							2 9						
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	205 1	3014 3	N	1	2 1		4
							1 9						
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	207 1	3087 3	N	-0-			4
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	211 1	3044 3	N	1	2 1		3
							1 9						
09		3150 X	3130	-0-	-20	-0-	204 1	2925 3	N	1			4
							1 9						
10		3317 X	3233	-0-	-84	-0-	210 1	3021 3	N	2	2 1		4
							2 9						
11		3210 X	3041	-0-	-169	-0-	199 1	2839 3	N	3	2 1		5
							3 9						
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		34,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	15	1	265	3	N	2	2	1	1
02	DLQ G-10	248	-0-	248	530	14	1	233	3	N	1	1	1	1
03	791 N	261	-0-	-530	-0-	15	1	245	3	N	1	1	1	1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	2	1	1	2
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	N	-0-	1	1	1
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	218	3	N	1			2
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	3	N	-0-	1	1	1
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	1	1	1	1
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	2	1	1	2
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-	1	1	1
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SHURLEY RR9		WELL #: 3		RRCID -> 217007		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	23	1	409	3	N	1	2	1	1
02	DLQ G-10	409	-0-	409	842	22	1	385	3	N	2	1	1	2
03	1275 N	433	-0-	-842	-0-	25	1	407	3	N	1	1	1	2
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	2	1	1	3
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	3	N	-0-	2	1	1
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	381	3	N	2			3
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	N	-0-	1	1	2
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	2	1	1	3
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	1	1	1	3
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	22	1	363	3	N	1	2	1	2
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	786	3			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	638	-0-	638	1424	638	3			Y	-0-			6
03	2156 N	732	-0-	-1424	-0-	732	3			Y	-0-			6
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-			6
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			6
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			6
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-			6
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-			6
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			6
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			6
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		7,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	30	1	522	3	N	3	3	1	2
02	DLQ G-10	532	-0-	532	1087	29	1	500	3	N	3	2	1	3
03	1600 N	557	-0-	-1043	44	32	1	524	3	N	1	1	1	3
04	604 N	560	-0-	-44	-0-	30	1	528	3	N	2	2	1	3
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	N	2	3	1	2
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	2			4
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	N	1	2	1	3
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	3	2	1	4
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	2	2	1	4
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	33	1	542	3	N	2	3	1	3
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	34	1	595	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1223	32	1	556	3	N	3	2	1	3
03	1848 N	625	-0-	-1223	-0-	35	1	588	3	N	2	2	1	3
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	N	3	2	1	4
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	32	1	585	3	N	2	4	1	2
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	31	1	550	3	N	2			4
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	32	1	573	3	N	2	2	1	4
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	N	2	2	1	4
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	2	2	1	4
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	33	1	546	3	N	3	4	1	3
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298		
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	DLQ G-10	639	-0-	639	639	39	1	600	3	N	-0-
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1174	33	1	501	3	N	1
						1	9				
03	1734 N	560	-0-	-1174	-0-	34	1	526	3	N	-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	1
						1	9				
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	N	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	3	N	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	37	1	533	3	N	-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,304		TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550		
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	DLQ G-10	266	-0-	266	266	19	1	247	3	N	-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	502	17	1	219	3	N	-0-
03	753 N	251	-0-	-502	-0-	17	1	234	3	N	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	3	N	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	N	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	3	N	-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,380		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692		
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	DLQ G-10	691	-0-	691	691	50	1	641	3	N	-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	1344	46	1	606	3	N	1
						1	9				
03	2080 X	736	-0-	-1344	-0-	51	1	683	3	N	2
						2	9				
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	3	N	-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	49	1	678	3	N	1
						1	9				
06	720 X	709	-0-	-11	-0-	42	1	666	3	N	1
						1	9				
07	744 X	728	-0-	-16	-0-	44	1	684	3	N	-0-
08	744 X	726	-0-	-18	-0-	45	1	681	3	N	-0-
09	720 X	696	-0-	-24	-0-	45	1	651	3	N	-0-
10	744 X	709	-0-	-35	-0-	46	1	663	3	N	-0-
11	720 X	704	-0-	-16	-0-	49	1	636	3	N	17
						19	9				
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		7,791		TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790						
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	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	3 1	60 3	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	134	4 1	67 3	N	N	-0-				-0-
03		215 N	81	-0-	-134	-0-	4 1	77 3	N	N	-0-				-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	N	-0-				-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	N	-0-				-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	N	N	-0-				-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3	N	N	-0-				-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	N	-0-				-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	N	-0-				-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	N	-0-				-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 217134		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956						
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	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	16 1	138 2	Y	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	291	14 1	123 2	Y	N	-0-				-0-
03		435 N	144	-0-	-291	-0-	15 1	129 2	Y	N	-0-				-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 2	Y	N	-0-				-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	16 1	129 2	Y	N	-0-				-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	15 1	113 2	Y	N	-0-				-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	Y	N	-0-				-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	Y	N	-0-				-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	Y	N	-0-				-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 2	Y	N	-0-				-0-
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 2	Y	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE WILSON		WELL #: 1782		RRCID -> 217135		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666						
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	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	25 1	391 3	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	384	-0-	384	800	24 1	359 3	N	N	1				1
03		1196 N	396	-0-	-800	-0-	24 1	372 3	N	N	-0-	1 1			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 3	N	N	-0-				-0-
05		403 N	346	-0-	-57	-0-	21 1	324 3	N	N	1				1
06		390 N	312	-0-	-78	-0-	20 1	292 3	N	N	-0-	1 1			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	372 3	N	N	1				1
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 3	N	N	-0-	1 1			-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	25 1	355 3	N	N	1				1
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	25 1	357 3	N	N	-0-				1
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	26 1	364 3	N	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1833		RRCID -> 217137		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217159		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068					
01	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	1211	70 1	1140 3	Y	1			3
02	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	2312	63 1	1038 3	Y	-0-	2 1		1
03	1800	N	1156	-0-	-644	1668	66 1	1090 3	Y	-0-			1
04	2660	N	992	-0-	-1668	-0-	56 1	935 3	Y	1	2 1		-0-
05	1178	N	835	-0-	-343	-0-	47 1	787 3	Y	1			1
06	1110	N	797	-0-	-313	-0-	49 1	748 3	Y	-0-			1
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	56 1	884 3	Y	-0-			1
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46 1	901 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44 1	878 3	Y	-0-			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	921 3	Y	1			1
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	970 3	Y	1	1 8		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		10,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 5025		RRCID -> 217203		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248								
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	DLQ	G-10	1522	-0-	1522	1522	159 1	1363 2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	2919	145 1	1252 2	Y	-0-					-0-	
03		1700 N	1462	-0-	-238	2681	156 1	1306 2	Y	-0-					-0-	
04		3000 N	1432	-0-	-1568	1113	159 1	1273 2	Y	-0-					-0-	
05		2601 N	1488	-0-	-1113	-0-	166 1	1322 2	Y	-0-					-0-	
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	165 1	1261 2	Y	-0-					-0-	
07		1488 N	1264	-0-	-224	-0-	146 1	1118 2	Y	-0-					-0-	
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	156 1	1244 2	Y	-0-					-0-	
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	165 1	1303 2	Y	-0-					-0-	
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	170 1	1322 2	Y	-0-					-0-	
*11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	169 1	1290 2	Y	1		1	8		-0-	
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 6		RRCID -> 217204		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154							
01	DLQ	G-10	463	-0-	463	463	21 1	440 3	N	2	1	1			2
							2 9								
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	891	21 1	406 3	N	1	1	1			2
							1 9								
03		1341 N	450	-0-	-891	-0-	23 1	426 3	N	1	1	1			2
							1 9								
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	426 3	N	2	1	1	1	8	2
							2 9								
05		465 N	352	-0-	-113	-0-	17 1	334 3	N	1	1	1			2
							1 9								
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	N	1	1	1			2
							1 9								
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	24 1	483 3	N	1	1	1			2
							1 9								
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	21 1	423 3	N	1	1	1			2
							1 9								
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	N	2	2	1			2
							2 9								
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	22 1	437 3	N	1	1	1			2
							1 9								
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	21 1	423 3	N	1	1	1			2
							1 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			4,979				TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	DLQ G-10	350	-0-	350	350	25	1	325	2	N	-0-	8
02	DLQ G-10	323	-0-	323	673	24	1	299	2	N	-0-	8
03	1013 N	340	-0-	-673	-0-	25	1	314	2	N	1	9
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-	3
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	23	1	302	2	N	-0-	3
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	21	1	259	2	N	1	4
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	19	1	231	2	N	-0-	4
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	-0-	4
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-	4
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-	4
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		3,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 6		RRCID -> 217206		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130				
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	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	53	2	1	29	3	N	-0-	-0-
03	87 N	34	-0-	-53	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668					
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	DLQ G-10	821	-0-	821	821	68	1	745	3	N	7	7 1	12
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1605	73	1	700	3	N	10	13 1	9
03	2409 N	804	-0-	-1605	-0-	75	1	714	3	N	14	11 8	12
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	N	3	6 1	9
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	78	1	728	3	N	3		12
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	N	3		15
07	837 N	738	-0-	-99	-0-	65	1	672	3	N	1		16
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	3	6 1	13
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	N	1		14
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	55	1	589	3	N	-0-		14
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	3	N	-0-	6 1	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		8,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594			
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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	89 1	972 3	N	9	7 1	14
						10 9					
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	102 1	978 3	N	14	16 1	12
						15 9					
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89 1	855 3	N	18	14 8	16
						20 9					
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	75 1	703 3	N	3	8 1	11
						3 9					
05	1178 N	849	-0-	-329	-0-	82 1	764 3	N	3		14
						3 9					
06	930 N	823	-0-	-107	-0-	75 1	745 3	N	3		17
						3 9					
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	69 1	706 3	N	1		18
						1 9					
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	64 1	629 3	N	3	7 1	14
						3 9					
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	59 1	586 3	N	1		15
						1 9					
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	80 1	845 3	N	1		16
						1 9					
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	60 1	572 3	N	-0-	7 1	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		9,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			56		

VALLIANT, L. R.		WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827		
01	DLQ G-10	540	-0-	540	540	29 1	511 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1097	33 1	524 2	N	-0-	-0-
03	1664 N	567	-0-	-1097	-0-	40 1	527 2	N	-0-	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	503 2	N	-0-	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59 1	726 2	N	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	49 1	616 2	N	-0-	-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	69 1	877 2	N	-0-	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54 1	659 2	N	-0-	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44 1	604 2	N	-0-	-0-
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	43 1	599 2	N	-0-	-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	47 1	557 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217334		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881		
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	22 1	383 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	388	-0-	388	793	23 1	365 2	N	-0-	-0-
03	1208 N	415	-0-	-793	-0-	29 1	386 2	N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	376 2	N	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 2	N	-0-	-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	27 1	347 2	N	-0-	-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	25 1	319 2	N	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25 1	300 2	N	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2	N	-0-	-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	22 1	307 2	N	-0-	-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE		WELL #: 1783		RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648								
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39		WELL #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280								
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	33	1	543	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1169	34	1	559	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1765 N	596	-0-	-1169	-0-	34	1	561	3	Y	1					1
						1	9									
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	29	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	29	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	469	-0-	-182	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	355	-0-	-110	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 6		WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302								
01	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	58	1	1029	3	N	6	7	1			4
						7	9									
02	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2155	58	1	999	3	N	4	3	1			5
						4	9									
03	1600 N	1212	-0-	-388	1767	69	1	1139	3	N	4	3	1			6
						4	9									
04	2903 N	1136	-0-	-1767	-0-	61	1	1071	3	N	4	3	1			7
						4	9									
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	N	4	7	1			4
						4	9									
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	60	1	1070	3	N	4					8
						4	9									
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1105	3	N	3	4	1			7
						3	9									
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	959	3	N	3	3	1			7
						3	9									
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	3	N	4	3	1			8
						4	9									
10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	64	1	1054	3	N	4	7	1			5
						4	9									
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	3	N	3	3	1			5
						3	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 43



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	1		1
							1	9						
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-		1
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-		1
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-		1
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-		1
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	1	1 1	1
							1	9						
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-		1
*11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			959							TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			679							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	694	-0-	694	694	37	1	654	3	N	3	4 1	2
							3	9						
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	1344	36	1	611	3	N	3	2 1	3
							3	9						
03		2029 N	685	-0-	-1344	-0-	39	1	643	3	N	3	2 1	4
							3	9						
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	N	2	2 1	4
							2	9						
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	N	2	4 1	2
							2	9						
06		660 N	639	-0-	-21	-0-	34	1	602	3	N	3		5
							3	9						
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	34	1	615	3	N	1	2 1	4
							1	9						
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	613	3	N	2	2 1	4
							2	9						
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	594	3	N	3	2 1	5
							3	9						
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	N	2	4 1	3
							2	9						
*11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	2	2 1	3
							2	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			7,237							TOTAL CONDENSATE PROD:			26	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	84	1	918	3	N	-0-	4	1	8
02	DLQ G-10	1165	-0-	1165	2167	108	1	1040	3	N	15	13	1	10
03	2500 N	967	-0-	-1533	634	17	9	873	3	N	3			13
04	1910 N	1276	-0-	-634	-0-	91	1	1148	3	N	5	7	1	11
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3	9	1130	3	N	5			16
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	121	1	1142	3	N	5			21
07	1333 N	925	-0-	-408	-0-	6	9	843	3	N	-0-			21
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	115	1	760	3	N	4	8	1	17
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	6	9	616	3	N	1			18
10	930 N	671	-0-	-259	-0-	62	1	612	3	N	1			19
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	1	9	567	3	N	-0-	8	1	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58	1			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		10,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	15	1	258	3	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	175	-0-	175	449	1	9	164	3	N	1	1	1	1
03	744 N	295	-0-	-449	-0-	10	1	277	3	N	1	1	1	1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	2	1	1	2
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	9	289	3	N	1	2	1	1
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	1			2
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	3	N	-0-	1	1	1
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	9	256	3	N	2	1	1	2
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	1	1	1	2
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	13	1	225	3	N	-0-	1	1	1
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1	9	214	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	628	-0-	628	628	66	1	562	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	606	-0-	606	1234	63	1	543	2	Y	-0-				-0-
03	1700 N	1062	-0-	-638	596	113	1	949	2	Y	-0-				-0-
04	1445 N	849	-0-	-596	-0-	94	1	754	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	68	1	539	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	1020 N	500	-0-	-520	-0-	58	1	442	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	312	-0-	-556	-0-	36	1	276	2	Y	-0-				-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	Y	-0-				-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-				-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	-0-				-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774						
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-				1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	1	1	1		1
						1	9								
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	1	1	1		1
						1	9								
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-				1
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	7	1	136	3	N	-0-				1
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-				1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-				1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-				1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1		1
						1	9								
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-				1
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	4	4	1	7
						4	9							
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	543	3	N	8	9	1	6
						9	9							
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	557	3	N	3			9
						3	9							
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	N	3	5	1	7
						3	9							
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	N	2			9
						2	9							
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	N	3			12
						3	9							
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	732	3	N	1			13
						1	9							
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	69	1	677	3	N	3	5	1	11
						3	9							
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	566	3	N	1			12
						1	9							
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	59	1	631	3	N	-0-			12
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	3	N	-0-	5	1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		7,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	3	N	3			4
						3	9							
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	923	3	N	1			5
						1	9							
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	N	1	5	1	1
						1	9							
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	931	3	N	2			3
						2	9							
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	888	3	N	5			8
						6	9							
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	796	3	N	6	11	1	3
						7	9							
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	173	1	789	3	N	4			7
						4	9							
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	2			9
						2	9							
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	N	1	8	1	2
						1	9							
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	N	20			22
						22	9							
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	N	16	29	1	9
						18	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		10,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY RR 1E		WELL #:		1	RRCID ->	217510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5682 -	7032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	41 1	724 3	N	3	4 1				2
02	DLQ G-10	715	-0-	715	1483	39 1	673 3	N	3	2 1				3
03	2122 N	639	-0-	-1483	-0-	36 1	600 3	N	3	2 1				4
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40 1	706 3	N	2	2 1				4
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	40 1	713 3	N	3	4 1				3
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39 1	684 3	N	2					5
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	39 1	705 3	N	1	2 1				4
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40 1	714 3	N	3	2 1				5
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39 1	663 3	N	2	2 1				5
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	41 1	677 3	N	2	4 1				3
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	40 1	660 3	N	3	2 1				4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		7,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		8028	RRCID ->	217511	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	8729 -	9034	
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	21 1	179 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	187	-0-	187	387	19 1	168 2	Y	-0-					-0-
03	574 N	187	-0-	-387	-0-	20 1	167 2	Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20 1	156 2	Y	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	19 1	154 2	Y	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	20 1	150 2	Y	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	19 1	144 2	Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 2	Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19 1	146 2	Y	-0-					-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	16 1	124 2	Y	-0-					-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	103	1	1338	3	N	-0-	8	1	1
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	98	1	1281	3	N	1			2
						1	9							
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	3	N	7			9
						8	9							
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	3	N	2	10	1	1
						2	9							
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	105	1	1443	3	N	3			4
						3	9							
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1675	3	N	2			6
						2	9							
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	3	N	2			8
						2	9							
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	108	1	1638	3	N	-0-			8
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	108	1	1554	3	N	-0-			8
10	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	109	1	1580	3	N	-0-			8
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	105	1	1366	3	N	6			14
						7	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		17,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982														
-----														
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	1			1
						1	9							
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-			1
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-			1
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			1
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			1
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	1	1	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	106	3	N	1			1
						1	9							
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2503		RRCID -> 217527		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 6574 - 6956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	90	1	254	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	2	1	1	2
						2	9							
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	1	1	1
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	12	1	243	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

SHURLEY RR 1A		WELL #: 4		RRCID -> 217528		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5598 - 7334				
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	27	1	472	3	N	3	3	1	2
						3	9							
02	DLQ G-10	479	-0-	479	981	26	1	451	3	N	2	2	1	2
						2	9							
03	1464 N	483	-0-	-981	-0-	27	1	454	3	N	2	1	1	3
						2	9							
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	1	1	1	3
						1	9							
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	23	1	415	3	N	2	3	1	2
						2	9							
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	20	1	360	3	N	1			3
						1	9							
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	20	1	359	3	N	-0-	1	1	2
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	2	1	1	3
						2	9							
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	1	1	1	3
						1	9							
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	19	1	310	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"		WELL #:		5	RRCID ->	217532	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 6566 - 6990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	9 1	173 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	8 1	157 3	N	-0-			1
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	9 1	171 3	N	-0-			1
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-			1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	7 1	146 3	N	-0-			1
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HUNT 19		WELL #:		6	RRCID ->	217534	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8844 - 9314	
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	7	4 2			Y	-0-		-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		Y	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		Y	-0-		-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FAWCETT 130		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5716 - 6914			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	3	N	2		10
						2	9						
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	947	3	N	1		11
						1	9						
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	2	11 1	2
						2	9						
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1053	3	N	1		3
						1	9						
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	3	N	5		8
						6	9						
06	1110 N	976	-0-	-134	-0-	39	1	930	3	N	6	11 1	3
						7	9						
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	185	1	946	3	N	3		6
						3	9						
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	930	3	N	3		9
						3	9						
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	3	N	-0-	8 1	1
10	1147 N	887	-0-	-260	-0-	46	1	841	3	N	-0-		1
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	N	3	3 1	4
						3	9						
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	N	3	3 1	4
						3	9						
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	N	4	3 1	5
						4	9						
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	3	N	5	3 1	5
						6	9					2 8	
05	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	53	1	1019	3	N	4	3 1	5
						4	9					1 8	
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	53	1	1058	3	N	3	3 1	5
						3	9						
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	156	1	1082	3	N	4	3 1	6
						4	9						
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	N	3	3 1	6
						3	9						
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	N	4	6 1	4
						4	9						
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	51	1	1018	3	N	5	3 1	6
						6	9						
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	5	3 1	6
						6	9					2 8	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		12,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820			
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	6	11 1		11
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 9						
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-	5 1		6
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-	3 1		3
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-	1 1		2
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-	1 1		1
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	6 1	128 3	N	-0-			1
						5 1	94 3	N	4			5
						4 9						
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-	2 1		3
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-	2 1		1
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-			1
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	2			3
						2 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914			
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	364 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	344 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	17 1	329 3	N	2	1 1		2
						2 9						
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	17 1	335 3	N	1	1 1		2
						1 9						
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	120 1	348 3	N	1	1 1		2
						1 9						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	286 3	N	1	2 1		1
						1 9						
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	13 1	258 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	N	1	1 1		2
						1 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188	
M	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	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39 1	605 3	N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	287 3	N	1		1
						1 9					
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3	N	-0-	1 1	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28 1	426 3	N	-0-		-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	450 3	N	1		1
						1 9					
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	426 3	N	-0-		1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39 1	581 3	N	-0-		1
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1	652 3	N	-0-		1
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41 1	583 3	N	-0-		1
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41 1	585 3	N	-0-		1
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	39 1	550 3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CANYON RANCH		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528			
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
SHURLEY RR 1F		WELL #:		6X	RRCID ->	217871	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	5610 -	6837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	633	-0-	633	633	34	1	596	3	N	3	4	1			2
02	DLQ G-10	595	-0-	595	1228	33	1	559	3	N	3	2	1			3
03	1863 N	635	-0-	-1228	-0-	36	1	597	3	N	2	2	1			3
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	3	2	1			4
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	N	2	4	1			2
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	2					4
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	601	3	N	2	2	1			4
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	2	2	1			4
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	2	2	1			4
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	37	1	605	3	N	3	4	1			3
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	N	2	2	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		6,924				TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

WILSON, DUKE		WELL #:		1832	RRCID ->	217903	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	7050 -	8106			
01	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	69	1	1076	3	N	-0-					1
02	DLQ G-10	840	-0-	840	1985	52	1	788	3	N	-0-					1
03	1600 N	1261	-0-	-339	1646	76	1	1184	3	N	1	2	1			-0-
04	2922 N	1276	-0-	-1646	-0-	79	1	1196	3	N	1					1
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1127	3	N	1					2
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	73	1	1073	3	N	-0-	1	1			1
07	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	83	1	1235	3	N	1					2
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	3	N	-0-	1	1			1
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	76	1	1089	3	N	1					2
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	78	1	1129	3	N	-0-	1	1			1
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	3	N	2	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		12,949				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-		-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	561 3		N	-0-		-0-
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	561 3		N	-0-		-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 1E		WELL #: 4X		RRCID -> 217926		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	43 1	757 3	N	3	4 1	2
02	DLQ G-10	764	-0-	764	1567	42 1	718 3	N	4	2 1	4
03	2413 N	846	-0-	-1567	-0-	48 1	796 3	N	2	2 1	4
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	37 1	660 3	N	3	2 1	5
05	806 N	303	-0-	-503	-0-	16 1	286 3	N	1	4 1	2
06	810 N	337	-0-	-473	-0-	18 1	318 3	N	1		3
07	713 N	350	-0-	-363	-0-	18 1	332 3	N	-0-	1 1	2
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	N	1	1 1	2
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	328 3	N	1	1 1	2
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	19 1	317 3	N	2	2 1	2
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	342 3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 5		RRCID -> 217928		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	4 1	89 3	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 14		WELL #: 10X		RRCID -> 217943		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	44 1	508 3	N	-0-			2
02	DLQ	G-10	499	-0-	499	1051	38 1	460 3	N	1			3
							1 9						
03	1575	N	524	-0-	-1051	-0-	41 1	483 3	N	-0-			3
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38 1	375 3	N	1			4
							1 9						
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	37 1	332 3	N	-0-			4
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	34 1	334 3	N	-0-			4
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	37 1	357 3	N	-0-			4
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41 1	378 3	N	-0-			4
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42 1	389 3	N	-0-			4
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41 1	414 3	N	-0-			4
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33 1	356 3	N	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218002		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	12 1	218 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	447	11 1	206 2	Y	-0-			-0-
03	683	N	236	-0-	-447	-0-	11 1	225 2	Y	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	11 1	208 2	Y	-0-			-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	11 1	209 2	Y	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	Y	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 28		RRCID -> 218130		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	536 3	N	1	1 1		2
							1 9						
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26 1	500 3	N	1	1 1		2
							1 9						
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29 1	523 3	N	1	1 1		2
							1 9						
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26 1	466 3	N	2	1 1	1 8	2
							2 9						
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	24 1	475 3	N	1	1 1		2
							1 9						
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	17 1	340 3	N	1	1 1		2
							1 9						
07	496	N	121	-0-	-375	-0-	6 1	115 3	N	-0-	1 1		1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	2	1 1		2
							2 9						
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	N	2	2 1		2
							2 9						
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	1	1 1		2
							1 9						
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	2	1 1	1 8	2
							2 9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY RR 2A		WELL #:		6	RRCID ->	218134	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	5792 - 7826	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	18	1	325	3	N	1	2	1
02	DLQ G-10	490	-0-	490	834	27	1	461	3	N	2	1	1
03	1552 N	718	-0-	-834	-0-	41	1	674	3	N	3	2	1
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	N	3	2	1
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	2	4	1
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	30	1	537	3	N	2		
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	35	1	623	3	N	1	2	1
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	N	3	2	1
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	3	2	1
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	36	1	597	3	N	2	4	1
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	N	2	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		6,675		TOTAL CONDENSATE PROD:						24			

MAYER RANCH E		WELL #:		6	RRCID ->	218237	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	6670 - 7024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	1	1	1
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	N	1	1	1
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	2	2	1
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	1	1	1
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	26	1	508	3	N	2	2	1
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	26	1	508	3	N	1	1	1
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	25	1	508	3	N	2	1	1
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	1	1	1
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	2	3	1
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	24	1	484	3	N	2	1	1
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		5,957		TOTAL CONDENSATE PROD:						16			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358					
M	O	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	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	1308	68 1	1240 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	2719	69 1	1342 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		2500 N	1361	-0-	-1139	1580	64 1	1297 2	Y	-0-			-0-
04		2827 N	1247	-0-	-1580	-0-	64 1	1183 2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	62 1	1201 2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1184	-0-	-136	-0-	60 1	1124 2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	60 1	1108 2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56 1	1091 2	Y	-0-			-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51 1	1010 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	51 1	1008 2	Y	-0-			-0-
*11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48 1	980 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478					
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
01	DLQ	G-10	1274	-0-	1274	1274	66 1	1208 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	2489	60 1	1155 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		2500 N	1331	-0-	-1169	1320	63 1	1268 2	Y	-0-			-0-
04		2641 N	1321	-0-	-1320	-0-	68 1	1253 2	Y	-0-			-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	66 1	1282 2	Y	-0-			-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65 1	1229 2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	64 1	1178 2	Y	-0-			-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	62 1	1219 2	Y	-0-			-0-
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59 1	1176 2	Y	-0-			-0-
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61 1	1226 2	Y	-0-			-0-
*11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58 1	1183 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962					
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			451											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070															
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	600	N	85	-0-	-515	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,728											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05		589 N	2	-0-	-587	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07		279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,124			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05		713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06		600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07		651 N	516	-0-	-135	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,874			TOTAL CONDENSATE PROD:					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862		
M	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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494		
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	DLQ G-10	310	-0-	310	310	16 1	293 2	Y	1	3
02	DLQ G-10	294	-0-	294	604	14 1	280 2	Y	-0-	1
03	924 N	320	-0-	-604	-0-	15 1	304 2	Y	1	2
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	Y	-0-	2
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	1	3
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	15 1	284 2	Y	-0-	1
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	284 2	Y	-0-	1
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-	1
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	Y	1	2
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	14 1	270 2	Y	-0-	2
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 2	Y	-0-	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804		
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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6090 - 6132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
05	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 3		N	-0-		-0-
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	467 3		N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
10	682 N	570	-0-	-112	-0-	570 3		N	-0-		-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID -> 218503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 4480 - 5170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	232 1	186 3	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	217 1	154 3	N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	232 1	170 3	N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	224 1	160 3	N	-0-		-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	232 1	152 3	N	-0-		-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	224 1	138 3	N	-0-		-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	232 1	147 3	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	232 1	136 3	N	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	223 1	134 3	N	-0-		-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	230 1	129 3	N	-0-		-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	223 1	123 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2403		RRCID -> 218504		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6704 - 6459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1	953 3	N	4	3 1	4
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	4 9	884 3	N	3	3 1	4
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46 1	936 3	N	3	3 1	4
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3 9	860 3	N	4	3 1	1 8
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51 1	804 3	N	5	3 1	1 8
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	4 9	814 3	N	2	3 1	4
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	41 1	837 3	N	4	3 1	5
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	2 9	824 3	N	4	3 1	6
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	273 1	776 3	N	3	5 1	4
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	4 9	861 3	N	4	3 1	5
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	41 1	801 3	N	4	3 1	1 8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		10,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362		
M	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-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218507		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492						
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	5	1	68	3	N	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	69	-0-	69	142	5	1	64	3	N	-0-			-0-
03	226 N	84	-0-	-142	-0-	6	1	77	3	N	1			1
						1	9							
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-	1	1	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1			1
						1	9							
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			1
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			1
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-			1
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924						
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	N	3	3	1	4
						3	9							
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	3	N	3	3	1	4
						3	9							
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	3	N	3	3	1	4
						3	9							
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	N	4	3	1	4
						4	9					1	8	
05	1209 N	936	-0-	-273	-0-	46	1	887	3	N	3	3	1	4
						3	9							
06	1140 N	895	-0-	-245	-0-	43	1	849	3	N	3	3	1	4
						3	9							
07	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	50	1	1013	3	N	4	3	1	5
						4	9							
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	52	1	1052	3	N	4	3	1	6
						4	9							
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	993	3	N	4	6	1	4
						4	9							
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	4	3	1	5
						4	9							
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	N	4	3	1	6
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		11,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500		
M	O	GAS 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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 409S		RRCID -> 218825		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732		
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	2 1	102 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	201	2 1	95 3	Y	-0-	-0-
03	306 N	105	-0-	-201	-0-	2 1	103 3	Y	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	1 1	62 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		Y	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	Y	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	-0-	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 128		WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680		
01	DLQ G-10	718	-0-	718	718	32 1	685 3	Y	1	6
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1297	1 9	553 3	Y	-0-	6
03	1600 N	574	-0-	-1026	271	26 1	547 3	Y	1	1
04	802 N	531	-0-	-271	-0-	1 9	507 3	Y	1	2
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	23 1	791 3	Y	3	5
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1 9	1051 3	Y	5	2
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	36 1	1044 3	Y	4	6
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	3 9	812 3	Y	3	9
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44 1	678 3	Y	-0-	1
10	1209 N	646	-0-	-563	-0-	6 9	612 3	Y	-0-	1
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	146 1	529 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 7025X		RRCID -> 218887		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066								
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	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	17 1	147 2	Y	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	191	-0-	191	355	20 1	171 2	Y	Y	-0-					-0-
03		457 N	102	-0-	-355	-0-	11 1	91 2	Y	Y	-0-					-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	Y	-0-					-0-
05		217 N	106	-0-	-111	-0-	12 1	94 2	Y	Y	-0-					-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y	Y	-0-					-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	Y	Y	-0-					-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 2	Y	Y	-0-					-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	Y	Y	-0-					-0-
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	9 1	66 2	Y	Y	-0-					-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	Y	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 144		WELL #: 14		RRCID -> 218889		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 144		WELL #: 10		RRCID -> 218890		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191								
01	DLQ	G-10	1536	-0-	1536	1536	69 1	1465 3	Y	Y	2					10
02	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	2775	2 9	56 1	1182 3	Y	Y	1				11
03		2500 N	1390	-0-	-1110	1665	1 9	64 1	1324 3	Y	Y	2	11 1			2
04		3000 N	1357	-0-	-1643	22	2 9	59 1	1296 3	Y	Y	2				4
05		1520 N	1498	-0-	-22	-0-	2 9	65 1	1427 3	Y	Y	5				9
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	6 9	52 1	1263 3	Y	Y	5	11 1			3
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	6 9	54 1	1302 3	Y	Y	4				7
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	4 9	60 1	1309 3	Y	Y	8	1 8			14
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	9 9	52 1	1128 3	Y	Y	7	19 1			2
10		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	8 9	61 1	1120 3	Y	Y	17				19
*11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	19 9	64 1	1174 3	Y	Y	12	23 1			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9			Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		14,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH		WELL #: 304S		RRCID -> 218892		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	7 1	298 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	590	7 1	278 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	892 N	302	-0-	-590	-0-	7 1	295 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	283 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	6 1	292 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	5 1	282 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	6 1	290 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 1	285 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1	274 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	6 1	282 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6 1	269 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 19		WELL #: 9		RRCID -> 218893		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	31 1	569 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	586	-0-	586	1186	29 1	557 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	1700 N	647	-0-	-1053	133	31 1	616 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	755 N	622	-0-	-133	-0-	32 1	590 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31 1	608 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	31 1	582 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	32 1	589 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	589 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29 1	576 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	27 1	539 2	Y	-0-	-0-				-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218897		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	58 1	845 3	N	6	3 1				7
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	7 9								
						55 1	786 3	N	5	6 1				6
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	6 9								
						59 1	825 3	N	5	6 1				5
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	6 9								
						56 1	788 3	N	4	5 1				4
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	4 9								
						59 1	798 3	N	5	3 1				6
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	6 9								
						57 1	768 3	N	3	3 1				6
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	3 9								
						60 1	769 3	N	3	3 1				6
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	3 9								
						57 1	733 3	N	2	3 1				5
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2 9								
						48 1	637 3	N	1	2 1				4
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	1 9								
						49 1	670 3	N	2	2 1				4
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	2 9								
						52 1	702 3	N	4	4 1				4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9			N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		8,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								



OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	9 1	381 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	360	-0-	360	750	9 1	351 3	Y	-0-	-0-
03		1032 N	282	-0-	-750	-0-	7 1	275 3	Y	-0-	-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	9 1	377 3	Y	-0-	-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 3	Y	-0-	-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	7 1	356 3	Y	-0-	-0-
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	7 1	361 3	Y	-0-	-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	7 1	361 3	Y	-0-	-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	7 1	346 3	Y	-0-	-0-
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	8 1	358 3	Y	-0-	-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	314 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 219020		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	74 1	961 3	N	1	5 1
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 9	393 3	N	-0-	1
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	30 1	447 3	N	2	3
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	33 1	422 3	N	-0-	3 1
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	2 9	534 3	N	1	1
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	562 3	N	1	2
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	39 1	539 3	N	-0-	2
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	1 9	534 3	N	-0-	2
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1	510 3	N	-0-	2
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	34 1	490 3	N	-0-	2
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	37 1	476 3	N	-0-	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

FIELDS 14		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482			
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	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	10 1	115 3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	280	12 1	143 3	N	-0-	-0-
03		378 N	98	-0-	-280	-0-	8 1	90 3	N	-0-	-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3	N	-0-	-0-
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	11 1	97 3	N	-0-	-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	N	-0-	-0-
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	10 1	92 3	N	-0-	-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	N	-0-	-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	N	-0-	-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 3	N	-0-	-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	2758	-0-	2758	2758	233 1	2525 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5419	253 1	2408 3	Y	-0-		-0-
03	8457 X	3038	-0-	-5419	-0-	272 1	2766 3	Y	-0-		-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	271 1	2729 3	Y	-0-		-0-
05	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	227 1	2691 3	Y	-0-		-0-
06	2940 X	2625	-0-	-315	-0-	213 1	2412 3	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	209 1	2409 3	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	230 1	2538 3	Y	-0-		-0-
09	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	225 1	2291 3	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2279	-0-	-635	-0-	217 1	2062 3	Y	-0-		-0-
11	2640 X	2527	-0-	-113	-0-	226 1	2301 3	Y	-0-		-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 126		WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3		N	-0-		-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 128		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	25 1	529 3	Y	1		4
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1021	1 9	21 1	444 3	Y	1	5
03	1222 N	201	-0-	-1021	-0-	1 9	9 1	191 3	Y	1	1
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	209 3	Y	-0-	1
05	496 N	344	-0-	-152	-0-	1 9	15 1	328 3	Y	1	2
06	180 N	81	-0-	-99	-0-	1 9	3 1	78 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	1 9	6 1	133 3	Y	1	1
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 9	8 1	168 3	Y	-0-	1
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	157 3	Y	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1	155 3	Y	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	184 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068						
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	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 3			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	7	4 3			N	-0-			-0-
03		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			33				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		828 N	828	-0-	-0-	-0-	38 1	787 3		N	3	2 1		3
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	38 1	722 3		N	2	2 1		3
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	41 1	752 3		N	2	2 1		3
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	40 1	731 3		N	2	2 1		3
05		806 N	663	-0-	-143	-0-	32 1	629 3		N	2	2 1		3
06		780 N	731	-0-	-49	-0-	35 1	694 3		N	2	2 1		3
07		806 N	768	-0-	-38	-0-	36 1	730 3		N	2	2 1		3
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	715 3		N	3	2 1		4
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	34 1	688 3		N	3	4 1		3
10		775 N	767	-0-	-8	-0-	36 1	728 3		N	3	2 1		4
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1	730 3		N	2	2 1		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			8,334				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		7	1	N	1		1
							1	9				
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		1
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		1
05	155 N	141	-0-	-14	-0-		7	1	N	-0-		1
06	150 N	143	-0-	-7	-0-		7	1	N	-0-		1
07	155 N	146	-0-	-9	-0-		7	1	N	-0-		1
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-		1
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		6	1	N	1	1	1
							1	9				
10	155 N	140	-0-	-15	-0-		7	1	N	-0-		1
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 21		WELL #: 17		RRCID -> 219168		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786			
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	10	1	N	1		2
						1	9				
02	DLQ G-10	141	-0-	141	268	11	1	N	-0-		2
03	428 N	160	-0-	-268	-0-	12	1	N	-0-		2
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1		3
						1	9				
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		3
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		3
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		3
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		3
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		3
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		3
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 126		WELL #: 12S		RRCID -> 219181		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034			
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3	N	-0-		-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3	N	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3	N	-0-		-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
POWELL 23		WELL #:		4	RRCID ->	219189	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7388 -	8246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	16	1	279	3	Y	6	6 1	4
02	DLQ G-10	286	-0-	286	588	15	1	265	3	Y	5	5 1	4
03	874 N	286	-0-	-588	-0-	14	1	265	3	Y	6	7 1	3
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	5	5 1	3
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	6	4 1	5
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	4	4 1	5
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	5	6 1 1 8	3
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	4	4 1	3
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	5	3 1	5
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	18	1	282	3	Y	6	6 1	5
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	6	6 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		3,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		103	RRCID ->	219207	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6589 -	8038
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY RR 4C		WELL #: 2		RRCID -> 219318		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	848	-0-	848	848	45	1	799	3	N	4	5	1			3
02	DLQ G-10	795	-0-	795	1643	44	1	748	3	N	3	2	1			4
03	2342 N	699	-0-	-1643	-0-	40	1	657	3	N	2	2	1			4
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	2	2	1			4
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	3	4	1			3
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	727	3	N	2					5
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	N	1	2	1			4
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	N	3	2	1			5
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	671	3	N	2	2	1			5
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	41	1	673	3	N	2	4	1			3
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	N	3	2	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		8,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290							
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	8	1	166	3	N	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	202	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	208 N	6	-0-	-202	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	64	1	1052	3	Y	5	3 1	4
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2172	73	1	973	3	Y	4	5 1	3
03	1700 N	1153	-0-	-547	1625	85	1	1062	3	Y	5	4 1	4
04	2741 N	1116	-0-	-1625	-0-	115	1	999	3	Y	2	6 1	-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	108	1	1034	3	Y	5	4 1	1
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	98	1	976	3	Y	6	5 1	2
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	195	1	1013	3	Y	4	4 1	2
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	113	1	935	3	Y	4	3 1	3
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	101	1	969	3	Y	3	4 1	2
10	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	70	1	1065	3	Y	3	4 1	1
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	5	5 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			1
TOTAL GAS PROD:		12,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148			
01	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	3		Y	-0-		-0-
03	21 N	6	-0-	-15	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014				
01	DLQ G-10	1126	-0-	1126	1126	58	1	1068	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	2143	50	1	967	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1600 N	1090	-0-	-510	1633	52	1	1038	2	Y	-0-		-0-
04	2616 N	983	-0-	-1633	-0-	50	1	933	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	47	1	911	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	768	-0-	-282	-0-	39	1	729	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	600	-0-	-423	-0-	31	1	569	2	Y	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	Y	-0-		-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	746	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6458		PERF. 4958 - 6272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	658	-0-	658	658	38	1	617	3	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	586	-0-	586	1244	41	1	542	3	Y	3	3 1	2
03	1791 N	547	-0-	-1244	-0-	40	1	505	3	Y	2	2 1	2
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	Y	1	3 1	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	2	2 1	-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	Y	3	2 1	1
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	2	2 1	1
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	Y	1	1 1	1
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	1	1 1	1
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	2	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8298 - 9044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1381	-0-	1381	1381	117	1	1264	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2690	124	1	1185	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2500 N	1376	-0-	-1124	1566	123	1	1253	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2902 N	1336	-0-	-1566	-0-	121	1	1215	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	107	1	1269	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	110	1	1249	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	110	1	1275	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	116	1	1279	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	121	1	1153	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433					
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	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	45 1	845 3	N	9	9 1	6		
02	DLQ	G-10	862	-0-	862	1762	10 9	44 1	808 3	N	9	9 1	6	
03	1800	N	967	-0-	-833	929	10 9	52 1	904 3	N	10	6 1	1 8	9
04	1819	N	890	-0-	-929	-0-	11 9	47 1	834 3	N	8	10 1		7
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	9 9	46 1	844 3	N	8	9 1	1 8	5
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	9 9	42 1	796 3	N	7	4 1		8
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	8 9	39 1	808 3	N	6	6 1		8
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	7 9	38 1	787 3	N	6	6 1		8
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	7 9	41 1	741 3	N	5	7 1		6
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	6 9	43 1	744 3	N	6	5 1		7
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7 9	41 1	691 3	N	8	7 1	1 8	7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		9,373				TOTAL CONDENSATE PROD:				82				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366				
01	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	3 1	59 2	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	79	1 1	16 2	N	-0-		-0-	
03	101	N	22	-0-	-79	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-		-0-	
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-		-0-	
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-	
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-		-0-	
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-	
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 2	N	-0-		-0-	
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530				
01	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2098	91 1	2007 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	4090	87 1	1905 2	Y	-0-		-0-	
03	6209	X	2119	-0-	-4090	-0-	96 1	2023 2	Y	-0-		-0-	
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	94 1	1951 2	Y	-0-		-0-	
05	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	78 1	1635 2	Y	-0-		-0-	
06	2070	X	1354	-0-	-716	-0-	62 1	1292 2	Y	-0-		-0-	
07	2139	X	1314	-0-	-825	-0-	60 1	1254 2	Y	-0-		-0-	
08	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	74 1	1563 2	Y	-0-		-0-	
09	2040	X	1890	-0-	-150	-0-	87 1	1803 2	Y	-0-		-0-	
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	92 1	1889 2	Y	-0-		-0-	
*11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	89 1	1812 2	Y	-0-		-0-	
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 6330 - 8548	
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	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	67	1	1468	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	2990	64	1	1391	2	Y	-0-
03	1600 N	1491	-0-	-109	2881	67	1	1424	2	Y	-0-
04	3000 N	1430	-0-	-1570	1311	66	1	1364	2	Y	-0-
05	2760 N	1449	-0-	-1311	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-
07	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	67	1	1398	2	Y	-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	64	1	1332	2	Y	-0-
10	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		15,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6836 - 7830	
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	5	1	66	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	138	5	1	62	3	Y	-0-
03	209 N	71	-0-	-138	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	1
						1	9				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1
						1	9				
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		783		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6532 - 7651	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	1
						1	9				1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1
						1	9				
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	1
						1	9				
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	N	1
						1	9				
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	163	3	N	1
						1	9				
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	N	1
						1	9				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	1
						1	9				
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	1
						1	9				
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	170	3	N	1
						1	9				
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	1
						1	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724						
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		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	N	-0-			1
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	N	-0-			1
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	N	N	-0-			1
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	N	-0-			1
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	11 1	212 3	N	N	-0-			1
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	11 1	214 3	N	N	-0-			1
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	N	N	-0-			1
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	N	-0-			1
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	11 1	217 3	N	N	-0-			1
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	N	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		883 N	883	-0-	-0-	-0-	44 1	831 3	N	N	7	6 1		4
							8 9							
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	38 1	693 3	N	N	6	6 1		4
							7 9							
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	40 1	693 3	N	N	5	4 1		5
							6 9							
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	36 1	640 3	N	N	5	6 1		4
							6 9							
05		775 N	688	-0-	-87	-0-	36 1	648 3	N	N	4	5 1		3
							4 9							
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	32 1	601 3	N	N	4	2 1		5
							4 9							
07		713 N	620	-0-	-93	-0-	28 1	590 3	N	N	2	3 1		4
							2 9							
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	25 1	518 3	N	N	3	3 1		4
							3 9							
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	539 3	N	N	3	4 1		3
							3 9							
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	35 1	612 3	N	N	4	3 1		4
							4 9							
*11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 1	574 3	N	N	4	4 1		4
							4 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		7,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 6188 - 7850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-	1
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	N	-0-	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	1	-0-
						1	9					
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	3	N	-0-	-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	28	1	434	3	N	-0-	-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-	-0-
10	465 N	288	-0-	-177	-0-	14	1	274	3	N	-0-	-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5213 - 6608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	646	-0-	646	646	37	1	606	3	Y	3	2
						3	9					1
02	DLQ G-10	570	-0-	570	1216	39	1	528	3	Y	3	3
						3	9					1
03	1812 N	596	-0-	-1216	-0-	44	1	550	3	Y	2	2
						2	9					1
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	485	3	Y	1	3
						1	9					1
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	51	1	489	3	Y	2	2
						2	9					1
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	46	1	455	3	Y	4	3
						4	9					1
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	147	1	460	3	Y	2	2
						2	9					1
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	3	2
						3	9					1
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	450	3	Y	1	2
						1	9					1
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	31	1	472	3	Y	2	2
						2	9					1
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	469	3	Y	1	2
						1	9					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 219538		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	854 3	N	10	9 1			6
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	11 9	772 3	N	8	9 1			5
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42 1	828 3	N	10	6 1	1 8		8
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	9 9	798 3	N	7	9 1			6
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	48 1	831 3	N	8	9 1			5
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	11 9	778 3	N	7	4 1			8
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	829 3	N	6	6 1			8
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	8 9	819 3	N	6	6 1			8
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	780 3	N	6	7 1	1 8		6
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	7 9	791 3	N	7	6 1			7
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	759 3	N	8	8 1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		9,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	386 3	N	4	4 1			3
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4 9	341 3	N	4	4 1			3
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	364 3	N	4	3 1			4
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4 9	348 3	N	3	4 1			3
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	20 1	366 3	N	3	4 1			2
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	3 9	342 3	N	4	2 1			4
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	355 3	N	1	2 1			3
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4 9	353 3	N	2	2 1			3
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	337 3	N	3	3 1			3
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	1 9	341 3	N	2	2 1			3
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	N	3	3 1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		4,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 22		RRCID -> 219578		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516			
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	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	24 1	413 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	860	25 1	398 2	N	-0-	-0-
03		1313 N	453	-0-	-860	-0-	32 1	421 2	N	-0-	-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	29 1	412 2	N	-0-	-0-
05		465 N	452	-0-	-13	-0-	34 1	418 2	N	-0-	-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	32 1	405 2	N	-0-	-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	33 1	418 2	N	-0-	-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	410 2	N	-0-	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	29 1	398 2	N	-0-	-0-
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	29 1	404 2	N	-0-	-0-
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	32 1	378 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, RC		WELL #: 7		RRCID -> 219580		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056			
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		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	463 3	N	1	2
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	1 9				
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	425 3	N	-0-	2
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	23 1	451 3	N	1	3
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	1 9				
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	432 3	N	2	5
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	2 9				
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	439 3	N	1	2
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9			4 1	2
10		589 N	461	-0-	-128	-0-	22 1	433 3	N	1	3
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119 1	463 3	N	-0-	3
							23 1	444 3	N	-0-	3
							22 1	424 3	N	-0-	3
							23 1	437 3	N	1	1
							1 9			3 1	1
							23 1	412 3	N	-0-	1
									N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		5,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 166		WELL #: 18		RRCID -> 219581		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986					
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	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	28 1	444 3	Y	2	2	3 1		1
02	DLQ	G-10	409	-0-	409	883	25 1	381 3	Y	3	3	2 1		2
03		1296 N	413	-0-	-883	-0-	25 1	387 3	Y	1	1	2 1		1
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	357 3	Y	2	2	2 1		1
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	24 1	354 3	Y	2	2	1 1		2
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	23 1	337 3	Y	-0-	-0-	1 1		1
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	122 1	312 3	Y	-0-	-0-			1
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	Y	1	1	1 1		1
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	Y	-0-	-0-	1 1		-0-
10		434 N	316	-0-	-118	-0-	22 1	294 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,046				TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219606		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506					
01	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	1637	85 1	1552 2	Y	-0-	-0-			1
02	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	3170	75 1	1458 2	Y	-0-	-0-	1 1		-0-
03		1600 N	1678	-0-	78	3248	79 1	1598 2	Y	1	1			1
04		3000 N	1604	-0-	-1396	1852	82 1	1522 2	Y	-0-	-0-			1
05		3100 N	1632	-0-	-1468	384	80 1	1552 2	Y	-0-	-0-			1
06		1942 N	1558	-0-	-384	-0-	79 1	1479 2	Y	-0-	-0-	1 1		-0-
07		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	78 1	1450 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73 1	1424 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	71 1	1426 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73 1	1457 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69 1	1400 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,163				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

SHURLEY 147		WELL #: 20		RRCID -> 219721		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-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		315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	221 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1	188 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,626				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 147		WELL #: 22		RRCID -> 219869		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 5530 - 6910						
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	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	7	3 3			Y	-0-					-0-
03		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-					-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-					-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
07		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6784 - 7966						
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	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141	55 1	1084 3		N	2	2 1				2
02	DLQ	G-10	889	-0-	889	2030	43 1	845 3		N	1	1 1				2
03		1700 N	848	-0-	-852	1178	42 1	805 3		N	1	1 1				2
04		1949 N	771	-0-	-1178	-0-	38 1	731 3		N	2	3 1	1 8			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	39 1	727 3		N	3	1 8				2
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	35 1	655 3		N	-0-	1 1				1
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	227 1	642 3		N	1					2
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	33 1	619 3		N	1	1 1				2
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	32 1	585 3		N	-0-	1 1				1
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	598 3		N	1	1 1				1
*11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	586 3		N	3	2 8				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		8,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER		WELL #: 6010		RRCID -> 219878		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	2	1	1	3		
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	1	2	1	2		
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	2	2	1	2		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	1	2	1	1		
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	22	1	292	3	N	3	1	1	1	8	2
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	20	1	277	3	N	1	1	1	2		
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	21	1	267	3	N	1	1	1	2		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	1	1	1	2		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	1	1	1	2		
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	3	N	-0-	1	1	1		
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	1	1	1	1		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1		
TOTAL GAS PROD:		3,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-	-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	3	N	-0-	-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-	-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	3	N	-0-	-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	110	1	1580	3	N	-0-	-0-
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1147	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960						
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-	2	1	1
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-	-0-	1	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-	1	1	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 8768 - 9032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-	-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	1	-0-
						1	9				1 1	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-	-0-
05	620 N	393	-0-	-227	-0-	24	1	369	3	N	-0-	-0-
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	24	1	346	3	N	-0-	-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	3	N	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	N	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-	-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5202 - 6224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	4	1	89	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
02	DLQ G-10	88	-0-	88	182	4	1	82	3	Y	2	1
						2	9				1 1	
03	272 N	90	-0-	-182	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1	1
						1	9					
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	99	1	69	3	Y	-0-	1
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-	-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5136 - 6184		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	302	-0-	302	302	17	1	284	3	Y	1	1
						1	9				1 1	
02	DLQ G-10	277	-0-	277	579	19	1	257	3	Y	1	1
						1	9				1 1	
03	870 N	291	-0-	-579	-0-	21	1	269	3	Y	1	1
						1	9					
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	1	2
						1	9				2 1	-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	26	1	253	3	Y	1	1
						1	9				1 1	-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	24	1	240	3	Y	2	2
						2	9				2 1	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	126	1	246	3	Y	2	1
						2	9				1 1	1
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	1	1
						1	9				1 1	1
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	1	1
						1	9				1 1	1
10	372 N	255	-0-	-117	-0-	16	1	239	3	Y	-0-	-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	1	1
						1	9				1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5238 - 6368					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	5	1	127	3	Y	1	1	1		-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	282	6	1	141	3	Y	2	1	1		1
03	439 N	157	-0-	-282	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1		1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1		1
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-				1
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-				1
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	84	1	144	3	Y	-0-				1
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-				-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

SHURLEY 166		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5586 - 7026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	6	1	95	3	Y	1	1	1		-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	81	183	5	1	76	3	Y	-0-				-0-
03	260 N	77	-0-	-183	-0-	5	1	72	3	Y	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-				-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-				-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-				-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6160 - 6924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	3	1	59	3	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	115	3	1	50	3	N	-0-				-0-
03	195 N	80	-0-	-115	-0-	4	1	76	3	N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-				-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 5176 - 7570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	65	1	1009	3	N	-0-		1
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	944	3	N	-0-		1
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	958	3	N	1	2 1	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	972	3	N	1		1
05	1085 N	984	-0-	-101	-0-	61	1	923	3	N	-0-		1
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	61	1	901	3	N	1	1 1	1
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	65	1	975	3	N	-0-		1
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	N	1	1 1	1
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	64	1	920	3	N	-0-		1
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	64	1	924	3	N	1	1 1	1
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	950	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

WILSON, DUKE 185		WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 5330 - 8220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	76	1	1180	3	N	-0-		1
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	3	N	1		2
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1402	3	N	1	3 1	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	3	N	1		1
05	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	91	1	1387	3	N	1		2
06	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	86	1	1266	3	N	1	1 1	2
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	88	1	1305	3	N	-0-		2
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	87	1	1253	3	N	-0-	1 1	1
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	3	N	1		2
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	84	1	1215	3	N	1	1 1	2
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1141	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		14,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 124		WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	905	-0-	905	905	37	1	862	3	Y	5	5	1	3
02	DLQ G-10	860	-0-	860	1765	37	1	817	3	Y	5	4	1	4
03	2500 N	914	-0-	-1586	179	39	1	872	3	Y	3	4	1	3
04	692 N	513	-0-	-179	-0-	22	1	489	3	Y	2	3	1	2
05	930 N	60	-0-	-870	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1	1
06	870 N	21	-0-	-849	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1	1
07	527 N	355	-0-	-172	-0-	15	1	340	3	Y	-0-			1
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	969	3	Y	1	1	1	1
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	3	Y	-0-			-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1333	-0-	1333	1333	55	1	1270	3	Y	7	8	1	4
02	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2577	54	1	1182	3	Y	7	6	1	5
03	3933 X	1356	-0-	-2577	-0-	58	1	1291	3	Y	6	5	1	5
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	57	1	1235	3	Y	5	5	1	5
05	1364 X	803	-0-	-561	-0-	36	1	765	3	Y	2	3	1	4
06	1320 X	893	-0-	-427	-0-	39	1	853	3	Y	1	2	1	3
07	1364 X	952	-0-	-412	-0-	40	1	911	3	Y	1			4
08	1364 X	882	-0-	-482	-0-	36	1	846	3	Y	-0-	3	1	1
09	1290 X	854	-0-	-436	-0-	40	1	813	3	Y	1	1	1	1
10	961 X	881	-0-	-80	-0-	43	1	838	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	930 X	837	-0-	-93	-0-	38	1	799	3	Y	-0-			-0-
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KELLY 126		WELL #:		18	RRCID ->	220041	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6622	PERF. 4901 -	6277		
M	O	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	728	-0-	728	728	54 1	673 3	Y	1					4
02	DLQ G-10	644	-0-	644	1372	46 1	598 3	Y	-0-					4
03	2102 N	730	-0-	-1372	-0-	54 1	675 3	Y	1		4	1		1
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	1 9	641 3	Y	-0-					1
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49 1	633 3	Y	2					3
06	720 N	577	-0-	-143	-0-	2 9	530 3	Y	2		4	1		1
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	45 1	615 3	Y	1					2
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	2 9	557 3	Y	2					4
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44 1	616 3	Y	2		4	1		2
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	2 9	655 3	Y	3		4	1		1
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	3 9	632 3	Y	3					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 1		Y						4
TOTAL GAS PROD:		7,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

HUDSPETH "B"		WELL #:		104	RRCID ->	220043	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	8886	PERF. 6814 -	7740		
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	13 1	169 2	N	-0-				1	
02	DLQ G-10	167	-0-	167	349	12 1	155 2	N	-0-				1	
03	509 N	160	-0-	-349	-0-	12 1	148 2	N	-0-				1	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	N	-0-		1	1	-0-	
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	10 1	133 2	N	-0-				-0-	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	9 1	113 2	N	-0-				-0-	
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	9 1	112 2	N	-0-				-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-				-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-				-0-	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 2	N	-0-				-0-	
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 73		WELL #:		8	RRCID ->	220071	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6594 -	7538		
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	23 1	319 3	Y	-0-				1	
02	DLQ G-10	177	-0-	177	519	12 1	165 3	Y	-0-		1	1	-0-	
03	663 N	144	-0-	-519	-0-	10 1	134 3	Y	-0-				-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	-0-				-0-	
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	11 1	137 3	Y	-0-				-0-	
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	9 1	120 3	Y	-0-				-0-	
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	9 1	114 3	Y	-0-				-0-	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-				-0-	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	Y	-0-				-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-				-0-	
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 3	Y	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	20	1	345	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	359	-0-	359	724	21	1	338	2	N	-0-	-0-
03		1107 N	383	-0-	-724	-0-	27	1	356	2	N	-0-	-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-	-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-	-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-	-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-	-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-	-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-	-0-
10		403 N	377	-0-	-26	-0-	25	1	352	2	N	-0-	-0-
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

01	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	1063	46	1	1017	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	980	-0-	980	2043	43	1	937	2	Y	-0-	-0-
03		2500 N	1012	-0-	-1488	-0-	46	1	966	2	Y	-0-	-0-
04		1248 N	693	-0-	-555	-0-	32	1	661	2	Y	-0-	-0-
05		1054 N	933	-0-	-121	-0-	42	1	891	2	Y	-0-	-0-
06		990 N	921	-0-	-69	-0-	42	1	879	2	Y	-0-	-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-	-0-
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-	-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	Y	-0-	-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-	-0-
*11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

01	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	35	7	3			Y	-0-	-0-
03		35 N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			196				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 220080		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 6868 - 6940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	3	2	1	2
						3	9							
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	5	4	1	3
						6	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	699	3	N	7	4	1	6
						8	9							
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	N	3	6	1	3
						3	9							
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	115	3	N	1	3	1	1
						1	9							
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	102	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	112	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 220095		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 2902 - 3258			
01	DLQ G-10	131	-0-	131	131	14	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	258	13	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	376 N	118	-0-	-258	-0-	12	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220098		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962		
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	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	65 1	945 3	N	6	3 1	8
						7 9					
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	64 1	917 3	N	5	6 1	7
						6 9					
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	63 1	872 3	N	5	6 1	6
						6 9					
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58 1	813 3	N	3	5 1	4
						3 9					
05	1054 N	902	-0-	-152	-0-	62 1	834 3	N	5	3 1	6
						6 9					
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	61 1	828 3	N	3	3 1	6
						3 9					
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	61 1	783 3	N	3	3 1	6
						3 9					
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	60 1	780 3	N	2	3 1	5
						2 9					
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	739 3	N	1	2 1	4
						1 9					
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	55 1	749 3	N	2	2 1	4
						2 9					
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56 1	757 3	N	4	4 1	4
						4 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972		
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	N	-0-		1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	1	1 1	1
						1 9					
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	N	1	1 1	1
						1 9					
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	1	1 1	1
						1 9					
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	166 3	N	1	1 1	1
						1 9					
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	167 3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	154 1	179 3	N	1	1 1	1
						1 9					
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	1	1 1	1
						1 9					
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	341 N	174	-0-	-167	-0-	8 1	165 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUDSPETH "I"		WELL #:		5	RRCID ->	220117	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7324 -	8400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	705	-0-	705	705	50 1	655 2	N	-0-			2
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	1377	49 1	623 2	N	-0-			2
03		2085 N	708	-0-	-1377	-0-	52 1	656 2	N	-0-			2
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	98 1	1252 2	N	1	2 1		1
							1 9						
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	49 1	641 2	N	-0-			1
06		690 N	582	-0-	-108	-0-	43 1	539 2	N	-0-			1
07		1395 N	245	-0-	-1150	-0-	18 1	227 2	N	-0-			1
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	63 1	766 2	N	-0-			1
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1	692 2	N	-0-			1
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	54 1	684 2	N	-0-			1
*11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	84 1	1058 2	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			8,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MAYER 3C		WELL #:		25	RRCID ->	220119	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6412 -	8264
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	47 1	864 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	878	-0-	878	1789	43 1	835 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		1800 N	969	-0-	-831	-0-	46 1	923 2	Y	-0-			-0-
04		1685 N	727	-0-	-958	-0-	37 1	690 2	Y	-0-			-0-
05		930 N	904	-0-	-26	-0-	44 1	860 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	867	-0-	-63	-0-	44 1	823 2	Y	-0-			-0-
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	45 1	830 2	Y	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	43 1	834 2	Y	-0-			-0-
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	41 1	813 2	Y	-0-			-0-
10		868 N	841	-0-	-27	-0-	40 1	801 2	Y	-0-			-0-
*11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,210				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIMEL		WELL #:		1	RRCID ->	220121	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	7450 -	8768
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	15 1	200 2	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	206	-0-	206	421	15 1	191 2	N	-0-			1
03		638 N	217	-0-	-421	-0-	16 1	201 2	N	-0-			1
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 2	N	-0-	1 1		-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	15 1	195 2	N	-0-			-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	15 1	183 2	N	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	15 1	187 2	N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	N	-0-			-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	14 1	182 2	N	-0-			-0-
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,229				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	1242	54 1	1188 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1173	-0-	1173	2415	51 1	1122 2	Y	-0-			-0-
03		2500 N	1212	-0-	-1288	1127	55 1	1157 2	Y	-0-			-0-
04		2297 N	1170	-0-	-1127	-0-	54 1	1116 2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1200	-0-	-40	-0-	54 1	1146 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1166	-0-	-4	-0-	53 1	1113 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	55 1	1135 2	Y	-0-			-0-
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	53 1	1123 2	Y	-0-			-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52 1	1087 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	51 1	1045 2	Y	-0-			-0-
*11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53 1	1080 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	N	2	1 1			2
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	234 3	N	2	2 1			2
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	244 3	N	2	2 1			2
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	234 3	N	2	2 1	1 8		1
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	18 1	237 3	N	2	1 1			2
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	17 1	235 3	N	1	1 1			2
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	12 1	157 3	N	1	1 1			2
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	N	-0-	1 1			1
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	220 3	N	1	1 1			1
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17 1	227 3	N	1	1 1			1
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	217 3	N	2	1 1	1 8		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220136		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6462 - 7880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	3	2	1	4
						3	9							
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	447	3	N	3	3	1	4
						3	9							
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	2	3	1	3
						2	9							
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	2	3	1	2
						2	9							
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	33	1	445	3	N	4	2	1	3
						4	9					1	8	
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	31	1	424	3	N	1	1	1	3
						1	9							
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	N	3	2	1	4
						3	9							
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	N	1	2	1	3
						1	9							
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	1	1	1	3
						1	9							
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	34	1	461	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	1	2	1	2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,527		TOTAL CONDENSATE PROD:						22				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220140		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6674 - 7884				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	2	1	1	1
						2	9							
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	2	1	1	2
						2	9							
05	558 N	372	-0-	-186	-0-	18	1	353	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	18	1	354	3	N	1	1	1	2
						1	9							
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	348	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	2	2	1	2
						2	9							
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	13	1	263	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,689		TOTAL CONDENSATE PROD:						13				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220146		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930					
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		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	415 3	N	2	1 1			3
							2 9							
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	386 3	N	3	3 1			3
							3 9							
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	37 1	514 3	N	3	3 1			3
							3 9							
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	44 1	620 3	N	3	3 1			3
							3 9							
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	43 1	582 3	N	3	2 1			4
							3 9							
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	43 1	580 3	N	2	2 1			4
							2 9							
07		682 N	584	-0-	-98	-0-	42 1	540 3	N	2	2 1			4
							2 9							
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	44 1	571 3	N	2	2 1			4
							2 9							
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	41 1	536 3	N	1	2 1			3
							1 9							
10		589 N	531	-0-	-58	-0-	36 1	494 3	N	1	1 1			3
							1 9							
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	36 1	480 3	N	2	2 1			3
							2 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			6,164	TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220149		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256					
01	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	22 1	486 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	972	20 1	444 2	Y	-0-				-0-
03		1487 N	515	-0-	-972	-0-	23 1	492 2	Y	-0-				-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23 1	477 2	Y	-0-				-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	23 1	495 2	Y	-0-				-0-
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	23 1	480 2	Y	-0-				-0-
07		527 N	517	-0-	-10	-0-	24 1	493 2	Y	-0-				-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 1	482 2	Y	-0-				-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-				-0-
10		527 N	503	-0-	-24	-0-	23 1	480 2	Y	-0-				-0-
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220151		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8608		PERF. 6286 - 8420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2376	-0-	2376	2376	137	1	2238	3	Y	1		4
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	4519	123	1	2019	3	Y	1	4 1	1
03	6823 X	2304	-0-	-4519	-0-	131	1	2172	3	Y	1		2
04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	129	1	2152	3	Y	2	3 1 1 8	-0-
05	2418 X	2296	-0-	-122	-0-	130	1	2165	3	Y	1		1
06	2310 X	2263	-0-	-47	-0-	139	1	2124	3	Y	-0-		1
07	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	133	1	2110	3	Y	1		2
08	2356 X	2267	-0-	-89	-0-	110	1	2157	3	Y	-0-	2 1	-0-
09	2280 X	2154	-0-	-126	-0-	103	1	2050	3	Y	1		1
10	2325 X	2189	-0-	-136	-0-	108	1	2081	3	Y	-0-		1
11	2250 X	2148	-0-	-102	-0-	110	1	2036	3	Y	2	1 8	2
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		24,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220163		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8510		PERF. 629 - 8046		
01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	58	1	942	3	Y	1		2
02	DLQ G-10	964	-0-	964	1965	55	1	909	3	Y	-0-	2 1	-0-
03	2500 N	994	-0-	-1506	459	56	1	937	3	Y	1		1
04	1445 N	986	-0-	-459	-0-	56	1	930	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1023 N	954	-0-	-69	-0-	54	1	900	3	Y	-0-		-0-
06	960 N	881	-0-	-79	-0-	54	1	826	3	Y	1		1
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	Y	-0-		1
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	-0-		-0-
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	47	1	903	3	Y	1		1
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	13	1	211	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	438	12	1	202	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	655 N	217	-0-	-438	-0-	12	1	205	3	Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-		-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,565				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	2	1 1	3
						2	9						
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	3	3 1	3
						3	9						
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	N	3	3 1	3
						3	9						
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	2	3 1	2
						2	9						
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	31	1	411	3	N	2	1 1	3
						2	9						
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	30	1	403	3	N	1	1 1	3
						1	9						
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	31	1	402	3	N	1	1 1	3
						1	9						
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	-0-	1 1	2
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	2	2 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,976				TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	799	-0-	799	799	39 1	760 3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	695	-0-	695	1494	34 1	661 3	N	-0-		-0-
03		2002 N	508	-0-	-1494	-0-	27 1	481 3	N	-0-		-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 3	N	-0-		-0-
05		682 N	370	-0-	-312	-0-	18 1	351 3	N	1		1
							1 9					
06		480 N	335	-0-	-145	-0-	16 1	319 3	N	-0-	1 1	-0-
07		434 N	329	-0-	-105	-0-	17 1	312 3	N	-0-		-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	274 3	N	1		1
							1 9					
10		341 N	303	-0-	-38	-0-	16 1	287 3	N	-0-	1 1	-0-
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	2954	148 1	2772 3	N	31	31 1	2 8	18
							34 9						
02	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	5599	135 1	2477 3	N	30	30 1	1 8	17
							33 9						
03		8383 X	2784	-0-	-5599	-0-	150 1	2603 3	N	28	18 1	2 8	25
							31 9						
04		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	141 1	2485 3	N	24	28 1	1 8	20
							26 9						
05		3007 X	2694	-0-	-313	-0-	139 1	2529 3	N	24	28 1		16
							26 9						
06		2850 X	2445	-0-	-405	-0-	121 1	2302 3	N	20	11 1	1 8	24
							22 9						
07		2821 X	2666	-0-	-155	-0-	121 1	2526 3	N	17	17 1		24
							19 9						
08		2790 X	2647	-0-	-143	-0-	122 1	2506 3	N	17	17 1		24
							19 9						
09		2640 X	2572	-0-	-68	-0-	133 1	2418 3	N	19	23 1	2 8	18
							21 9						
10		2697 X	2563	-0-	-134	-0-	139 1	2400 3	N	22	17 1	1 8	22
							24 9						
11		2580 X	2437	-0-	-143	-0-	136 1	2277 3	N	22	23 1		21
							24 9						
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		29,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		254							

SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	32	-0-	32	132	32 3		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	29	-0-	29	161	29 3		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	30	-0-	30	191	30 3		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	29	-0-	29	220	29 3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	22	-0-	22	242	22 3		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	272	30 3		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	303	31 3		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	32	-0-	32	335	32 3		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	30	-0-	30	365	30 3		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	395	30 3		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	29	-0-	29	424	29 3		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	424			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1643	-0-	1643	1643	302	1	1341	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	3108	274	1	1191	2	Y	-0-		-0-
03	2500 N	640	-0-	-1860	1248	198	1	442	2	Y	-0-		-0-
04	2204 N	956	-0-	-1248	-0-	231	1	723	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1581 N	1448	-0-	-133	-0-	291	1	1157	2	Y	-0-		-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	282	1	1083	2	Y	-0-		-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	265	1	918	2	Y	-0-		-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	281	1	1081	2	Y	-0-		-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	273	1	1052	2	Y	-0-		-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	277	1	1033	2	Y	-0-		-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	273	1	1021	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-
03	16 N	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	79	1	96	3	Y	-0-		-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	79	1	652	3	Y	4	2 1	2
						4	9						
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	531	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	40	1	780	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	853	-0-	853	1673	42	1	811	3	N	-0-		-0-
03	1800 N	1003	-0-	-797	876	54	1	949	3	N	-0-		-0-
04	1674 N	798	-0-	-876	-0-	43	1	754	3	N	1		1
						1	9						
05	899 N	836	-0-	-63	-0-	42	1	794	3	N	-0-		1
06	960 N	694	-0-	-266	-0-	34	1	660	3	N	-0-	1 1	-0-
07	837 N	621	-0-	-216	-0-	32	1	589	3	N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	1		1
						1	9						
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	3		4
						3	9						
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	3	N	-0-	3 1	1
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	2		3
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,429		TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	931	-0-	931	931	55	1	873	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	DLQ G-10	658	-0-	658	1589	40	1	616	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
03	1700 N	685	-0-	-1015	574	42	1	641	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	1227 N	653	-0-	-574	-0-	41	1	611	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	43	1	618	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	39	1	582	3	Y	-0-	1 1	1
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	39	1	610	3	Y	-0-		1
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	Y	-0-		-0-
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,381		TOTAL CONDENSATE PROD:						11			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	5	1	111	3	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	176	1	9							-0-
03	176 N	-0-	-0-	-176	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	6	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		220				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	873	-0-	873	873	50	1	820	3	Y	3	1	1	3
02	DLQ G-10	774	-0-	774	1647	3	9	717	3	Y	3	4	1	2
03	1600 N	773	-0-	-827	820	54	1	712	3	Y	4	3	1	3
04	1543 N	723	-0-	-820	-0-	4	9	648	3	Y	1	4	1	-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	648	3	Y	1	4	1	-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	Y	3	2	1	1
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	3	9	642	3	Y	3	3	1	1
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	642	3	Y	3	3	1	1
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	657	3	Y	3	3	1	1
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	3	9	631	3	Y	3	2	1	2
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	1	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	654	3	Y	2	2	1	1
						43	1	654	3	Y	2	2	1	1
						2	9	634	3	Y	2	3	1	-0-
						42	1							-0-
						2	9							-0-
TOTAL GAS PROD:		8,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 124		WELL #: 26		RRCID -> 220347		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436			
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	DLQ G-10	991	-0-	991	991	41 1	944 3	Y	5	5 1	3
02	DLQ G-10	902	-0-	902	1893	6 9	860 3	Y	3	3 1	3
03	2500 N	944	-0-	-1556	337	3 9	901 3	Y	3	3 1	3
04	1248 N	911	-0-	-337	-0-	40 1	868 3	Y	3	3 1	3
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	3 9	877 3	Y	2	2 1	3
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	42 1	847 3	Y	2	2 1	3
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	2 9	867 3	Y	-0-		3
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38 1	837 3	Y	-0-	2 1	1
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36 1	794 3	Y	1	1 1	1
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	39 1	826 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 9	780 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

KIRBY 184		WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626			
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	4 1	60 3	Y	-0-	4	
02	DLQ G-10	78	-0-	78	142	5 1	73 3	Y	-0-	4	
03	231 N	89	-0-	-142	-0-	6 1	83 3	Y	-0-	4	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	4	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	Y	-0-	4	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	Y	-0-	4	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	Y	-0-	4	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-	4	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-	4	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	4	
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-	4	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302			
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	7 1	115 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	126	-0-	126	248	7 1	119 3	Y	-0-	-0-	
03	378 N	130	-0-	-248	-0-	7 1	123 3	Y	-0-	-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	Y	-0-	-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	Y	-0-	-0-	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33 1	497 3	Y	-0-	-0-	
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38 1	608 3	Y	-0-	-0-	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483 3	Y	-0-	-0-	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 3	Y	-0-	-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	Y	-0-	-0-	
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	401 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	48 1	389 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	407	-0-	407	844	46 1	361 3	Y	-0-	-0-
03		1284 N	440	-0-	-844	-0-	51 1	389 3	Y	-0-	-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	52 1	389 3	Y	-0-	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	53 1	386 3	Y	-0-	-0-
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	49 1	354 3	Y	-0-	-0-
07		465 N	402	-0-	-63	-0-	51 1	351 3	Y	-0-	-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	51 1	367 3	Y	-0-	-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	49 1	347 3	Y	-0-	-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	52 1	373 3	Y	-0-	-0-
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	49 1	354 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058			
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		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-	-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-	-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 123		WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486				
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	DLQ	G-10	949	-0-	949	949	39 1	906 3	Y	4	6 1	2
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	1432	4 9	459 3	Y	3	2 1	3
03		2234 N	802	-0-	-1432	-0-	21 1	764 3	Y	4	3 1	3
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	3 9	735 3	Y	3	1 8	3
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	34 1	764 3	Y	2	2 1	3
06		780 N	771	-0-	-9	-0-	36 1	735 3	Y	2	2 1	3
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	2 9	823 3	Y	-0-		3
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	36 1	1352 3	Y	-0-	2 1	1
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	58 1	917 3	Y	7	4 1	4
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	45 1	1228 3	Y	4	4 1	4
*11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	8 9	1101 3	Y	6	5 1	5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 1		Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		10,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 36		WELL #: 13		RRCID -> 220498		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	551	-0-	551	551	33	1	515	3	Y	3	1	2	
02	DLQ G-10	476	-0-	476	1027	29	1	445	3	Y	2	2	1	2
03	1600 N	596	-0-	-1004	23	37	1	557	3	Y	2	2	1	2
04	549 N	526	-0-	-23	-0-	33	1	491	3	Y	2	2	1	2
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	1	1	1	2
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	31	1	468	3	Y	1	1	1	2
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	31	1	482	3	Y	1			3
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-	2	1	1
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	31	1	418	3	Y	-0-			-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826						
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	107	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	156	-0-	156	331	99	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	495 N	164	-0-	-331	-0-	106	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	103	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	107	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	121	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	167	1	924	3	Y	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	129	1	711	3	Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	24	1	103	3	Y	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 21		WELL #: 15		RRCID -> 220526		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384						
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545	28	1	517	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	624	-0-	624	1169	31	1	593	2	Y	-0-			-0-
03	1815 N	646	-0-	-1169	-0-	31	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	592	-0-	-90	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	29	1	549	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	28	1	527	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	556	-0-	556	556	23	1	530	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	524	-0-	524	1080	23	1	499	3	Y	2	2	1	2
03	1643 N	563	-0-	-1080	-0-	24	1	537	3	Y	2	2	1	2
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	2	2	1	2
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	1	1	1	2
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	1	1	1	2
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	38			40
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	155	79	1	116
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	152	141	1	127
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	197	160	1	164
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	231	197	1	198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	254	9			Y	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		5,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		784								

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	1	1	1
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	1	1	1	1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1	1	1	1
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	1	1	1
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	15	1	287	3	N	1	1	1	1
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	1	1	1	1
07	310 N	161	-0-	-149	-0-	8	1	153	3	N	-0-			1
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1	1
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-			1
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	767	-0-	767	767	45	1	716	2	Y	5	6 1	4
02	DLQ G-10	614	-0-	614	1381	37	1	574	2	Y	3	4 1	3
03	1700 N	597	-0-	-1103	278	38	1	557	2	Y	2	3 1	2
04	772 N	494	-0-	-278	-0-	31	1	461	2	Y	2		4
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	121	1	1862	2	Y	8	6 1	6
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	91	1	1343	2	Y	4	7 1	3
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	5		8
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	3	Y	3	7 1	4
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	87	1	1259	3	Y	5	7 1	2
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1282	3	Y	5		7
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	86	1	1219	3	Y	5	7 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		12,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220534		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108				
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	34	1	554	3	Y	1		2
02	DLQ G-10	468	-0-	468	1057	27	1	441	3	Y	-0-	2 1	-0-
03	1459 N	402	-0-	-1057	-0-	23	1	378	3	Y	1		1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	Y	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	3	Y	-0-		-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468				
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-		-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-		-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-		-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-		-0-
05	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1486	3	1 9		N	1	1 8	-0-
06	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-		-0-
07	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-		-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-		-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-		-0-
10	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3			N	-0-		-0-
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	812	-0-	812	812	47 1	765 3	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	765	-0-	765	1577	44 1	721 3	Y	-0-		1 1			-0-
03		1600 N	824	-0-	-776	801	47 1	776 3	Y	1					1
04		1606 N	805	-0-	-801	-0-	46 1	759 3	Y	-0-		1 1			-0-
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	47 1	781 3	Y	-0-					-0-
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	50 1	764 3	Y	1					1
07		837 N	836	-0-	-1	-0-	50 1	786 3	Y	-0-					1
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	40 1	786 3	Y	-0-		1 1			-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	747 3	Y	-0-					-0-
10		837 N	759	-0-	-78	-0-	37 1	721 3	Y	1					1
*11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	38 1	699 3	Y	1		1 8			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		8,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220541		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840						
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	41 1	596 3	N	4	2 1					5
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35 1	503 3	N	3	4 1					4
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36 1	505 3	N	3	4 1					3
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34 1	470 3	N	2	3 1					2
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	35 1	471 3	N	3	2 1					3
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	32 1	438 3	N	2	2 1					3
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39 1	505 3	N	3	2 1					4
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38 1	488 3	N	1	2 1					3
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	57 1	750 3	N	2	2 1					3
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	51 1	705 3	N	1	1 1					3
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	49 1	656 3	N	4	3 1		1 8			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT						3
TOTAL GAS PROD:		6,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

WILSON, DUKE 173		WELL #: 11		RRCID -> 220675		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002						
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	347 3	N	-0-						-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	N	-0-						-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 3	N	-0-						-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	N	-0-						-0-
05	372 N	176	-0-	-196	-0-	11 1	165 3	N	-0-						-0-
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	12 1	171 3	N	-0-						-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	262 3	N	-0-						-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	269 3	N	-0-						-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-						-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	N	-0-						-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 3	N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MORRISS RANCH		WELL #: 8106		RRCID -> 220679		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	48	1 783 3	N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1 598 3	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39	1 590 3	N	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1 729 3	N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	49	1 705 3	N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1 897 3	N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	68	1 922 3	N	-0-			-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	59	1 840 3	N	-0-			-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1 836 3	N	1	1 1		-0-
						1	9					
10	992 N	791	-0-	-201	-0-	53	1 738 3	N	-0-			-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	59	1 820 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

KELLY 126		WELL #: 19		RRCID -> 220681		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	32	1 402 3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	383	-0-	383	817	27	1 356 3	Y	-0-			2
03	1220 N	403	-0-	-817	-0-	30	1 373 3	Y	-0-	2 1		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1 347 3	Y	1			1
						1	9					
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	26	1 340 3	Y	1			2
						1	9					
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	27	1 315 3	Y	1	2 1		1
						1	9					
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	26	1 317 3	Y	-0-			1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1 313 3	Y	1			2
						1	9					
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1 294 3	Y	1	2 1		1
						1	9					
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	21	1 295 3	Y	1	2 1		-0-
						1	9					
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1 258 3	Y	2			2
						2	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	501	-0-	501	501	37	1	463	3	Y	1		3
02	DLQ G-10	447	-0-	447	948	32	1	415	3	Y	-0-		3
03	1424 N	476	-0-	-948	-0-	35	1	441	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	1		1
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	32	1	414	3	Y	1		2
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	32	1	378	3	Y	2	3 1	1
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	31	1	380	3	Y	-0-		1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	1		2
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	2	3 1	1
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	26	1	363	3	Y	2	3 1	-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	2		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288				
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	35	1	433	3	Y	1		2
02	DLQ G-10	406	-0-	406	875	29	1	377	3	Y	-0-		2
03	1275 N	400	-0-	-875	-0-	29	1	371	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	1		1
05	434 N	349	-0-	-85	-0-	25	1	323	3	Y	1		2
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-	2 1	-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	25	1	311	3	Y	1		1
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	1		2
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	1	2 1	1
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	22	1	300	3	Y	1	2 1	-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	2		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854				
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	16	1	260	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	255	-0-	255	531	16	1	239	3	Y	-0-		-0-
03	809 N	278	-0-	-531	-0-	17	1	261	3	Y	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-		-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131										
CAUTHORN, MACK 130		WELL #:	12	RRCID ->	220710	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	6810 - 6816		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07		403 N	324	-0-	-79	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3		N	-0-			-0-
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,151			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER 112		WELL #:	19	RRCID ->	220736	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	5364 - 6496		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	18 1	372 3	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	355	-0-	355	745	16 1	338 3	Y	1			4
							1 9						
03		1109 N	364	-0-	-745	-0-	17 1	346 3	Y	1	4 1		1
							1 9						
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	Y	-0-			1
05		372 N	326	-0-	-46	-0-	14 1	311 3	Y	1			2
							1 9						
06		360 N	297	-0-	-63	-0-	12 1	283 3	Y	2	3 1		1
							2 9						
07		341 N	301	-0-	-40	-0-	12 1	288 3	Y	1			2
							1 9						
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	1			3
							1 9						
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	Y	-0-	3 1		-0-
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	12 1	227 3	Y	-0-			-0-
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,359			TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
RIMEL		WELL #:		2	RRCID ->	220740	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7488 - 7859			
M	O	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	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	35	1	449	2	N	-0-			2
02	DLQ	G-10	447	-0-	447	931	33	1	414	2	N	-0-			2
03		1397 N	466	-0-	-931	-0-	34	1	432	2	N	-0-			2
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-	2	1	-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	N	1			1
							1	9							
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-			1
07		496 N	461	-0-	-35	-0-	34	1	427	2	N	-0-			1
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	N	-0-			1
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1240	2	N	-0-			1
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	-0-			1
*11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			7,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

ALLISON 54		WELL #:		11	RRCID ->	220759	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	5112 - 5916			
01	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	1179	292	1	887	3	N	-0-			10
02	DLQ	G-10	995	-0-	995	2174	148	1	845	3	N	2			12
							2	9							
03		2500 N	1134	-0-	-1366	808	246	1	886	3	N	2	8	1	6
							2	9							
04		2089 N	1281	-0-	-808	-0-	283	1	996	3	N	2			8
							2	9							
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	193	1	1062	3	N	4			12
							4	9							
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	315	1	1017	3	N	3	10	1	5
							3	9							
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	220	1	1005	3	N	2			7
							2	9							
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	290	1	995	3	N	1			8
							1	9							
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	N	-0-	5	1	3
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	271	1	1004	3	N	-0-			3
*11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	271	1	968	3	N	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			13,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 100		WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	248	-0-	248	248	14	1	232 3	Y	2	1 1		1
02	DLQ G-10	217	-0-	217	465	2	9	201 3	Y	1	1 1		1
03	685 N	220	-0-	-465	-0-	15	1	203 3	Y	1	1 1		1
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	192 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	1	9	192 3	Y	1	1 1		-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	22	1	174 3	Y	1	1 1		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	176 3	Y	1	1 1		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9	168 3	Y	2	1 1		1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	154 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	2	9	162 3	Y	1	1 1		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	177 3	Y	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

REED 100		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	13	1	214 3	Y	2	1 1		1
02	DLQ G-10	237	-0-	237	466	2	9	220 3	Y	1	1 1		1
03	733 N	267	-0-	-466	-0-	16	1	246 3	Y	1	1 1		1
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	293 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	9	353 3	Y	1	1 1		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	335 3	Y	3	2 1		1
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3	9	353 3	Y	1	1 1		1
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	340 3	Y	1	1 1		1
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	309 3	Y	1	1 1		1
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	1	9	322 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	303 3	Y	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 123		WELL #:		26	RRCID ->	220764	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	5099 - 6356
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	5	1	126	3	Y	1	1
02	DLQ G-10	128	-0-	128	260	6	1	121	3	Y	1	1
03	395 N	135	-0-	-260	-0-	6	1	128	3	Y	1	1
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-	1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-	1
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	1
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

WHITEHEAD 10		WELL #:		2	RRCID ->	220771	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	6306 - 7540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	899	-0-	899	899	39	1	860	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	891	-0-	891	1790	39	1	852	2	Y	-0-	-0-
03	2500 N	953	-0-	-1547	243	43	1	910	2	Y	-0-	-0-
04	1161 N	918	-0-	-243	-0-	42	1	876	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	-0-
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	40	1	833	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	41	1	844	2	Y	-0-	-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	824	-0-	-75	-0-	38	1	786	2	Y	-0-	-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,577		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		303	RRCID ->	220773	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	6430 - 6828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-	1
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	1	1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	1	1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	1	1
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	3	N	-0-	1
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	4	1	51	3	N	-0-	1
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-	1
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	1	1
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	1	1
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-	1
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,955		TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MORRISS 61		WELL #:		4	RRCID ->	220784	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 4512 -	5502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	115	-0-	115	115		6 1	100 3	Y	8			17
02	DLQ G-10	108	-0-	108	223		9 9	94 3	Y	7			24
03	354 N	131	-0-	-223	-0-		6 1	98 3	Y	24	25 1		23
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		7 1	92 3	Y	-0-	18 1		5
05	124 N	98	-0-	-26	-0-		26 9	92 3	Y	-0-			5
06	120 N	89	-0-	-31	-0-		6 1	83 3	Y	-0-	4 1		1
07	93 N	91	-0-	-2	-0-		6 1	85 3	Y	-0-			1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-		6 1	89 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		7 1	94 3	Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1	93 3	Y	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		6 1	84 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHURLEY 139		WELL #:		4	RRCID ->	220786	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5088 -	6520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	DLQ G-10	638	-0-	638	638		47 1	590 3	Y	1			8
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1200		1 9	521 3	Y	1			9
03	1800 N	600	-0-	-1200	-0-		44 1	555 3	Y	1	9 1		1
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-		1 9	520 3	Y	1			2
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-		41 1	526 3	Y	2			4
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-		2 9	482 3	Y	1	5 1		-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-		1 9	481 3	Y	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-		39 1	484 3	Y	8			8
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-		36 1	472 3	Y	4	8 1		4
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-		4 9	473 3	Y	8	11 1		1
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		34 1	441 3	Y	5			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		9 9		Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MITTEL, BEN		WELL #:		9	RRCID ->	220787	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5626 -	5976	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 3		N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-			-0-
05	310 N	249	-0-	-61	-0-		249 3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 3		N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 3		N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-		388 3		N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES 120		WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	390	-0-	390	390	18	1	372 3	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	362	-0-	362	752	16	1	345 3	Y	1			4
03	1135 N	383	-0-	-752	-0-	1	9	364 3	Y	1	4 1		1
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355 3	Y	-0-			1
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	16	1	353 3	Y	2			3
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	13	1	325 3	Y	2	4 1		1
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	14	1	333 3	Y	1			2
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329 3	Y	1			3
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315 3	Y	-0-	3 1		-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314 3	Y	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	730	-0-	730	730	43	1	683 3	Y	4	4 1		2
02	DLQ G-10	704	-0-	704	1434	43	1	657 3	Y	4	3 1		3
03	1700 N	741	-0-	-959	475	45	1	692 3	Y	4	3 1	1 8	3
04	1197 N	722	-0-	-475	-0-	45	1	674 3	Y	3	3 1		3
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	46	1	667 3	Y	2	2 1		3
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	45	1	670 3	Y	2	2 1		3
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	44	1	686 3	Y	1			4
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	642 3	Y	3	4 1		3
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	633 3	Y	3	4 1		2
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	49	1	665 3	Y	5	5 1		2
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	580 3	Y	1	2 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID -> 220791		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	24	1	379	3	Y	2	2 1	1
02	DLQ G-10	434	-0-	434	839	27	1	405	3	Y	2	2 1	1
03	1278 N	439	-0-	-839	-0-	27	1	410	3	Y	2	2 1	1
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	1	1 1	1
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	28	1	400	3	Y	2	1 1	2
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	26	1	385	3	Y	-0-	1 1	1
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	25	1	387	3	Y	-0-		1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	1	1 1	1
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-		-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

REED 116		WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	13	1	216	3	Y	2	1 1	1
02	DLQ G-10	217	-0-	217	448	15	1	201	3	Y	1	1 1	1
03	681 N	233	-0-	-448	-0-	17	1	215	3	Y	1	1 1	1
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	1	1 1	-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	21	1	206	3	Y	1	1 1	-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	21	1	214	3	Y	1	1 1	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	338	3	Y	2	1 1	1
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	434	3	Y	2	2 1	1
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	2	2 1	1
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	958	-0-	958	958	71	1	887	3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	974	-0-	974	1932	69	1	904	3	Y	1		4
03	2500 N	808	-0-	-1692	240	59	1	748	3	Y	1	4 1	1
04	896 N	656	-0-	-240	-0-	1	9						
05	1054 N	576	-0-	-478	-0-	51	1	605	3	Y	-0-		1
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	Y	2		3
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2	9						
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	82	1	954	3	Y	2	4 1	1
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	961 N	884	-0-	-77	-0-	72	1	880	3	Y	1		2
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	Y	2		4
						2	9						
						53	1	740	3	Y	3	5 1	2
						3	9						
						60	1	820	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
						55	1	739	3	Y	3		4
						3	9						
									Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

HUNT 24		WELL #: 6		RRCID -> 220797		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378					
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	33	1	284	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	296	-0-	296	613	31	1	265	2	Y	-0-		-0-
03	924 N	311	-0-	-613	-0-	33	1	278	2	Y	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	Y	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	Y	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	Y	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	34	1	261	2	Y	-0-		-0-
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	DLQ G-10	228	-0-	228	228	9	1	217	3	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10	216	-0-	216	444	2	9	206	3	Y	1	1	1			1
03	651 N	207	-0-	-444	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			1
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	9	186	3	Y	1	1	1			1
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	192	3	Y	1	1	1			1
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	1	9	159	3	Y	1	1	1			1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	102	1	142	3	Y	-0-					1
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	7	1	1	1	8	6
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8	9	745	3	Y	-0-	4	1			2
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	1	2	1			1
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	1	9	767	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 4484 - 5426						
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	494	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	434	-0-	434	928	434	3			Y	-0-					4
03	1427 N	499	-0-	-928	-0-	499	3			Y	-0-					4
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					4
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					4
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	3			Y	-0-					4
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			Y	-0-					4
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			Y	-0-					4
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		4,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	14	1	234	3	Y	2	1	1	1
02	DLQ G-10	233	-0-	233	483	16	1	216	3	Y	1	1	1	1
03	731 N	248	-0-	-483	-0-	18	1	229	3	Y	1	1	1	1
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	218	3	Y	1	1	1	-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	20	1	203	3	Y	1	1	1	-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	20	1	207	3	Y	1	1	1	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	2	1	1	1
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	183	3	Y	1	1	1	-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	27	1	423	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	417	-0-	417	870	26	1	389	3	Y	2	2	1	2
03	1304 N	434	-0-	-870	-0-	27	1	405	3	Y	2	2	1	2
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	2	2	1	2
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	25	1	369	3	Y	1	1	1	2
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	23	1	345	3	Y	-0-	1	1	1
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	22	1	350	3	Y	1			2
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-	1	1	1
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	Y	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	197 1	840 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	823	-0-	823	1860	178 1	645 3	Y	-0-		-0-
03	2500 N	832	-0-	-1668	192	188 1	644 3	Y	-0-		-0-
04	1138 N	946	-0-	-192	-0-	192 1	754 3	Y	-0-		-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	206 1	863 3	Y	-0-		-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	202 1	875 3	Y	-0-		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	151 1	845 3	Y	-0-		-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	98 1	784 3	Y	1		1
						1 9					
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	144 1	839 3	Y	7	7 1	1
						8 9					
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	175 1	884 3	Y	6		7
						7 9					
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	173 1	786 3	Y	3	6 1	4
						3 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		10,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762		
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-		-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-		-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-		-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRISS 82		WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844		
01	DLQ G-10	974	-0-	974	974	194 1	780 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	927	-0-	927	1901	184 1	743 3	Y	-0-		-0-
03	2500 N	1019	-0-	-1481	420	200 1	819 3	Y	-0-		-0-
04	1366 N	946	-0-	-420	-0-	192 1	754 3	Y	-0-		-0-
05	992 N	970	-0-	-22	-0-	199 1	771 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	737	-0-	-253	-0-	106 1	631 3	Y	-0-		-0-
07	992 N	715	-0-	-277	-0-	97 1	618 3	Y	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	193 1	671 3	Y	1		1
						1 9					
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	179 1	622 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	115 1	626 3	Y	1		2
						1 9					
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36 1	509 3	Y	-0-	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846			
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	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPS, H. C. 38		WELL #: 6		RRCID -> 220881		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634			
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	DLQ G-10	1114	-0-	1114	1114	86	1	Y	2	9 1	1
02	DLQ G-10	914	-0-	914	2028	71	1	Y	2		3
03	1800 N	929	-0-	-871	1157	72	1	Y	6		9
04	2045 N	888	-0-	-1157	-0-	70	1	Y	3	8 1	4
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	68	1	Y	3		7
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	69	1	Y	2		9
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	75	1	Y	1	8 1	2
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	2		4
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	2		6
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	73	1	Y	3		9
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	2	8 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610			
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	DLQ G-10	545	-0-	545	545	46	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	772	22	1	Y	-0-		-0-
03	868 N	96	-0-	-772	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
05	248 N	21	-0-	-227	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
PHILLIP 35		WELL #:		2	RRCID ->	220907	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7202 -	8478	
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	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	1393	82 1	1302 2	Y	8	7 1			6
02	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	2836	87 1	1347 2	Y	8	7 1			7
03		2500 N	1410	-0-	-1090	1746	89 1	1314 2	Y	6	8 1			5
04		3000 N	1635	-0-	-1365	381	104 1	1524 2	Y	6				11
05		2010 N	1629	-0-	-381	-0-	99 1	1524 2	Y	5	8 1			8
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	97 1	1446 2	Y	4	8 1			4
07		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	99 1	1437 2	Y	4				8
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	106 1	1509 3	Y	4	7 1			5
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	98 1	1413 3	Y	5	8 1			2
10		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	93 1	1402 3	Y	6				8
*11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 3	Y	5	8 1			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:			16,795	TOTAL CONDENSATE PROD:			61							

WHITEHEAD 1		WELL #:		2	RRCID ->	220916	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6228 -	8350	
01	DLQ	G-10	570	-0-	570	570	25 1	545 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	511	-0-	511	1081	22 1	489 2	Y	-0-			-0-	
03		1600 N	590	-0-	-1010	71	27 1	563 2	Y	-0-			-0-	
04		640 N	569	-0-	-71	-0-	26 1	543 2	Y	-0-			-0-	
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	27 1	559 2	Y	-0-			-0-	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	544 2	Y	-0-			-0-	
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	574 2	Y	-0-			-0-	
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	28 1	586 2	Y	-0-			-0-	
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	Y	-0-			-0-	
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	28 1	567 2	Y	-0-			-0-	
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	545 2	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,356	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #:		4	RRCID ->	220923	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6294 -	7888		
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		1650 N	1650	-0-	-0-	106	1	1532	3	N	11	5	1	1 8	13
						12	9								
02		1513 N	1513	-0-	-0-	99	1	1405	3	N	8	10	1		11
						9	9								
03		1544 N	1544	-0-	-0-	103	1	1432	3	N	8	10	1		9
						9	9								
04		1496 N	1496	-0-	-0-	99	1	1388	3	N	8	9	1	1 8	7
						9	9								
05		1612 N	1522	-0-	-90	105	1	1408	3	N	8	5	1	1 8	9
						9	9								
06		1500 N	1497	-0-	-3	102	1	1388	3	N	6	5	1		10
						7	9								
07		1550 N	1515	-0-	-35	109	1	1400	3	N	5	5	1		10
						6	9								
08		1403 N	1403	-0-	-0-	101	1	1298	3	N	4	5	1		9
						4	9								
09		1297 N	1297	-0-	-0-	91	1	1204	3	N	2	4	1		7
						2	9								
10		1519 N	1276	-0-	-243	86	1	1187	3	N	3	3	1		7
						3	9								
*11		1174 N	1174	-0-	-0-	81	1	1086	3	N	6	6	1	1 8	6
						7	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:			15,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

MAYFIELD 45		WELL #:		18	RRCID ->	220930	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6166 -	8176		
01	DLQ	G-10	313	-0-	313	313	18	1	295	3	Y	-0-	1		
02	DLQ	G-10	283	-0-	283	596	16	1	267	3	Y	-0-	1 1		
03		892 N	296	-0-	-596	-0-	17	1	279	3	Y	-0-	-0-		
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	1	1 1		
							1	9					-0-		
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	3	Y	-0-	-0-		
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	17	1	260	3	Y	-0-	-0-		
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	-0-	-0-		
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-	-0-		
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-	-0-		
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	Y	-0-	-0-		
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	350 3	N	1	1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 9				
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	325 3	N	-0-	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	342 3	N	2	1 1
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	2 9				
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	24 1	331 3	N	-0-	-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	25 1	333 3	N	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24 1	327 3	N	-0-	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	N	-0-	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	24 1	312 3	N	-0-	-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	308 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1	312 3	N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440		
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	DLQ G-10	828	-0-	828	828	43 1	785 2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	832	-0-	832	1660	41 1	791 2	Y	-0-	-0-
03	2500 N	909	-0-	-1591	69	43 1	866 2	Y	-0-	-0-
04	928 N	859	-0-	-69	-0-	44 1	815 2	Y	-0-	-0-
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	41 1	787 2	Y	-0-	-0-
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	40 1	745 2	Y	-0-	-0-
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	41 1	752 2	Y	-0-	-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39 1	759 2	Y	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	726 2	Y	-0-	-0-
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	37 1	738 2	Y	-0-	-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34 1	699 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	N	2	1 1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2 9				
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	N	1	2 1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 9				
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	20 1	274 3	N	2	2 1
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	2 9				
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	18 1	250 3	N	2	2 1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 9				
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	254 3	N	2	1 1
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2 9				
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	227 3	N	1	1 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				
						17 1	221 3	N	1	1 1
						1 9				
						25 1	321 3	N	1	1 1
						1 9				
						25 1	337 3	N	1	1 1
						1 9				
						27 1	376 3	N	1	1 1
						1 9				
						27 1	369 3	N	2	2 1
						2 9				
								N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	2	1	23	3	Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	49	2	1	22	3	Y	-0-	1
03		74 N	25	-0-	-49	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	3	1
							3	9					
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	1	-0-
							1	9					
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			272				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

01	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	10	1	142	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	297	10	1	135	3	Y	-0-	-0-
03		452 N	155	-0-	-297	-0-	11	1	144	3	Y	-0-	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-	-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	-0-
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	40	1	149	3	N	-0-	2
02	DLQ	G-10	174	-0-	174	363	18	1	156	3	N	-0-	2
03		601 N	238	-0-	-363	-0-	42	1	195	3	N	1	1
							1	9					
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	176	3	N	1	2
							1	9					
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	1	3
							1	9					
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	45	1	174	3	N	-0-	1
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	28	1	167	3	N	1	2
							1	9					
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	N	-0-	2
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	43	1	163	3	N	-0-	1
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	31	1	141	3	N	-0-	1
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			2,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732			
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	DLQ G-10	215	-0-	215	215	160	1	55	3	N	-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	441	145	1	81	3	N	-0-
03	685 N	244	-0-	-441	-0-	163	1	81	3	N	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	156	1	64	3	N	-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	154	1	64	3	N	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	162	1	82	3	N	-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	149	1	22	3	N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	161	1	65	3	N	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	160	1	77	3	N	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	162	1	81	3	N	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	153	1	59	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150			
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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	1
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	1
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 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
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	78	37	3			Y	-0-
03	116 N	38	-0-	-78	-0-	38	3			Y	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490			
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	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
05	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	3	N	-0-		-0-
06	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	3	N	-0-		-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3	N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020			
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756			
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	DLQ G-10	720	-0-	720	720	46	1	N	5	2 1	6
02	DLQ G-10	670	-0-	670	1390	44	1	N	3	4 1	5
03	2095 N	705	-0-	-1390	-0-	3	9	N	3	4 1	4
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	45	1	N	4	4 1 1 8	3
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	4	9	N	3	2 1	4
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	N	3	2 1	5
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	3	9	N	3	2 1	5
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	N	1	2 1	4
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	3	9	N	1	2 1	4
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	49	1	N	2	2 1	4
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	2	9	N	46	1 1 1 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9	N	4	3 1	3
TOTAL GAS PROD:		7,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	458	3	N	2	1 1	3	
						2	9							
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	2	2 1	3	
						2	9							
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	1	2 1	2	
						1	9							
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	2	2 1	2	
						2	9							
05	434 N	267	-0-	-167	-0-	18	1	248	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	2	1 1	3	
						2	9							
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	1	1 1	3	
						1	9							
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	3	N	-0-	1 1	2	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	444	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	3	2 1	1 8	2
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		4,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221206		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484				
01	DLQ G-10	774	-0-	774	774	40	1	733	2	Y	1		1
						1	9						
02	DLQ G-10	734	-0-	734	1508	36	1	698	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1800 N	811	-0-	-989	519	38	1	773	2	Y	-0-		-0-
04	1313 N	794	-0-	-519	-0-	41	1	753	2	Y	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-		-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	Y	-0-		-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	-0-		-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	2	Y	-0-		-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221214		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510				
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	N	-0-		-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	N	-0-		-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	-0-		-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-		-0-
05	775 N	699	-0-	-76	-0-	34	1	665	2	N	-0-		-0-
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	38	1	710	2	N	-0-		-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	N	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	N	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	N	-0-		-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221356		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	1	1	2
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	2	2	2
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	475	3	N	3	2	3
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	N	3	2	3
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	493	3	N	2	2	3
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	2	2	3
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	28	1	554	3	N	2	2	3
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	3	2	4
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	3	4	3
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	3	2	4
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	3	2	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		1	4
TOTAL GAS PROD:		6,011		TOTAL CONDENSATE PROD:								27	

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221797		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	3	N	12	11	7
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	N	11	11	7
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	3	N	10	7	10
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	3	N	9	11	8
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	N	11	12	7
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	55	1	1038	3	N	9	5	11
07	1116 N	854	-0-	-262	-0-	39	1	811	3	N	4	7	8
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	6	6	8
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	N	6	7	7
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	3	N	9	7	9
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	58	1	975	3	N	10	10	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			9
TOTAL GAS PROD:		11,399		TOTAL CONDENSATE PROD:								97	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1		1
						1	9						
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-		1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-		1
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	N	-0-		1
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	4	1	74	3	N	-0-	1 1	-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	1		1
						1	9						
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	1 1	-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	N	-0-		-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY RR 4D		WELL #: 2D		RRCID -> 221956		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920					
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	42	1	733	3	N	3	4 1	2
						3	9						
02	DLQ G-10	685	-0-	685	1463	38	1	644	3	N	3	2 1	3
						3	9						
03	1700 N	720	-0-	-980	483	41	1	676	3	N	3	2 1	4
						3	9						
04	1155 N	672	-0-	-483	-0-	36	1	634	3	N	2	2 1	4
						2	9						
05	744 N	635	-0-	-109	-0-	33	1	600	3	N	2	4 1	2
						2	9						
06	690 N	486	-0-	-204	-0-	26	1	458	3	N	2		4
						2	9						
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	28	1	510	3	N	1	2 1	3
						1	9						
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	3	2 1	4
						3	9						
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	1	3 1	2
						1	9						
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	N	3	2 1	3
						3	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 24



SAWYER (CANYON)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
MORRISS 84													
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
//CONT.// 252131													
WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	143 1	2311 3		N	-0-			-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	139 1	2149 3		N	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	152 1	2285 3		N	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	143 1	2116 3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	142 1	2042 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
06	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	142 1	2044 3		N	-0-			-0-
07	2325 N	1825	-0-	-500	-0-	125 1	1700 3		N	-0-			-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	116 1	1642 3		N	7	1 1		6
						8 9							
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	98 1	1363 3		N	8	12 1		2
						9 9							
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	120 1	1673 3		N	9			11
						10 9							
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	126 1	1760 3		N	16	16 1		11
						18 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		22,577			TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"													
WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224													
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	26 1	522 3		N	1	1 1		1
						1 9							
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1062	25 1	487 3		N	1	1 1		1
						1 9							
03	1615 N	553	-0-	-1062	-0-	27 1	525 3		N	1	1 1		1
						1 9							
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25 1	468 3		N	1	2 1		-0-
						1 9							
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	545 3		N	1			1
						1 9							
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	26 1	500 3		N	1	1 1		1
						1 9							
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28 1	507 3		N	1			2
						1 9							
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27 1	501 3		N	1	1 1		2
						1 9							
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	491 3		N	-0-	1 1		1
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	504 3		N	1	1 1		1
						1 9							
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	494 3		N	2	1 8		2
						2 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,847			TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID -> 222020		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	1			3
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-			3
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-	3	1	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	1			1
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	13	1	287	3	N	1			2
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	11	1	273	3	N	2	3	1	1
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	114	1	284	3	N	1			2
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	1			3
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-	3	1	-0-
10	403 N	247	-0-	-156	-0-	13	1	234	3	N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624					
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	17	1	363	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	310	-0-	310	690	14	1	295	3	Y	1			5
03	988 N	298	-0-	-690	-0-	14	1	283	3	Y	1	5	1	1
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-			1
05	341 N	187	-0-	-154	-0-	8	1	178	3	Y	1			2
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	9	1	217	3	Y	2	3	1	1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	108	1	143	3	Y	-0-			1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1			2
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	3	2	1	3
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	18			21
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	Y	17	27	1	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		3,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8451		PERF. 7412 - 8026			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	14	1	256	3	Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	240	-0-	240	511	13	1	226	3	Y	1	1 1	1
03	774 N	263	-0-	-511	-0-	14	1	247	3	Y	2	2 1	1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	2	2 1	1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	1	1 1	1
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	2	1 1	2
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	1	2 1	1
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	1	1 1	1
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	2	1 1	2
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	1	1 1	2
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 5564 - 7271	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-	-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-	-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-	-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-	-0-
05	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1096	3		N	-0-	-0-
06	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3		N	-0-	-0-
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3		N	-0-	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-	-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-	-0-
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904	3		N	-0-	-0-
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	64	1	758	2	Y	1	6	1	1
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1585	59	1	701	2	Y	2			3
03	2402 N	817	-0-	-1585	-0-	63	1	750	2	Y	4			7
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	719	2	Y	3	7	1	3
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	Y	3			6
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	Y	1			7
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	Y	2	7	1	2
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	762	3	Y	1			3
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	Y	2			5
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	67	1	738	3	Y	3			8
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	702	3	Y	2	7	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,789		TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1637	3	N	1	1	1	1
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	91	1	1384	3	N	1			2
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	94	1	1467	3	N	1	3	1	-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	93	1	1399	3	N	1			1
05	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	94	1	1427	3	N	1			2
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	93	1	1363	3	N	-0-	1	1	1
07	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	95	1	1410	3	N	1			2
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1373	3	N	-0-	1	1	1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	3	N	1			2
10	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	94	1	1351	3	N	1	1	1	2
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	3	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		16,463		TOTAL CONDENSATE PROD:						9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//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) GAS 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	455	-0-	455	455	26	1	427	3	Y	2	1 1	2
02	DLQ G-10	426	-0-	426	881	30	1	395	3	Y	1	2 1	1
03	1332 N	451	-0-	-881	-0-	33	1	416	3	Y	2	1 1	2
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	1	1 1	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	3	2 1	1
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	1	1 1	1
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	Y	1	1 1	1
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	1	1 1	1
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

WHITEHEAD 10		WELL #:		4	RRCID ->	222063	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 6348 -	7594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	651	-0-	651	651	28	1	623	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1293	28	1	614	2	Y	-0-		-0-
03	1700 N	1125	-0-	-575	718	51	1	1074	2	Y	-0-		-0-
04	1788 N	1070	-0-	-718	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-		-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	40	1	843	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	40	1	837	2	Y	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	37	1	769	2	Y	-0-		-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 16		WELL #: 11		RRCID -> 222068		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	261	1	430	3	N	-0-	6
02	DLQ G-10	777	-0-	777	1468	202	1	572	3	N	3	9
03	2293 N	825	-0-	-1468	-0-	266	1	556	3	N	3	7 1 5
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	287	1	632	3	N	1	6
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	218	1	551	3	N	4	10
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	258	1	491	3	N	3	8 1 5
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	102	1	504	3	N	1	6
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	155	1	494	3	N	-0-	6
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	451	3	N	2	5 1 3
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	102	1	472	3	N	-0-	3
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	130	1	469	3	N	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		7,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

GALBREATH 66		WELL #: 12		RRCID -> 222070		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	4	1	72	3	Y	-0-	1 1 1
02	DLQ G-10	40	-0-	40	116	2	1	38	3	Y	-0-	1 1 -0-
03	176 N	60	-0-	-116	-0-	3	1	56	3	Y	1	1
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	1 1 -0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	1
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	1 1 -0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		756		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JEFFERS 18		WELL #: 4		RRCID -> 222073		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	20	1	360	3	Y	7	7	1	5
02	DLQ G-10	306	-0-	306	694	16	1	283	3	Y	6	6	1	5
03	1031 N	337	-0-	-694	-0-	17	1	313	3	Y	6	8	1	3
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	7	6	1	4
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	306	3	Y	6	5	1	5
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	17	1	286	3	Y	5	5	1	5
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	292	3	Y	5	7	1	3
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	4	4	1	3
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	5	3	1	5
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	6	6	1	5
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	6	6	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		3,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

JEFFERS 28A		WELL #: 2		RRCID -> 222075		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	16	1	283	3	Y	6	7	1	4
02	DLQ G-10	271	-0-	271	577	14	1	250	3	Y	6	6	1	4
03	874 N	297	-0-	-577	-0-	15	1	273	3	Y	8	8	1	3
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	7	6	1	4
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	257	3	Y	6	5	1	5
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	242	3	Y	4	4	1	5
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	15	1	246	3	Y	6	7	1	3
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	4	4	1	3
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	5	3	1	5
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	240	3	Y	6	6	1	5
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	5	5	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		2,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 52		WELL #: 17		RRCID -> 222076		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876					
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	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	37 1	139 3	N	N	-0-			5
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	293	12 1	105 3	N	N	-0-			5
03		404 N	111	-0-	-293	-0-	20 1	91 3	N	N	-0-	3 1		2
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	31 1	133 3	N	N	-0-			2
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	201 3	N	N	1			3
							1 9							
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	52 1	200 3	N	N	1	3 1		1
							1 9							
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	29 1	178 3	N	N	1			2
							1 9							
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	91 1	381 3	N	N	-0-			2
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	38 1	144 3	N	N	-0-	1 1		1
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	19 1	88 3	N	N	-0-			1
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 3	N	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MAYER, EDWIN S., JR. N		WELL #: 10		RRCID -> 222082		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755					
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	N	2	1 1		1
							2 9							
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	N	-0-	1 1		-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	N	1			1
							1 9							
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	N	-0-	1 1		-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	48 3	N	N	1			1
							1 9							
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	N	-0-			1
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	N	-0-			1
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	N	-0-			1
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		593				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 148		WELL #: 9		RRCID -> 222093		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	21	1	332	3	Y	2	2	1	1
02	DLQ G-10	326	-0-	326	681	20	1	305	3	Y	1	1	1	1
03	974 N	293	-0-	-681	-0-	18	1	274	3	Y	1	1	1	1
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	1	1	1	1
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	18	1	269	3	Y	1	1	1	1
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	1	1	1	1
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	Y	-0-			1
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SIMMONS 71		WELL #: 10		RRCID -> 222100		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545	37	1	507	3	Y	1		1	
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1063	35	1	483	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	1614 N	551	-0-	-1063	-0-	38	1	513	3	Y	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	3	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	Y	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	Y	1	1	1	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	532	3	Y	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	36	1	439	3	Y	-0-			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

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	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	690 N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	N	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	N	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	N	-0-
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	43	1	621	3	N	-0-
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	42	1	609	3	N	-0-
07	682 N	477	-0-	-205	-0-	33	1	444	3	N	-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	758	3	N	15
						17	9				1
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	583	3	N	22
						24	9				31
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	N	22
						24	9				
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	N	43
						47	9				39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											31
TOTAL GAS PROD:		7,045		TOTAL CONDENSATE PROD:				102			

JONES 120		WELL #: 22		RRCID -> 222172		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150			
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	DLQ G-10	160	-0-	160	160	7	1	152	3	Y	1
						1	9				1
02	DLQ G-10	144	-0-	144	304	6	1	137	3	Y	1
						1	9				1
03	443 N	139	-0-	-304	-0-	6	1	132	3	Y	1
						1	9				1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	98	3	Y	1
						1	9				
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	Y	-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	664	3	Y	1
						1	9				1
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	3	Y	4
						4	9				
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	Y	33
						36	9				14
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	Y	17
						19	9				25
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	Y	13
						14	9				18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											10
TOTAL GAS PROD:		5,336		TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

CAUTHORN 86		WELL #: 7		RRCID -> 222175		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364			
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	634 N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	N	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	69	1	527	3	N	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	74	1	538	3	N	-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	N	-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	79	1	555	3	N	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	538	3	N	-0-
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	79	1	509	3	N	-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	73	1	515	3	N	-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	71	1	493	3	N	-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	72	1	505	3	N	-0-
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	70	1	484	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
TOTAL GAS PROD:		6,565		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FAWCETT 130		WELL #: 15		RRCID -> 222180		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	226	-0-	226	226	10	1	215	3	Y	1				2	
02	DLQ G-10	208	-0-	208	434	9	1	199	3	Y	-0-				2	
03	983 N	549	-0-	-434	-0-	25	1	523	3	Y	1	2	1		1	
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1	9	48	1	1054	3	Y	1		2	
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	3				5	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	3	9	33	1	800	3	Y	4	7	1	2
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	4	9	133	1	743	3	Y	2		4	
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	15				19	
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	9	30	1	660	3	Y	14	21	1	12
10	868 N	706	-0-	-162	-0-	15	9	36	1	657	3	Y	12		24	
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	13	9	36	1	663	3	Y	2	24	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:		7,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

CAUTHORN 27		WELL #: 17X		RRCID -> 222187		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834						
01	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	151	1	1226	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1275	-0-	1275	2652	145	1	1130	3	Y	-0-				-0-
03	2500 N	621	-0-	-1879	773	73	1	548	3	Y	-0-				-0-
04	1518 N	745	-0-	-773	-0-	88	1	657	3	Y	-0-				-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-				-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	-0-				-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	117	1	840	3	Y	-0-				-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	893	3	Y	-0-				-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	132	1	943	3	Y	-0-				-0-
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	127	1	920	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	DLQ G-10	646	-0-	646	646	50	1	595	2	Y	1	5 1	1
02	DLQ G-10	639	-0-	639	1285	49	1	589	2	Y	1		2
03	1800 N	684	-0-	-1116	169	53	1	627	2	Y	4		6
04	818 N	649	-0-	-169	-0-	51	1	595	2	Y	3	6 1	3
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	677	2	Y	2		5
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	626	2	Y	2		7
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-	6 1	1
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	731	3	Y	2		3
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	Y	2		5
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	688	3	Y	2		7
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	60	1	629	3	Y	2	7 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222219		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	35	1	552	3	N	1		1
02	DLQ G-10	558	-0-	558	1146	34	1	524	3	N	-0-		1
03	1682 N	536	-0-	-1146	-0-	32	1	504	3	N	-0-	1 1	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	1		1
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	3	N	-0-		1
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	31	1	459	3	N	-0-		1
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	3	N	-0-		1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	N	-0-		1
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-		1
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	25	1	363	3	N	-0-		1
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222279		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41 1	848 3	N	1	1 1	2	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	1 9	732 3	N	2	2 1	2	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38 1	652 3	N	3	2 1	3	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	2 9	533 3	N	1	2 1	2	
05	837 N	485	-0-	-352	-0-	36 1	459 3	N	2	2 1	2	
06	660 N	434	-0-	-226	-0-	3 9	412 3	N	1	1 1	2	
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	29 1	385 3	N	1	1 1	2	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 9	345 3	N	1	1 1	2	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	328 3	N	2	2 1	2	
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	16 1	358 3	N	1	1 1	2	
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2 9	383 3	N	1	1 1	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		5,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222285		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990		
01	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	77 1	1254 3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2523	68 1	1123 3	Y	1	2 1	1
03	2500 N	1227	-0-	-1273	1250	1 9	1157 3	Y	-0-		1
04	2412 N	1162	-0-	-1250	-0-	70 1	1095 3	Y	1	2 1	-0-
05	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	66 1	1063 3	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1000	-0-	-200	-0-	1 9	938 3	Y	1		1
07	1209 N	984	-0-	-225	-0-	64 1	925 3	Y	-0-		1
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59 1	1087 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55 1	1046 3	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	53 1	1060 3	Y	1		1
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1 9	1011 3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 1		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		12,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222297		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736		
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	8 1	115 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	241	8 1	110 3	Y	-0-		-0-
03	370 N	129	-0-	-241	-0-	9 1	120 3	Y	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3	Y	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	9 1	117 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620					
01	DLQ G-10	975	-0-	975	975	70	1	905	2	N	-0-		3
02	DLQ G-10	910	-0-	910	1885	67	1	843	2	N	-0-		3
03	2500 N	962	-0-	-1538	347	71	1	891	2	N	-0-		3
04	1275 N	928	-0-	-347	-0-	68	1	860	2	N	-0-	2 1	1
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	N	-0-		1
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	68	1	851	2	N	-0-		1
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	70	1	868	2	N	-0-		1
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	N	-0-		1
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	-0-		1
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	N	-0-		1
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842					
01	DLQ G-10	789	-0-	789	789	48	1	741	3	N	-0-		1
02	DLQ G-10	724	-0-	724	1513	45	1	679	3	N	-0-		1
03	2274 N	761	-0-	-1513	-0-	46	1	715	3	N	-0-	1 1	-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	N	-0-		1
						1	9						
05	775 N	740	-0-	-35	-0-	46	1	694	3	N	-0-		1
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	45	1	668	3	N	-0-		1
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	46	1	686	3	N	-0-		1
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	3	N	-0-		1
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-		1
10	744 N	343	-0-	-401	-0-	22	1	321	3	N	-0-		1
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	640	-0-	640	640	43	1	597	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	589	-0-	589	1229	40	1	548	3	Y	1	1	1
03	1800 N	633	-0-	-1167	62	43	1	590	3	Y	-0-	1	-0-
04	640 N	578	-0-	-62	-0-	41	1	537	3	Y	-0-		-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	41	1	540	3	Y	1	8	-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	40	1	518	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	40	1	516	3	Y	1	1	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	Y	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	Y	-0-		-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	26	1	470	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	464	-0-	464	960	23	1	441	2	Y	-0-		-0-
03	1457 N	497	-0-	-960	-0-	24	1	473	2	Y	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-		-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	2	Y	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-		-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-		-0-
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	Y	1	8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-		1
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-		1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-		1
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1	8	1
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	1	1	1
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	1	1	1
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	1	1	1
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	1	1	1
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	1	1	1
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	1	1	1
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 8



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER 20A		WELL #:		5	RRCID ->	222406	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6400 - 8476		
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	DLQ	G-10	653	-0-	653	653	34 1	618 2	Y	1				1
02	DLQ	G-10	616	-0-	616	1269	30 1	586 2	Y	-0-	1 1			-0-
03		1943 N	674	-0-	-1269	-0-	32 1	642 2	Y	-0-				-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 2	Y	-0-				-0-
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	32 1	618 2	Y	-0-				-0-
06		660 N	621	-0-	-39	-0-	31 1	590 2	Y	-0-				-0-
07		651 N	619	-0-	-32	-0-	32 1	587 2	Y	-0-				-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	Y	-0-				-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 2	Y	-0-				-0-
10		620 N	587	-0-	-33	-0-	28 1	559 2	Y	-0-				-0-
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	536 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,830	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		807	RRCID ->	222411	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6496 - 7928		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	15 1	305 3	N	1	1 1			1
02	DLQ	G-10	310	-0-	310	631	15 1	295 3	N	-0-				1
03		961 N	330	-0-	-631	-0-	16 1	313 3	N	1	1 1			1
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	N	-0-	1 1			-0-
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	16 1	301 3	N	1				1
06		330 N	304	-0-	-26	-0-	15 1	288 3	N	1	1 1			1
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	16 1	294 3	N	-0-				1
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	N	1	1 1			1
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	N	1	1 1			1
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	283 3	N	1	1 1			1
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			3,321	TOTAL CONDENSATE PROD:						7				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * 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	DLQ G-10	382	-0-	382	382	22 1	359 3	Y	1	1 1		1
02	DLQ G-10	374	-0-	374	756	26 1	347 3	Y	1	1 1		1
03	1147 N	391	-0-	-756	-0-	29 1	361 3	Y	1	1 1		1
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37 1	324 3	Y	1	2 1		-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	33 1	316 3	Y	1	1 1		-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	29 1	288 3	Y	3	2 1		1
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	32 1	321 3	Y	1	1 1		1
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	326 3	Y	1	1 1		1
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	296 3	Y	1	1 1		1
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	18 1	268 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	Y	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744				
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	47 1	505 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	1035	46 1	437 3	Y	-0-			-0-
03	1427 N	392	-0-	-1035	-0-	35 1	357 3	Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22 1	216 3	Y	-0-			-0-
05	527 N	247	-0-	-280	-0-	19 1	228 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	20 1	227 3	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	221 3	Y	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	214 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	21 1	199 3	Y	-0-			-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18 1	180 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
CAUTHORN, MACK 129		WELL #:	13	RRCID ->	222763	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	4824 - 6858	
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		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-
05		465 N	316	-0-	-149	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06		360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3	N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 123		WELL #:	25	RRCID ->	222793	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	5020 - 6374	
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	8 1	177 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
02	DLQ	G-10	318	-0-	318	504	14 1	303 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
03		844 N	340	-0-	-504	-0-	15 1	324 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	315 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	15 1	324 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 3	Y	-0-		1
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	18 1	422 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 3	Y	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	21 1	407 3	Y	-0-		-0-
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,946	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 141		WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	19	1	297	3	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10	290	-0-	290	608	18	1	271	3	Y	1	1	1			1
03	912 N	304	-0-	-608	-0-	19	1	284	3	Y	1	1	1			1
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	1	1	1			1
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	18	1	260	3	Y	1	1	1			1
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	16	1	245	3	Y	1	1	1			1
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	111	1	244	3	Y	-0-					1
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208								
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-						-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-						-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-						-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-						-0-
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3		N	-0-						-0-
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3		N	-0-						-0-
07	682 N	319	-0-	-363	-0-	319	3		N	-0-						-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-						-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-						-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-						-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772								
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-						-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-						-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-						-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-						-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-						-0-
06	1230 N	863	-0-	-367	-0-	863	3		N	-0-						-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-						-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-						-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-						-0-
10	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	3		N	-0-						-0-
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		12,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	977	-0-	977	977	70	1	907	2	N	-0-				3
02	DLQ	G-10	915	-0-	915	1892	67	1	848	2	N	-0-				3
03		2500 N	971	-0-	-1529	363	71	1	900	2	N	-0-				3
04		1314 N	951	-0-	-363	-0-	69	1	882	2	N	-0-	2	1		1
05		992 N	816	-0-	-176	-0-	58	1	758	2	N	-0-				1
06		930 N	858	-0-	-72	-0-	63	1	795	2	N	-0-				1
07		992 N	945	-0-	-47	-0-	70	1	875	2	N	-0-				1
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	861	2	N	-0-				1
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	N	-0-				1
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	67	1	849	2	N	-0-				1
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	64	1	809	2	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			10,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

01	DLQ	G-10	982	-0-	982	982	43	1	939	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	912	-0-	912	1894	40	1	872	2	Y	-0-				-0-
03		1600 N	907	-0-	-693	1201	41	1	866	2	Y	-0-				-0-
04		2053 N	852	-0-	-1201	-0-	39	1	813	2	Y	-0-				-0-
05		961 N	736	-0-	-225	-0-	33	1	703	2	Y	-0-				-0-
06		870 N	821	-0-	-49	-0-	37	1	784	2	Y	-0-				-0-
07		868 N	798	-0-	-70	-0-	37	1	761	2	Y	-0-				-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	2	Y	-0-				-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	Y	-0-				-0-
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	Y	-0-				-0-
*11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

01	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	19	1	289	3	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	251	-0-	251	559	15	1	236	3	N	-0-				-0-
03		805 N	246	-0-	-559	-0-	15	1	230	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	N	1				1
							1	9								
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	3	N	1				2
							1	9								
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-	1	1		1
07		930 N	814	-0-	-116	-0-	51	1	763	3	N	-0-				1
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	729	3	N	1	1	1		1
							1	9								
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	3	N	-0-				1
10		806 N	728	-0-	-78	-0-	47	1	680	3	N	1	1	1		1
							1	9								
*11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	1	1	1		1
							1	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			7,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516								
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	DLQ	G-10	964	-0-	964	964	42 1	922 2	Y	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	894	-0-	894	1858	39 1	855 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		2500 N	922	-0-	-1578	280	42 1	880 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		1170 N	890	-0-	-280	-0-	41 1	849 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		961 N	933	-0-	-28	-0-	42 1	891 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		900 N	837	-0-	-63	-0-	38 1	799 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		930 N	855	-0-	-75	-0-	39 1	816 2	Y	-0-	-0-					-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	38 1	797 2	Y	-0-	-0-					-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	37 1	767 2	Y	-0-	-0-					-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	41 1	844 2	Y	-0-	-0-					-0-
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	40 1	816 2	Y	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637								
01	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	38 1	598 3	Y	4	4 1					2
02	DLQ	G-10	599	-0-	599	1239	37 1	559 3	Y	3	3 1					2
03		1800 N	626	-0-	-1174	65	38 1	586 3	Y	2	2 1					2
04		676 N	611	-0-	-65	-0-	38 1	571 3	Y	2	2 1					2
05		651 N	574	-0-	-77	-0-	37 1	536 3	Y	1	1 1					2
06		600 N	504	-0-	-96	-0-	32 1	471 3	Y	1	1 1					2
07		620 N	411	-0-	-209	-0-	25 1	386 3	Y	-0-	-0-					2
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	32 1	496 3	Y	-0-	-0-					1
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	35 1	495 3	Y	4	1 1					4
10		403 N	1	-0-	-402	-0-	1 3		Y	-0-	3 1					1
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	1 1					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296								
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		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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	82	1	1530	3	N	17	14	1	10
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2970	19	9	1256	3	N	14	15	1	9
03	2500 N	1439	-0-	-1061	1909	68	1	1347	3	N	13	9	1	13
04	3000 N	1390	-0-	-1610	299	15	9	1302	3	N	13	15	1	11
05	1652 N	1353	-0-	-299	-0-	78	1	1271	3	N	11	14	1	8
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	14	9	1237	3	N	11	6	1	13
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	70	1	1252	3	N	8	9	1	12
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	12	9	1165	3	N	9	9	1	12
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	N	8	11	1	9
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	9	9	1197	3	N	11	9	1	11
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1062	3	N	10	11	1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		14,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	16	1	294	3	N	3	3	1	2
02	DLQ G-10	294	-0-	294	607	15	1	276	3	N	3	3	1	2
03	860 N	253	-0-	-607	-0-	14	1	236	3	N	3	2	1	3
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	2	3	1	2
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	3	3	1	2
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	2	1	1	3
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2	2	1	3
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	2	2	1	3
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	2	3	1	2
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	3	2	1	3
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	3	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,466		TOTAL CONDENSATE PROD:				28						

CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124					
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	73	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	75	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	78	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	71	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	77	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	75	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,486		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056					
01	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	374	1	1953	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2005	-0-	2005	4332	330	1	1675	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2500 N	1861	-0-	-639	3693	329	1	1532	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	1665	-0-	-1335	2358	310	1	1355	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	1677	-0-	-1423	935	316	1	1361	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2515 N	1580	-0-	-935	-0-	307	1	1273	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	314	1	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	302	1	1242	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	301	1	1218	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	295	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,776		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID ->	224019	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6750 - 6816	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	3	Y	-0-		-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3116		RRCID ->		224022		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH	7626	PERF. 5380 - 7399
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	861	-0-	861	861	86 1	775 3	Y	-0-	1	
02	DLQ	G-10	610	-0-	610	1471	60 1	550 3	Y	-0-	1	
03		1800 N	845	-0-	-955	516	79 1	766 3	Y	-0-	1	
04		557 N	41	-0-	-516	-0-	4 1	37 3	Y	-0-	1	
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	84 1	778 3	Y	-0-	1	
06		810 N	667	-0-	-143	-0-	63 1	604 3	Y	-0-	1	
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	93 1	858 3	Y	-0-	1	
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	53 1	465 3	Y	-0-	1	
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	60 1	519 3	Y	-0-	1	
10		961 N	795	-0-	-166	-0-	80 1	715 3	Y	-0-	1	
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	37 1	362 3	Y	-0-	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		7,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID ->		224023		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH	8182	PERF. 7128 - 7260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	33 1	624 3	N	7	7 1	4	
02	DLQ	G-10	641	-0-	641	1306	8 9	33 1	600 3	N	7	7 1	4
03		1700 N	694	-0-	-1006	300	8 9	37 1	650 3	N	6	4 1	6
04		993 N	693	-0-	-300	-0-	7 9	37 1	649 3	N	6	7 1	5
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	7 9	37 1	666 3	N	6	7 1	4
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	7 9	34 1	646 3	N	6	3 1	7
07		713 N	490	-0-	-223	-0-	7 9	22 1	465 3	N	3	4 1	6
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	3 9	29 1	596 3	N	4	4 1	6
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	4 9	35 1	627 3	N	5	6 1	5
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	6 9	35 1	610 3	N	5	4 1	6
*11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	6 9	35 1	583 3	N	6	6 1	6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9			N	NO RPT	6	
TOTAL GAS PROD:		7,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892				
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
01	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	12 1	194 3	Y	1	1 1		1
02	DLQ	G-10	259	-0-	259	466	16 1	242 3	Y	1	1 1		1
03		776 N	310	-0-	-466	-0-	19 1	290 3	Y	1	1 1		1
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	301 3	Y	1	1 1		1
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	24 1	345 3	Y	1	1 1		1
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	336 3	Y	1	1 1		1
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 3	Y	-0-			1
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	347 3	Y	-0-	1 1		-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	329 3	Y	-0-			-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	27 1	361 3	Y	-0-			-0-
*11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	366 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040				
01	DLQ	G-10	449	-0-	449	449	47 1	402 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	402	-0-	402	851	42 1	360 2	Y	-0-			-0-
03		1281 N	430	-0-	-851	-0-	46 1	384 2	Y	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	47 1	377 2	Y	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	49 1	393 2	Y	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	52 1	395 2	Y	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	54 1	414 2	Y	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	52 1	414 2	Y	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	52 1	410 2	Y	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	53 1	414 2	Y	-0-			-0-
*11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	53 1	407 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494				
01	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	216 1	448 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	631	-0-	631	1295	201 1	430 2	Y	-0-			-0-
03		1976 N	681	-0-	-1295	-0-	215 1	466 2	Y	-0-			-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	210 1	451 2	Y	-0-			-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	216 1	471 2	Y	-0-			-0-
06		660 N	658	-0-	-2	-0-	209 1	449 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	215 1	442 2	Y	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	213 1	425 2	Y	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	206 1	428 2	Y	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	213 1	458 2	Y	-0-			-0-
*11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	206 1	441 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	739	-0-	739	739	37	1	694	3	N	7	6	1		4
02	DLQ G-10	638	-0-	638	1377	8	9	597	3	N	7	7	1		4
03	1871 N	494	-0-	-1377	-0-	27	1	461	3	N	5	4	1		5
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6	9	315	3	N	2	4	1		3
05	682 N	472	-0-	-210	-0-	18	1	442	3	N	5	5	1		3
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	2	9	527	3	N	4	2	1		5
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	4	4	1		5
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6	9	579	3	N	4	4	1		5
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	4	5	1		4
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	4	9	553	3	N	5	4	1		5
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	5	5	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	1			N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		6,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 102		RRCID -> 224367		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	7	1	152	3	N	-0-				1
02	DLQ G-10	152	-0-	152	311	8	1	144	3	N	-0-				1
03	471 N	160	-0-	-311	-0-	8	1	151	3	N	1	1	1		1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1	9	144	3	N	-0-				1
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1		1
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1	9	144	3	N	1	1	1		1
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	1	1	1		1
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-				1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	9	139	3	N	1	1	1		1
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	145	3	N	1	1	1		1
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	9	137	3	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 25		RRCID -> 224368	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 5308	- 6808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	38 1	601 3	Y	4	4 1		2
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1156	4 9	479 3	Y	3	3 1		2
03	1700 N	574	-0-	-1126	30	3 9	535 3	Y	4	3 1		3
04	423 N	393	-0-	-30	-0-	4 9	366 3	Y	2	3 1		2
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	2 9	486 3	Y	1	1 1		2
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	33 1	469 3	Y	1	1 1		2
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1 9	480 3	Y	-0-			2
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31 1	521 3	Y	-0-	1 1		1
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	470 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	496 N	215	-0-	-281	-0-	15 1	200 3	Y	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

CANYON RANCH 105		WELL #: 12S		RRCID -> 224370		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080			
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	192 1	972 3	N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	179 1	1021 3	N	-0-			-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	192 1	1081 3	N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	185 1	1013 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	192 1	1009 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	185 1	953 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	184 1	973 3	N	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	192 1	921 3	N	-0-			-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	166 1	885 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	190 1	920 3	N	-0-			-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	184 1	842 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 14		WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364				
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	DLQ G-10	302	-0-	302	302	24 1	278 3	N	-0-			2
02	DLQ G-10	290	-0-	290	592	22 1	268 3	N	-0-			2
03	901 N	309	-0-	-592	-0-	24 1	284 3	N	1			3
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1 9						
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	23 1	223 3	N	-0-			3
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	23 1	205 3	N	-0-			3
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	211 3	N	-0-			3
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24 1	226 3	N	-0-			3
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	223 3	N	-0-			3
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	N	-0-			3
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	212 3	N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470				
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776				
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	97	43 3		Y	-0-			-0-
03	151 N	54	-0-	-97	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HICKS 23		WELL #:		14	RRCID ->	224401	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6332 - 8560	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	891	-0-	891	891	46 1	845 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	826	-0-	826	1717	40 1	786 2	Y	-0-			-0-
03		2500 N	900	-0-	-1600	117	43 1	857 2	Y	-0-			-0-
04		993 N	876	-0-	-117	-0-	45 1	831 2	Y	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	839 2	Y	-0-			-0-
06		870 N	850	-0-	-20	-0-	43 1	807 2	Y	-0-			-0-
07		899 N	854	-0-	-45	-0-	44 1	810 2	Y	-0-			-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	40 1	777 2	Y	-0-			-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	39 1	784 2	Y	-0-			-0-
10		868 N	837	-0-	-31	-0-	40 1	797 2	Y	-0-			-0-
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	38 1	768 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHANSEN A-80		WELL #:		2	RRCID ->	224443	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	6858 - 8842	
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	898	-0-	898	898	39 1	859 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	571	-0-	571	1469	25 1	546 2	Y	-0-			-0-
03		1700 N	647	-0-	-1053	416	29 1	618 2	Y	-0-			-0-
04		1359 N	943	-0-	-416	-0-	43 1	900 2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	48 1	1006 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	589	-0-	-41	-0-	27 1	562 2	Y	-0-			-0-
07		744 N	302	-0-	-442	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 2	Y	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30 1	623 2	Y	-0-			-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	37 1	758 2	Y	-0-			-0-
*11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	37 1	754 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,622	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITEHEAD 8		WELL #:		6	RRCID ->	224449	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	6924 - 8550	
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	620	-0-	620	620	27 1	593 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	602	-0-	602	1222	26 1	576 2	Y	-0-			-0-
03		1825 N	603	-0-	-1222	-0-	27 1	576 2	Y	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	27 1	552 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	535	-0-	-116	-0-	24 1	511 2	Y	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	554 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	27 1	557 2	Y	-0-			-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	26 1	543 2	Y	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	26 1	534 2	Y	-0-			-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488		
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	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3	N	-0-		-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3	N	-0-		-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3	N	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-		-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 148		WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952			
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	DLQ G-10	608	-0-	608	608	36 1	568 3	Y	4	4 1	2
02	DLQ G-10	569	-0-	569	1177	4 9 35 1	531 3	Y	3	3 1	2
03	1600 N	600	-0-	-1000	177	3 9 37 1	561 3	Y	2	2 1	2
04	755 N	578	-0-	-177	-0-	2 9 36 1	540 3	Y	2	2 1	2
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	2 9 38 1	547 3	Y	1	1 1	2
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	1 9 35 1	519 3	Y	1	1 1	2
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	1 9 34 1	534 3	Y	-0-		2
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32 1	502 3	Y	1	2 1	1
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 9 33 1	470 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	35 1	471 3	Y	-0-		-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

FIELDS 52		WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898			
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	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1 1	5 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	8	2 3		N	-0-		-0-
03	28 N	20	-0-	-8	-0-	4 1	16 3	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480				
M	O	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	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	1 1	31 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	29	-0-	29	61	1 1	28 3	Y	-0-		-0-
03		77 N	16	-0-	-61	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468				
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	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	21 1	378 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	386	-0-	386	785	19 1	367 2	Y	-0-		-0-
03		1196 N	411	-0-	-785	-0-	19 1	392 2	Y	-0-		-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-		-0-
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	19 1	367 2	Y	-0-		-0-
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	19 1	354 2	Y	-0-		-0-
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	19 1	357 2	Y	-0-		-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 2	Y	-0-		-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 2	Y	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	Y	-0-		-0-
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392				
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		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		9215S	RRCID ->	224631	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 4696 - 4918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		600 N	600	-0-	-0-		78 1	522 3	N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-		73 1	545 3	N	-0-			-0-
03		758 N	758	-0-	-0-		78 1	680 3	N	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0-		75 1	567 3	N	-0-			-0-
05		790 N	790	-0-	-0-		78 1	712 3	N	-0-			-0-
06		768 N	768	-0-	-0-		75 1	693 3	N	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0-		74 1	655 3	N	-0-			-0-
08		767 N	767	-0-	-0-		78 1	689 3	N	-0-			-0-
09		730 N	730	-0-	-0-		75 1	655 3	N	-0-			-0-
10		744 N	703	-0-	-41		77 1	626 3	N	-0-			-0-
*11		684 N	684	-0-	-0-		75 1	609 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 124		WELL #:		23	RRCID ->	224632	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5292 - 6516		
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	15	3		Y	-0-			-0-
03		26 N	11	-0-	-15	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
05		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
06		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	Y	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	Y	-0-			-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		2083S	RRCID ->	224634	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4604 - 4742		
01	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	256	3		Y	-0-			-0-
03		399 N	143	-0-	-256	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID ->	224675	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4552 - 4784		
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	314	3	Y	-0-			-0-
03		510 N	196	-0-	-314	-0-	3	Y	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
07		248 N	208	-0-	-40	-0-	3	Y	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,398	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	-0-		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 9213S		RRCID -> 224723		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606			
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	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 410S		RRCID -> 224724		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650			
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	DLQ G-10	691	-0-	691	691	16	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1347	16	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	2153 N	806	-0-	-1347	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID -> 224725		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828			
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID -> 224881		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841								
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	DLQ	G-10	328	-0-	328	328	19 1	309 3	Y	-0-						1
02	DLQ	G-10	457	-0-	457	785	26 1	431 3	Y	-0-		1 1				-0-
03		1187 N	402	-0-	-785	-0-	23 1	379 3	Y	-0-						-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	1		1 1				-0-
							1 9									
05		496 N	261	-0-	-235	-0-	15 1	246 3	Y	-0-						-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	39 1	595 3	Y	-0-						-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	516 3	Y	-0-						-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	25 1	497 3	Y	-0-						-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 3	Y	-0-						-0-
10		558 N	507	-0-	-51	-0-	25 1	482 3	Y	-0-						-0-
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	25 1	461 3	Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

REED 100		WELL #: 25		RRCID -> 224941		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076								
01	DLQ	G-10	859	-0-	859	859	49 1	806 3	Y	4		3 1				3
							4 9									
02	DLQ	G-10	817	-0-	817	1676	57 1	758 3	Y	2		3 1				2
							2 9									
03		1800 N	887	-0-	-913	763	65 1	818 3	Y	4		3 1				3
							4 9									
04		1665 N	902	-0-	-763	-0-	93 1	807 3	Y	2		5 1				-0-
							2 9									
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	88 1	850 3	Y	4		3 1				1
							4 9									
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	82 1	818 3	Y	4		4 1				1
							4 9									
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	86 1	873 3	Y	4		3 1				2
							4 9									
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	102 1	844 3	Y	4		3 1				3
							4 9									
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	83 1	797 3	Y	2		3 1				2
							2 9									
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	59 1	906 3	Y	2		3 1				1
							2 9									
*11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	57 1	873 3	Y	3		4 1				-0-
							3 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

HUNT 19		WELL #: 8		RRCID -> 224950		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858								
01	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	1136	119 1	1017 2	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	2178	108 1	934 2	Y	-0-						-0-
03		1700 N	1126	-0-	-574	1604	120 1	1006 2	Y	-0-						-0-
04		2653 N	1049	-0-	-1604	-0-	117 1	932 2	Y	-0-						-0-
05		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	117 1	931 2	Y	-0-						-0-
06		1050 N	991	-0-	-59	-0-	115 1	876 2	Y	-0-						-0-
07		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	117 1	896 2	Y	-0-						-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	114 1	910 2	Y	-0-						-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113 1	891 2	Y	-0-						-0-
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	116 1	899 2	Y	-0-						-0-
*11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	112 1	856 2	Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		11,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KELLY 102		WELL #:		24	RRCID ->	225052	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 4823 -	6145	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	809	-0-	809	809	46	1	759	3	Y	4	2 1	3
02	DLQ G-10	758	-0-	758	1567	53	1	703	3	Y	2	3 1	2
03	2500 N	948	-0-	-1552	15	70	1	874	3	Y	4	3 1	3
04	821 N	806	-0-	-15	-0-	83	1	721	3	Y	2	5 1	-0-
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	74	1	707	3	Y	3	2 1	1
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	65	1	652	3	Y	4	4 1	1
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	65	1	665	3	Y	3	3 1	1
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	622	3	Y	3	2 1	2
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	593	3	Y	1	2 1	1
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	40	1	610	3	Y	2	2 1	1
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	574	3	Y	2	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

KELLY 102		WELL #:		25	RRCID ->	225058	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 4942 -	6359	
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	19	3	Y	1		1
02	DLQ G-10	18	-0-	18	39	1	1	17	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	52 N	13	-0-	-39	-0-	1	1	11	3	Y	1		1
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	2	1 1	1
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	185	1	407	3	Y	2	2 1	1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	1	1 1	1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	1	1 1	1
10	589 N	125	-0-	-464	-0-	8	1	117	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 225071		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	14 1	209 3	N	-0-		3
02	DLQ	G-10	208	-0-	208	431	14 1	194 3	N	-0-		3
03		651 N	220	-0-	-431	-0-	15 1	205 3	N	-0-		3
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 3	N	-0-		3
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	15 1	201 3	N	-0-		3
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	14 1	192 3	N	-0-		3
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	15 1	190 3	N	-0-		3
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	N	-0-		3
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	N	-0-		3
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	14 1	194 3	N	1	3 1	1
							1 9					
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	N	1	1 8	1
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

KELLY 102		WELL #: 23		RRCID -> 225075		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	995	-0-	995	995	57 1	932 3	Y	5	3 1	4
							6 9					
02	DLQ	G-10	986	-0-	986	1981	68 1	915 3	Y	3	4 1	3
							3 9					
03		1800 N	888	-0-	-912	1069	65 1	820 3	Y	3	3 1	3
							3 9					
04		1829 N	760	-0-	-1069	-0-	78 1	681 3	Y	1	4 1	-0-
							1 9					
05		1054 N	809	-0-	-245	-0-	76 1	730 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
06		870 N	795	-0-	-75	-0-	72 1	719 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	74 1	751 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	94 1	780 3	Y	4	2 1	3
							4 9					
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	82 1	788 3	Y	2	3 1	2
							2 9					
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	58 1	887 3	Y	2	3 1	1
							2 9					
*11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	58 1	875 3	Y	3	4 1	-0-
							3 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		33				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 100		WELL #: 26		RRCID -> 225077		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	31	1	501	3	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	537	-0-	537	1072	37	1	499	3	Y	1	2 1	1
03	1656 N	584	-0-	-1072	-0-	43	1	538	3	Y	3	2 1	2
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	1	3 1	-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	581	3	Y	2	2 1	-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	Y	4	3 1	1
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	608	3	Y	2	2 1	1
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	580	3	Y	3	2 1	2
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	547	3	Y	1	2 1	1
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	37	1	568	3	Y	2	2 1	1
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206			
01	DLQ G-10	1060	-0-	1060	1060	318	1	742	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	984	-0-	984	2044	296	1	688	2	Y	-0-	-0-
03	2500 N	1046	-0-	-1454	590	319	1	727	2	Y	-0-	-0-
04	1505 N	915	-0-	-590	-0-	301	1	614	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	322	1	723	2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	314	1	690	2	Y	-0-	-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	324	1	708	2	Y	-0-	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	319	1	696	2	Y	-0-	-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	309	1	678	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	318	1	680	2	Y	-0-	-0-
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	310	1	663	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	13	1	209	3	Y	1	1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	268	-0-	268	491	19	1	248	3	Y	1	1	1
						1	9						
03	781 N	290	-0-	-491	-0-	21	1	268	3	Y	1	1	1
						1	9						
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	1	2	1
						1	9						-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	23	1	216	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	19	1	187	3	Y	2	1	1
						2	9						1
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	1	1	1
						1	9						1
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	Y	1	1	1
						1	9						1
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	1	1	1
						1	9						1
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	1	1	1
						1	9						1
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	1	2	1
						1	9						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,030		TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	772	-0-	772	772	44	1	724	3	Y	4	2	1
						4	9						3
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1497	50	1	673	3	Y	2	3	1
						2	9						2
03	1700 N	781	-0-	-919	578	57	1	721	3	Y	3	2	1
						3	9						3
04	1375 N	797	-0-	-578	-0-	82	1	714	3	Y	1	4	1
						1	9						-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	3	2	1
						3	9						1
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	712	3	Y	4	4	1
						4	9						1
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	72	1	734	3	Y	3	3	1
						3	9						1
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	83	1	686	3	Y	3	2	1
						3	9						2
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	67	1	640	3	Y	2	3	1
						2	9						1
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	49	1	748	3	Y	3	3	1
						3	9						1
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	3	4	1
						3	9						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,746		TOTAL CONDENSATE PROD:						31			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
WILSON, DUKE 185		WELL #:		15	RRCID ->	225158	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7692 -	8694				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	1248	75	1	1173	3	N	-0-				1	
02	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	2445	74	1	1123	3	N	-0-				1	
03		2500 N	1138	-0-	-1362	1083	69	1	1068	3	N	1	2	1		-0-	
04		2699 N	1616	-0-	-1083	-0-	100	1	1515	3	N	1				1	
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	3	N	2				3	
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	3	N	-0-	1	1		2	
07		1674 N	1317	-0-	-357	-0-	83	1	1234	3	N	-0-				2	
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	3	N	1	1	1		2	
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	108	1	1546	3	N	-0-				2	
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	107	1	1533	3	N	1	1	1		2	
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1345	3	N	1	1	1		2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:			15,770	TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

CANYON RANCH		WELL #:		506E	RRCID ->	225159	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5460 -	5578				
01	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	1111	3			N	-0-	-0-				
02	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	2223	1112	3			N	-0-	-0-				
03		3292 X	1069	-0-	-2223	-0-	1069	3			N	-0-	-0-				
04		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-	-0-				
05		1178 X	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-	-0-				
06		1140 X	1024	-0-	-116	-0-	1024	3			N	-0-	-0-				
07		1178 X	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			N	-0-	-0-				
08		1147 X	912	-0-	-235	-0-	912	3			N	-0-	-0-				
09		1110 X	875	-0-	-235	-0-	875	3			N	-0-	-0-				
10		1054 X	975	-0-	-79	-0-	974	3	1	9	N	1	1				
11		1020 X	822	-0-	-198	-0-	822	3			N	-0-	1				
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	1				
TOTAL GAS PROD:			11,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SAWYER 144		WELL #:		16	RRCID ->	225167	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 5776 - 7116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	9 1	190 3	Y	1						2
02	DLQ G-10	174	-0-	174	374	1 9	166 3	Y	-0-						2
03	545 N	171	-0-	-374	-0-	8 1	163 3	Y	-0-		2 1				-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	Y	-0-						-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	6 1	133 3	Y	1						1
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	1 9	112 3	Y	-0-		1 1				-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	110 3	Y	1						1
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9	102 3	Y	-0-						1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-		1 1				-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	4 1	84 3	Y	-0-						-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

SHURLEY		WELL #:		116	RRCID ->	225464	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5120 - 5908
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3		N	-0-		-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-		-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #:		115	RRCID ->	225474	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5076 - 5898
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859								
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	5	-0-	5	5	5 3			Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4 3			Y	-0-					129
03		12 N	3	-0-	-9		3 3			Y	-0-					129
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05		4 N	-0-	-0-	-4					Y	-0-					129
06		3 N	2	-0-	-1		2 3			Y	-0-					129
07		5 N	5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-					129
08		5 N	5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-					129
09		4 N	4	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					129
10		5 N	4	-0-	-1		4 3			Y	-0-					129
*11		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					129
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #: 17		RRCID -> 225482		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250								
01	DLQ	G-10	594	-0-	594	594	34 1	557 3	Y	3	2 1					2
02	DLQ	G-10	553	-0-	553	1147	38 1	513 3	Y	2	2 1					2
03		1734 N	587	-0-	-1147	-0-	43 1	541 3	Y	3	2 1	1 8				2
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	59 1	510 3	Y	1	3 1					-0-
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	52 1	497 3	Y	2	2 1					-0-
06		570 N	509	-0-	-61	-0-	46 1	460 3	Y	3	2 1					1
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	65 1	662 3	Y	2	2 1					1
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	78 1	645 3	Y	3	2 1					2
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	65 1	622 3	Y	1	2 1					1
10		744 N	691	-0-	-53	-0-	42 1	647 3	Y	2	2 1					1
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	36 1	545 3	Y	1	2 1					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		WELL #:		5	RRCID ->	225483	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	6446 -	7174
M O	ALLOW CODE	GAS 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	424	-0-	424	424	20	1	403	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	298	-0-	298	722	15	1	282	3	N	1	1	1
03	1008 N	286	-0-	-722	-0-	14	1	271	3	N	1	1	1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-	1	1
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	2	1	8
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	1	1	1
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-		1
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	1	1	1
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	1	1	1
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	17	1	335	3	N	1	1	1
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	48	1	751	3	N	1		1
02	DLQ G-10	746	-0-	746	1546	46	1	700	3	N	-0-		1
03	2330 N	784	-0-	-1546	-0-	47	1	737	3	N	-0-	1	1
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	N	1		1
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	3	N	-0-		1
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	N	-0-		1
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	3	N	-0-		1
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	721	3	N	-0-		1
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	N	-0-		1
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	48	1	686	3	N	-0-		1
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	7	1	116	3	Y	1		1
02	DLQ G-10	177	-0-	177	301	12	1	165	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	588 N	287	-0-	-301	-0-	21	1	265	3	Y	1		1
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	19	1	181	3	Y	1	1 1	-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	1	9						
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	1	1 1	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	163	3	Y	1	1 1	-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-		-0-
						15	1	143	3	Y	-0-		-0-
						10	1	146	3	Y	-0-		-0-
						9	1	139	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	34	1	555	3	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1151	39	1	518	3	Y	2	2 1	2
03	1764 N	613	-0-	-1151	-0-	2	9						
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	565	3	Y	3	2 1	1 8
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	3	9						
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	58	1	502	3	Y	1	3 1	-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	547	3	Y	2	2 1	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	47	1	468	3	Y	4	3 1	1
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	465	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
						54	1	448	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
						45	1	431	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
						29	1	444	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
						28	1	421	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524		
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 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580				
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		395 N	395	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-	1
02		365 N	365	-0-	-0-	18	1	346	3	N	1	2
						1	9					
03		378 N	378	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-	2
04		370 N	370	-0-	-0-	18	1	351	3	N	1	3
						1	9					
05		403 N	364	-0-	-39	18	1	345	3	N	1	1
						1	9					
06		368 N	368	-0-	-0-	18	1	349	3	N	1	2
						1	9					
07		437 N	437	-0-	-0-	95	1	342	3	N	-0-	2
08		307 N	307	-0-	-0-	15	1	291	3	N	1	3
						1	9					
09		324 N	324	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-	3
10		434 N	339	-0-	-95	17	1	322	3	N	-0-	1
*11		336 N	336	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			3,983	TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

CANYON RANCH		WELL #: 106S		RRCID -> 225529		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776				
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	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 141		WELL #: 23		RRCID -> 225530		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	9	1	145	3	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	144	-0-	144	299	1	9	134	3	Y	1	1	1	1
03	449 N	150	-0-	-299	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1	1
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	1	1
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			1
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			1
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

EPPS, H. C. 38		WELL #: 9		RRCID -> 225531		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	444	-0-	444	444	34	1	409	2	Y	1	5	1	-0-
02	DLQ G-10	432	-0-	432	876	33	1	397	2	Y	2			2
03	1330 N	454	-0-	-876	-0-	35	1	416	2	Y	3			5
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	1	4	1	2
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	28	1	344	2	Y	1			3
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	31	1	368	2	Y	1			4
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	32	1	353	2	Y	1	4	1	1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	1			2
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	1			3
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	Y	2			5
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	1	4	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

HUNT 24		WELL #: 9		RRCID -> 225555		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	184	-0-	184	184	19	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	356	18	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	530 N	174	-0-	-356	-0-	19	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	19	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 102		WELL #: 19		RRCID -> 225560		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	14	1	226	3	Y	2	1 1	1
02	DLQ G-10	218	-0-	218	460	15	1	202	3	Y	1	1 1	1
03	694 N	234	-0-	-460	-0-	17	1	216	3	Y	1	1 1	1
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	20	1	196	3	Y	1	1 1	-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	18	1	183	3	Y	1	1 1	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	164	1	185	3	Y	1	1 1	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	2	1 1	1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	10	1	158	3	Y	1	1 1	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

KELLY 102		WELL #: 18		RRCID -> 225573		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	51	1	838	3	Y	5	3 1	3
02	DLQ G-10	833	-0-	833	1728	58	1	772	3	Y	3	4 1	2
03	2500 N	864	-0-	-1636	92	63	1	797	3	Y	4	3 1	3
04	926 N	834	-0-	-92	-0-	86	1	746	3	Y	2	5 1	-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	Y	3	2 1	1
06	840 N	630	-0-	-210	-0-	57	1	570	3	Y	3	4 1	-0-
07	868 N	536	-0-	-332	-0-	48	1	485	3	Y	3	2 1	1
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	701	3	Y	3	2 1	2
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	608	3	Y	2	3 1	1
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	Y	3	3 1	1
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225581		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220			
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	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	N	1	9	-0-
05	868 N	577	-0-	-291	-0-	577	3	N	-0-		-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
10	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	3	N	-0-		-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225583		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810			
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	DLQ G-10	317	-0-	317	317	24	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	536	17	1	Y	-0-		-0-
03	555 N	19	-0-	-536	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	1	8	-0-
						1	9				
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
07	837 N	52	-0-	-785	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	2		2
						2	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225585		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724			
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	DLQ G-10	702	-0-	702	702	34	1	N	1	1	2
						1	9				
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1357	32	1	N	-0-	1	1
03	1700 N	703	-0-	-997	360	35	1	N	2	1	2
						2	9				
04	1033 N	673	-0-	-360	-0-	34	1	N	-0-	2	1
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	36	1	N	3	1	8
						3	9				
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	33	1	N	-0-	1	1
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	35	1	N	1		2
						1	9				
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1	1	2
						1	9				
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	N	1	1	2
						1	9				
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	33	1	N	1	1	2
						1	9				
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225587		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446					
M	O	GAS 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	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	88	1	1436	3	Y	1			3
02	DLQ G-10	1408	-0-	1408	2933	81	1	1327	3	Y	-0-	2	1	1
03	2500 N	1508	-0-	-992	1941	86	1	1421	3	Y	1			2
04	3000 N	1469	-0-	-1531	410	83	1	1385	3	Y	1	2	1	1 8 -0-
05	1896 N	1486	-0-	-410	-0-	84	1	1400	3	Y	2	1	8	1
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	87	1	1329	3	Y	-0-			1
07	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	84	1	1331	3	Y	-0-			1
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1303	3	Y	-0-			-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	3	Y	1			1
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	3	Y	2	2	8	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		15,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225590		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464					
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	40	1	741	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	676	-0-	676	1457	33	1	643	2	Y	-0-			-0-
03	1600 N	723	-0-	-877	580	34	1	689	2	Y	-0-			-0-
04	1377 N	797	-0-	-580	-0-	41	1	756	2	Y	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	30	1	599	2	Y	-0-			-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225628		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174					
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	688	16	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	1048 N	360	-0-	-688	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	17	1	323	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	Y	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER 15		WELL #:		18	RRCID ->	225637	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6478 - 7830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	667	-0-	667	667	50 1	617 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	1260	45 1	548 3	Y	-0-			-0-
03		1898 N	638	-0-	-1260	-0-	48 1	590 3	Y	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	46 1	566 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	49 1	586 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	599	-0-	-31	-0-	46 1	553 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	608	-0-	-12	-0-	47 1	561 3	Y	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	551 3	Y	-0-			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	42 1	549 3	Y	-0-			-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	51 1	609 3	Y	-0-			-0-
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	49 1	573 3	Y	2			2
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MAYER 15		WELL #:		17	RRCID ->	225642	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6418 - 7794	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	504	-0-	504	504	38 1	466 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	968	35 1	429 3	Y	-0-			-0-
03		1468 N	500	-0-	-968	-0-	37 1	463 3	Y	-0-			-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	36 1	443 3	Y	-0-			-0-
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	37 1	442 3	Y	-0-			-0-
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	36 1	439 3	Y	-0-			-0-
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	38 1	449 3	Y	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	34 1	433 3	Y	-0-			-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 3	Y	-0-			-0-
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	37 1	448 3	Y	-0-			-0-
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	37 1	428 3	Y	2			2
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MAYER 36		WELL #:		13	RRCID ->	225652	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 - 8196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	435	-0-	435	435	33 1	402 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	866	33 1	398 3	Y	-0-			-0-
03		1351 N	485	-0-	-866	-0-	36 1	449 3	Y	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	37 1	452 3	Y	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	485 3	Y	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	481 3	Y	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	42 1	499 3	Y	-0-			-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	40 1	516 3	Y	-0-			-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	38 1	500 3	Y	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	43 1	521 3	Y	-0-			-0-
*11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	45 1	522 3	Y	1			1
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 47		WELL #: 12		RRCID -> 225669		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080					
M	O	GAS 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	39	-0-	39	39	3 1	36 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	76	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
03		121 N	45	-0-	-76	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594					
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	DLQ	G-10	978	-0-	978	978	59 1	919 3	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	888	-0-	888	1866	55 1	833 3	N	-0-			1
03		1600 N	960	-0-	-640	1226	58 1	901 3	N	1	2 1		-0-
							1 9						
04		2139 N	913	-0-	-1226	-0-	57 1	855 3	N	1			1
							1 9						
05		961 N	892	-0-	-69	-0-	55 1	837 3	N	-0-			1
06		930 N	840	-0-	-90	-0-	53 1	786 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07		930 N	840	-0-	-90	-0-	53 1	787 3	N	-0-			1
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	52 1	750 3	N	1	1 1		1
							1 9						
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	49 1	696 3	N	-0-			1
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	58 1	835 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	60 1	849 3	N	1	1 1		1
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYFIELD 41		WELL #:		4	RRCID ->	225672	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6274 - 8294
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	707	-0-	707	707	41 1	665 3	Y	1			2
02	DLQ G-10	662	-0-	662	1369	38 1	624 3	Y	-0-	2 1		-0-
03	2084 X	715	-0-	-1369	-0-	41 1	673 3	Y	1			1
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	39 1	657 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	713 X	707	-0-	-6	-0-	40 1	667 3	Y	-0-			-0-
06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	43 1	660 3	Y	1			1
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	43 1	675 3	Y	-0-			1
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	35 1	680 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	33 1	662 3	Y	-0-			-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	35 1	679 3	Y	1			1
11	690 X	678	-0-	-12	-0-	35 1	643 3	Y	-0-			1
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SHURLEY 147		WELL #:		24	RRCID ->	225698	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	5515 - 7042
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	569	-0-	569	569	34 1	532 3	Y	3	3 1		2
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1112	33 1	508 3	Y	2	2 1		2
03	1694 N	582	-0-	-1112	-0-	36 1	544 3	Y	2	2 1		2
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35 1	526 3	Y	2	2 1		2
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	551 3	Y	1	1 1		2
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	30 1	443 3	Y	1	1 1		2
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	172 1	417 3	Y	-0-			2
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 3	Y	-0-	1 1		1
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	31 1	415 3	Y	-0-			-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	404 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 147		WELL #:		25	RRCID ->	225704	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	5404 - 6924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	34	1	533	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	532	-0-	532	1102	33	1	497	3	Y	2	2	1	2
03	1671 N	569	-0-	-1102	-0-	35	1	532	3	Y	2	2	1	2
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	2	2	1	2
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	Y	1	1	1	2
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	31	1	468	3	Y	1	1	1	2
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	30	1	463	3	Y	-0-			2
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-	1	1	1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	31	1	421	3	Y	-0-			-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SHURLEY 147		WELL #:		21	RRCID ->	225711	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5650 - 7094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	961	-0-	961	961	57	1	898	3	Y	5	6	1	3
02	DLQ G-10	859	-0-	859	1820	53	1	800	3	Y	5	4	1	4
03	1700 N	898	-0-	-802	1018	55	1	840	3	Y	3	4	1	3
04	1869 N	851	-0-	-1018	-0-	53	1	794	3	Y	4	4	1	3
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	760	3	Y	3	2	1	4
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	1	2	1	3
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	140	1	594	3	Y	-0-			3
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	Y	-0-	2	1	1
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	637	3	Y	1	1	1	1
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	642	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 6584 - 6974					
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	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	39 1	618 3	Y	4	4	1			2
02	DLQ	G-10	618	-0-	618	1279	4 9	576 3	Y	4	3	1			3
03	1962	N	683	-0-	-1279	-0-	4 9	638 3	Y	3	3	1	1	8	2
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3 9	598 3	Y	3	3	1			2
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	4 1	591 3	Y	3	2	1			3
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	3 9	549 3	Y	1	2	1			2
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	1 9	561 3	Y	-0-					2
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	138 1	550 3	Y	1	2	1			1
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35 1	525 3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	1 9	545 3	Y	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37 1	527 3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1		Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,822				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 6919		PERF. 4666 - 5552					
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-				
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	-0-				
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-				
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-				
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-	-0-				
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429 3		N	-0-	-0-				
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317 3		N	-0-	-0-				
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-				
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-				
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-				
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,363				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6372 - 6456					
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-	1				
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-	1				
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	1				
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	1				
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034 3		N	-0-	1				
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	930 3		N	-0-	1				
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N	-0-	1				
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	1				
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-	1				
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938 3		N	-0-	1				
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	1				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1				
TOTAL GAS PROD:		10,848				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
05		403 N	8	-0-	-395	-0-	8	3	N	-0-		-0-
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,462	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196												
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	7	1	97	3	N	-0-
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	199	6	1	89	3	N	-0-
03		297 N	98	-0-	-199	-0-	7	1	91	3	N	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242												
01	DLQ	G-10	407	-0-	407	407	24	1	381	2	Y	2
02	DLQ	G-10	335	-0-	335	742	20	1	313	2	Y	2
03		1155 N	413	-0-	-742	-0-	26	1	385	2	Y	2
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	1
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	1
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	24	1	350	2	Y	1
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	22	1	320	2	Y	1
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	1
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	2
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	Y	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

OIL AND GAS DIVISION

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. (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	193	-0-	193	193	11	1	181	2	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	300	-0-	300	493	18	1	280	2	Y	2	1	2
03	790 N	297	-0-	-493	-0-	19	1	277	2	Y	1	2	1
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	1		2
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	2	2	2
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	1	2	1
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	17	1	252	2	Y	1		2
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	1	2	1
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	2	2	1
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	1		2
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	1	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y			1
TOTAL GAS PROD:		3,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

CANYON RANCH		WELL #: 1064X		RRCID -> 225935		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460				
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3		N	-0-			-0-
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	3		N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3		N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3		N	-0-			-0-
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT 24		WELL #: 10		RRCID -> 225948		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136				
01	DLQ G-10	972	-0-	972	972	102	1	870	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	919	-0-	919	1891	95	1	824	2	Y	-0-		-0-
03	2500 N	886	-0-	-1614	277	95	1	791	2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	123	1	980	2	Y	-0-		-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	120	1	952	2	Y	-0-		-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	108	1	828	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	116	1	890	2	Y	-0-		-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	107	1	852	2	Y	-0-		-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	Y	-0-		-0-
10	992 N	971	-0-	-21	-0-	111	1	860	2	Y	-0-		-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	111	1	847	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	527	-0-	527	527	31	1	493	2	Y	3	3 1	3
02	DLQ G-10	444	-0-	444	971	27	1	415	2	Y	2	3 1	2
03	1436 N	465	-0-	-971	-0-	29	1	434	2	Y	2	3 1	1
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	2		3
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	24	1	366	2	Y	2	2 1 1 8	2
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	23	1	340	2	Y	1	2 1	1
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	24	1	353	2	Y	1		2
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	Y	2	2 1	2
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	Y	3	4 1	1
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	3		4
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	1	3 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,434		TOTAL CONDENSATE PROD:						22			

REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	13	1	217	3	Y	2	1 1	1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	446	15	1	198	3	Y	1	1 1	1
03	672 N	226	-0-	-446	-0-	17	1	208	3	Y	1	1 1	1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	20	1	191	3	Y	1	1 1	-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	18	1	180	3	Y	1	1 1	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	18	1	182	3	Y	1	1 1	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	2	1 1	1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	1	1 1	-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	2	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,467		TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

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	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	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	6 1	252 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	240	-0-	240	498	6 1	234 3	Y	-0-		-0-
03		712 N	214	-0-	-498	-0-	5 1	209 3	Y	-0-		-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	4 1	190 3	Y	-0-		-0-
05		248 N	173	-0-	-75	-0-	4 1	169 3	Y	-0-		-0-
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	4 1	200 3	Y	-0-		-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	Y	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	5 1	242 3	Y	-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	Y	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	244 3	Y	-0-		-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS 72		WELL #: 4		RRCID -> 226207		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6382 - 6404		
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	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	3 1	45 3	Y	9		18
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	136	10 9	4 1	56 3	Y	16	16 1 1 8 17
03		202 N	66	-0-	-136	-0-	18 9	2 1	33 3	Y	28	25 1 2 8 18
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	31 9	5 1	65 3	Y	29	33 1 1 8 13
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	32 9	4 1	51 3	Y	28	1 8 40
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	31 9	1 1	14 3	Y	17	38 1 1 8 18
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	19 9	1 1	8 3	Y	10	25 1 3
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	11 9	1 1	14 3	Y	7	10
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 9	3 1	42 3	Y	18	1 8 27
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 9	8 1	104 3	Y	20	31 1 1 8 15
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	22 9	3 1	32 3	Y	29	1 8 43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 9			Y	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		733		TOTAL CONDENSATE PROD:		211						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55 1	965 2	N	-0-				-0-
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	104 3							-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	54 1	860 2	N	-0-				-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	59 1	780 2	N	-0-				-0-
05		992 N	776	-0-	-0-	-0-	51 1	725 2	N	-0-				-0-
06		810 N	757	-0-	-235	-0-	57 1	700 2	N	-0-				-0-
07		806 N	738	-0-	-72	-0-	54 1	684 2	N	-0-				-0-
08		770 N	751	-0-	-55	-0-	55 1	696 2	N	-0-				-0-
09		738 N	770	-0-	-0-	-0-	58 1	712 2	N	-0-				-0-
10		781 N	738	-0-	-0-	-0-	50 1	688 2	N	-0-				-0-
*11		758 N	781	-0-	-0-	-0-	52 1	729 2	N	-0-				-0-
12		0 N	758	-0-	-0-	-0-	59 1	699 2	N	-0-				-0-
		NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196														
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-				-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-				-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-				-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-				-0-
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-				-0-
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-				-0-
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-				-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-				-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-				-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-				-0-
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526														
01	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	49 1	1129 3	Y	7	7	1		4
02	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	2245	8 9	1007 3	Y	5	5	1		4
03		1700 N	1251	-0-	-449	1796	46 1	1192 3	Y	5	5	1		4
04		2993 N	1197	-0-	-1796	-0-	6 9	1139 3	Y	5	5	1		4
05		1147 N	158	-0-	-989	-0-	53 1	150 3	Y	1	2	1		3
06		1200 N	269	-0-	-931	-0-	6 9							
07		1240 N	316	-0-	-924	-0-	7 1	257 3	Y	-0-	1	1		2
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	12 1	303 3	Y	-0-				2
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	381 3	Y	-0-	1	1		1
10		310 N	170	-0-	-140	-0-	16 1	257 3	Y	-0-	1	1		-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5104 - 6611						
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	DLQ G-10	384	-0-	384	384	16	1	366	3	Y	2	4	1			1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	385	2	9									
03	390 N	5	-0-	-385	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	23	-0-	-349	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 5712 - 6756						
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	1					2
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	9									
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	185	3	N	-0-					2
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	192	3	N	1	2	1			1
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	1	9	191	3	N	-0-					1
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	1					2
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					2
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	184	3	N	-0-	2	1			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
VALLANT, L. R.		WELL #:		18	RRCID ->	227065	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	6322 - 8614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	986	-0-	986	986	53 1	933 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	967	-0-	967	1953	57 1	910 2		N	-0-			-0-
03		2500 N	1006	-0-	-1494	459	71 1	935 2		N	-0-			-0-
04		1445 N	986	-0-	-459	-0-	64 1	922 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	75 1	928 2		N	-0-			-0-
06		960 N	597	-0-	-363	-0-	44 1	553 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	941	-0-	-82	-0-	69 1	872 2		N	-0-			-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	55 1	668 2		N	-0-			-0-
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	55 1	750 2		N	-0-			-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	65 1	914 2		N	-0-			-0-
*11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	71 1	842 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY		WELL #:		131	RRCID ->	227077	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	5694 - 6100		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-		-0-		
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-		-0-		
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-		-0-		
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-		
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-		-0-		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-		-0-		
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-		
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-		
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-		
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITEHEAD 10		WELL #:		5	RRCID ->	227221	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6276 - 8648		
01	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	48 1	1063 2		Y	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	967	-0-	967	2078	42 1	925 2		Y	-0-	-0-		
03		1700 N	1107	-0-	-593	1485	50 1	1057 2		Y	-0-	-0-		
04		2525 N	1040	-0-	-1485	-0-	48 1	992 2		Y	-0-	-0-		
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	48 1	1011 2		Y	-0-	-0-		
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49 1	1035 2		Y	-0-	-0-		
07		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	48 1	1002 2		Y	-0-	-0-		
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	51 1	1063 2		Y	-0-	-0-		
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	46 1	961 2		Y	-0-	-0-		
10		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	47 1	965 2		Y	-0-	-0-		
*11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	46 1	934 2		Y	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	1456	-0-	1456	1456	63	1	1393	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	2680	53	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03		2500 N	1055	-0-	-1445	1235	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04		2295 N	1060	-0-	-1235	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05		1302 N	1055	-0-	-247	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06		1020 N	983	-0-	-37	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-
07		1085 N	970	-0-	-115	-0-	45	1	925	2	Y	-0-					-0-
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	2	Y	-0-					-0-
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
10		961 N	938	-0-	-23	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					-0-
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,457				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

01	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	53	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	2382	50	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03		1600 N	1176	-0-	-424	1958	53	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1159	-0-	-1841	117	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05		1304 N	1187	-0-	-117	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

01	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	1432	62	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	2832	61	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03		2500 N	1488	-0-	-1012	1820	67	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1343	-0-	-1657	163	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	58	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06		1440 N	1331	-0-	-109	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-					-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10		1674 N	1180	-0-	-494	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		4	RRCID ->	227281	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7580 -	8674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	38	1	748	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	724	-0-	724	1510	31	1	693	2	Y	-0-	-0-
03	2457 N	947	-0-	-1510	-0-	42	1	905	2	Y	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	32	1	704	2	Y	-0-	-0-
06	930 N	715	-0-	-215	-0-	63	1	652	2	Y	-0-	-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	38	1	727	2	Y	-0-	-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-	-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	65	1	647	2	Y	-0-	-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS 3		WELL #:		3	RRCID ->	227344	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 6276 -	7510
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	42	1	578	3	Y	1	1
02	DLQ G-10	577	-0-	577	1198	39	1	538	3	Y	-0-	-0-
03	1800 N	624	-0-	-1176	22	43	1	581	3	Y	-0-	-0-
04	619 N	597	-0-	-22	-0-	42	1	555	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	43	1	567	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	42	1	551	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	45	1	572	3	Y	1	1
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	41	1	506	3	Y	-0-	-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SAWYER 128		WELL #:		17	RRCID ->	227497	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6268 -	6622
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	16	1	345	3	Y	1	3
02	DLQ G-10	339	-0-	339	701	15	1	324	3	Y	-0-	3
03	1070 N	369	-0-	-701	-0-	17	1	350	3	Y	2	1
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-	1
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	15	1	337	3	Y	2	3
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	13	1	315	3	Y	2	1
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	116	1	328	3	Y	1	2
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	1	3
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	328	-0-	-106	-0-	17	1	311	3	Y	-0-	-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39 1	738 3	N	8	8 1			5
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	9 9	669 3	N	8	8 1			5
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	36 1	717 3	N	7	5 1			7
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	9 9	689 3	N	7	8 1			6
05	775 N	622	-0-	-153	-0-	41 1	584 3	N	5	7 1			4
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	8 9	672 3	N	6	3 1			7
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	39 1	704 3	N	5	5 1			7
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	6 9	698 3	N	5	5 1			7
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34 1	663 3	N	4	6 1			5
10	744 N	564	-0-	-180	-0-	6 9	529 3	N	4	4 1			5
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	37 1	628 3	N	7	6 1			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		7,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976				
01	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	110 1	944 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	982	-0-	982	2036	102 1	880 2	Y	-0-				-0-
03	2500 N	1032	-0-	-1468	568	110 1	922 2	Y	-0-				-0-
04	1566 N	998	-0-	-568	-0-	111 1	887 2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	112 1	896 2	Y	1	1 8			-0-
06	990 N	415	-0-	-575	-0-	1 9	367 2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	418	-0-	-605	-0-	48 1	370 2	Y	-0-				-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48 1	571 2	Y	-0-				-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	72 1	731 2	Y	-0-				-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	93 1	757 2	Y	-0-				-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	97 1	738 2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96 1		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	19	1	394	3	Y	1			3
02	DLQ G-10	383	-0-	383	797	17	1	366	3	Y	-0-			3
03	1218 N	421	-0-	-797	-0-	19	1	401	3	Y	1	3	1	1
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-			1
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	681	3	Y	3			4
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	Y	4	6	1	2
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	257	1	611	3	Y	2			4
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	1			5
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	Y	10	5	1	10
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	38	1	700	3	Y	3			13
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	Y	-0-	12	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	7	1	107	3	Y	2	1	1	1
02	DLQ G-10	111	-0-	111	227	8	1	102	3	Y	1	1	1	1
03	343 N	116	-0-	-227	-0-	8	1	107	3	Y	1	1	1	1
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	108	3	Y	1	1	1	-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	105	3	Y	1	1	1	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	156	1	112	3	Y	1	1	1	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	2	1	1	1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	279 N	117	-0-	-162	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 5128 - 6352	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	3	N	-0-		1
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	N	-0-		1
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	N	-0-	1 1	-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	N	1		1
						1	9						
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	49	1	751	3	N	-0-		1
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	47	1	696	3	N	-0-		1
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	50	1	751	3	N	-0-		1
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	N	-0-		1
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-		1
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	50	1	713	3	N	-0-		1
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	694	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6156 - 8092			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-		-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	1		1
						1	9						
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-		1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-	1 1	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-		-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	N	1		1
						1	9						
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 5262 - 6700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	4	4 1	2
						4	9						
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	3	3 1	2
						3	9						
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	3	3 1	2
						3	9						
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	2	1 1	3
						2	9						
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-	1 1	2
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	129	1	605	3	N	-0-		2
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	1	2 1	1
						1	9						
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-	1 1	-0-
10	744 N	568	-0-	-176	-0-	28	1	540	3	N	-0-		-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	83	1	1034	3	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	2303	84	1	1101	3	Y	1	6
03	2500 N	1058	-0-	-1442	861	78	1	979	3	Y	1	6 1 1
04	1799 N	938	-0-	-861	-0-	72	1	866	3	Y	-0-	1
05	1271 N	894	-0-	-377	-0-	64	1	827	3	Y	3	4
06	1020 N	816	-0-	-204	-0-	64	1	750	3	Y	2	5 1 1
07	961 N	805	-0-	-156	-0-	61	1	743	3	Y	1	2
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	3	Y	3	5
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	3	6 1 2
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	935	3	Y	4	5 1 1
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	Y	4	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		10,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934			
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	52	1	918	3	Y	-0-	1 1 1
02	DLQ G-10	797	-0-	797	1767	42	1	755	3	Y	-0-	1 1 -0-
03	1800 N	755	-0-	-1045	722	40	1	715	3	Y	-0-	-0-
04	1481 N	759	-0-	-722	-0-	40	1	719	3	Y	-0-	-0-
05	837 N	768	-0-	-69	-0-	43	1	725	3	Y	-0-	-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	40	1	659	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	40	1	694	3	Y	-0-	-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	Y	-0-	-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	Y	-0-	-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	49	1	687	3	Y	-0-	-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 227701		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	2	1 1	2
						2 9					
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	1		3
						1 9					
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	1	3 1	1
						1 9					
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-		1
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	1		2
						1 9					
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	1	1 1	2
						1 9					
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	-0-		2
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	1	1 1	2
						1 9					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-		2
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	2	1 1	3
						2 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SHURLEY 110		WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614			
01	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1276	62 1	1214 3	N	-0-	3 1	-0-
02	DLQ G-10	899	-0-	899	2175	45 1	854 3	N	-0-		-0-
03	1700 N	1055	-0-	-645	1530	56 1	999 3	N	-0-		-0-
04	2518 N	988	-0-	-1530	-0-	54 1	933 3	N	1		1
						1 9					
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49 1	939 3	N	-0-		1
06	1020 N	942	-0-	-78	-0-	46 1	895 3	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	1023 N	974	-0-	-49	-0-	51 1	923 3	N	-0-		-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45 1	894 3	N	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3	N	1		1
						1 9					
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	56 1	983 3	N	6	1 1	6
						7 9					
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	56 1	936 3	N	-0-		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		10,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 6873		PERF. 5542 - 6737		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	25	1	484	3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	470	-0-	470	979	23	1	447	3	N	-0-		-0-
03		1468 N	489	-0-	-979	-0-	26	1	463	3	N	-0-		-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-		-0-
05		496 N	419	-0-	-77	-0-	21	1	397	3	N	1		1
							1	9						
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	19	1	371	3	N	-0-	1 1	-0-
07		465 N	362	-0-	-103	-0-	19	1	343	3	N	-0-		-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	3	N	7		7
							8	9						
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-		7
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	1	7 1	1
							1	9						
*11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			5,723	TOTAL CONDENSATE PROD:										9

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7300 - 8566				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	2	2 1	1
							2	9						
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	2	2 1	1
							2	9						
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	2	1 1	2
							2	9						
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	1	2 1	1
							1	9						
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	142	3	N	2	2 1	1
							2	9						
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	128	3	N	2	1 1	2
							2	9						
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	150	1	105	3	N	-0-	1 1	1
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	1	1 1	1
							1	9						
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	1	1 1	1
							1	9						
10		248 N	78	-0-	-170	-0-	4	1	73	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	1	1 1	1
							1	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			1,588	TOTAL CONDENSATE PROD:										15

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS 72		WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506								
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	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	4 1	49 3	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	103	3 1	46 3	Y	1						1
							1 9									
03	157	N	54	-0-	-103	-0-	4 1	50 3	Y	-0-		1 1				-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-						-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-						-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 3	Y	-0-						-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-						-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-						-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-						-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-						-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562								
01	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	1104	85 1	1018 2	Y	1	9 1					1
							1 9									
02	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	2138	80 1	951 2	Y	3						4
							3 9									
03	2500	N	1092	-0-	-1408	730	85 1	1001 2	Y	5						9
							6 9									
04	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	82 1	951 2	Y	4	9 1					4
							4 9									
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	79 1	978 2	Y	3						7
							3 9									
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	79 1	929 2	Y	2						9
							2 9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	87 1	958 2	Y	2	9 1					2
							2 9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	87 1	1033 3	Y	2						4
							2 9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	77 1	967 3	Y	3						7
							3 9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	88 1	969 3	Y	3						10
							3 9									
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86 1	905 3	Y	2	9 1					3
							2 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3
TOTAL GAS PROD:		11,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092								
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	2 1	34 3	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	68	2 1	30 3	Y	-0-						-0-
03	101	N	33	-0-	-68	-0-	2 1	31 3	Y	-0-						-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-						-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-						-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 3	Y	-0-						-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-						-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-						-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-						-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-						-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816								
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	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	37 1	481 2	N	N	-0-					2
02	DLQ	G-10	534	-0-	534	1052	39 1	495 2	N	N	-0-					2
03		1471 N	419	-0-	-1052	-0-	31 1	388 2	N	N	-0-					2
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 1	395 2	N	N	1	2	1			1
							1 9									
05		558 N	462	-0-	-96	-0-	33 1	429 2	N	N	-0-					1
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2	N	N	-0-					1
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	41 1	513 2	N	N	-0-					1
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	N	N	-0-					1
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	42 1	538 2	N	N	-0-					1
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	43 1	549 2	N	N	-0-					1
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	459 2	N	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006								
01	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	2184	112 1	2016 3	Y	51	51	1	3	8		32
							56 9									
02	DLQ	G-10	1834	-0-	1834	4018	95 1	1687 3	Y	47	45	1	2	8		32
							52 9									
03		1700 N	1863	-0-	163	4181	94 1	1713 3	Y	51	58	1	4	8		21
							56 9									
04		3000 N	2115	-0-	-885	3296	108 1	1949 3	Y	53	43	1	1	8		30
							58 9									
05		3100 N	1916	-0-	-1184	2112	98 1	1772 3	Y	42	35	1	1	8		36
							46 9									
06		3000 N	1999	-0-	-1001	1111	109 1	1848 3	Y	38	33	1	1	8		40
							42 9									
07		2737 N	1626	-0-	-1111	-0-	89 1	1503 3	Y	31	49	1	3	8		19
							34 9									
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	97 1	1623 3	Y	33	29	1	1	8		22
							36 9									
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	89 1	1469 3	Y	35	20	1	2	8		35
							39 9									
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103 1	1607 3	Y	37	40	1	1	8		31
							41 9									
*11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	103 1	1587 3	Y	46	40	1	1	8		36
							51 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						36
TOTAL GAS PROD:		20,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		464								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ALDWELL RANCH B 143		WELL #:		2	RRCID ->	227764	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8978	PERF.	7504 -	8826
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	821	-0-	821	821	178 1	643 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	738	-0-	738	1559	162 1	576 2	Y	-0-			-0-
03		2319 N	760	-0-	-1559	-0-	172 1	588 2	Y	-0-			-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	166 1	547 2	Y	-0-			-0-
05		775 N	659	-0-	-116	-0-	168 1	491 2	Y	-0-			-0-
06		750 N	600	-0-	-150	-0-	181 1	419 2	Y	-0-			-0-
07		744 N	642	-0-	-102	-0-	170 1	472 2	Y	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	167 1	452 2	Y	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	177 1	412 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	187 1	427 2	Y	-0-			-0-
*11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	178 1	414 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,347		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER		WELL #:		56	RRCID ->	227795	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	7054 -	8070
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	652	-0-	652	652	31 1	621 3	N	-0-	1 1		1
02	DLQ	G-10	488	-0-	488	1140	24 1	463 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		1600 N	827	-0-	-773	367	41 1	784 3	N	2	1 1		2
							2 9						
04		1299 N	932	-0-	-367	-0-	46 1	884 3	N	2	3 1		1
							2 9						
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	47 1	867 3	N	1			2
							1 9						
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	43 1	818 3	N	1	2 1		1
							1 9						
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	46 1	846 3	N	2			3
							2 9						
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	44 1	823 3	N	2	2 1		3
							2 9						
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	37 1	692 3	N	1	2 1		2
							1 9						
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	41 1	778 3	N	1	1 1		2
							1 9						
*11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	831 3	N	1			3
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			8,863		TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	717	-0-	717	717	34	1	682	3	N	1	1	2
02	DLQ G-10	668	-0-	668	1385	33	1	634	3	N	1	1	2
03	2098 N	713	-0-	-1385	-0-	35	1	677	3	N	1	1	2
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	N	2	3	1
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	N	1		2
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-	1	1
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	N	1		2
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	682	3	N	2	1	1
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	N	1	2	1
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	34	1	645	3	N	2	2	1
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	25	1	390	3	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	706	-0-	706	1122	43	1	661	3	Y	2	2	1
03	1597 N	475	-0-	-1122	-0-	29	1	445	3	Y	1	1	1
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	1	1	1
05	744 N	543	-0-	-201	-0-	35	1	507	3	Y	1	1	1
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	1	1	1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	Y	-0-		1
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-	1	1
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	39	1	533	3	Y	-0-		-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	2	2	1	1
						2	9							
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	2	2	1	1
						2	9							
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	2	1	1	2
						2	9							
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	140	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	133	3	N	2	1	1	2
						2	9							
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	1	1	1
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	131	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	11	1	178	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	318	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	461 N	143	-0-	-318	-0-	9	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	Y	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,849				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	211	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	269 N	58	-0-	-211	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MORRIS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270					
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	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	19 1	412 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	285	-0-	285	716	12 1	273 2	Y	-0-			-0-
03		737 N	21	-0-	-716	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686					
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	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	1152	158 1	993 3	Y	1			5
02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	2259	146 1	961 3	Y	-0-			5
03		1600 N	1156	-0-	-444	1815	157 1	998 3	Y	1	5 1		1
04		2912 N	1097	-0-	-1815	-0-	154 1	942 3	Y	1			2
05		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	151 1	954 3	Y	3			5
06		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	152 1	899 3	Y	1	5 1		1
07		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	154 1	929 3	Y	2			3
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	148 1	933 3	Y	2			5
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	140 1	899 3	Y	2	5 1		2
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	146 1	937 3	Y	4	5 1		1
*11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	139 1	864 3	Y	4			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		11,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	47	1	769	3	Y	4	2	1			3
02	DLQ G-10	746	-0-	746	1566	52	1	692	3	Y	2	3	1			2
03	2356 N	790	-0-	-1566	-0-	58	1	728	3	Y	4	2	1	1	8	3
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	78	1	680	3	Y	1	4	1			-0-
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	74	1	707	3	Y	3	2	1			1
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	4	4	1			1
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	168	1	672	3	Y	3	3	1			1
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	655	3	Y	3	2	1			2
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	627	3	Y	2	3	1			1
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	42	1	644	3	Y	2	2	1			1
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	Y	2	3	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,291		TOTAL CONDENSATE PROD:						30						

REED 100		WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	12	1	191	3	Y	2	1	1			1
02	DLQ G-10	188	-0-	188	393	13	1	174	3	Y	1	1	1			1
03	595 N	202	-0-	-393	-0-	15	1	186	3	Y	1	1	1			1
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	2	1	1			1
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	11	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:						11						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WHITEHEAD 8		WELL #:		5	RRCID ->	227920	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6794 -	8610	
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	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	1058	46 1	1012 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1091	-0-	1091	2149	48 1	1043 2	Y	-0-				-0-
03		1800 N	1097	-0-	-703	1446	50 1	1047 2	Y	-0-				-0-
04		2478 N	1032	-0-	-1446	-0-	47 1	985 2	Y	-0-				-0-
05		1178 N	1022	-0-	-156	-0-	46 1	976 2	Y	-0-				-0-
06		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	48 1	1001 2	Y	-0-				-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50 1	1027 2	Y	-0-				-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	48 1	1017 2	Y	-0-				-0-
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	46 1	966 2	Y	-0-				-0-
10		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	48 1	991 2	Y	-0-				-0-
*11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	46 1	939 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 33		WELL #:		22	RRCID ->	228027	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	6436 -	8374	
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	30 1	495 3	Y	-0-			1	
02	DLQ	G-10	496	-0-	496	1021	28 1	468 3	Y	-0-	1 1		-0-	
03		1550 N	529	-0-	-1021	-0-	30 1	499 3	Y	-0-			-0-	
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
05		527 N	511	-0-	-16	-0-	29 1	482 3	Y	-0-			-0-	
06		510 N	495	-0-	-15	-0-	30 1	465 3	Y	-0-			-0-	
07		527 N	510	-0-	-17	-0-	30 1	480 3	Y	-0-			-0-	
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	Y	-0-			-0-	
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	Y	-0-			-0-	
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	478 3	Y	-0-			-0-	
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 3	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #:		26	RRCID ->	228040	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	6770 -	8026	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-	
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-	
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-	
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-	
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-	
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-	
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-	
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	228071	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6332 - 8704
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	DLQ	G-10	801	-0-	801	801	43 1	758 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	796	-0-	796	1597	47 1	749 2	N	-0-		-0-
03		2329 N	732	-0-	-1597	-0-	51 1	681 2	N	-0-		-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	45 1	643 2	N	-0-		-0-
05		837 N	684	-0-	-153	-0-	51 1	633 2	N	-0-		-0-
06		720 N	654	-0-	-66	-0-	48 1	606 2	N	-0-		-0-
07		713 N	673	-0-	-40	-0-	49 1	624 2	N	-0-		-0-
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	49 1	595 2	N	-0-		-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	40 1	544 2	N	-0-		-0-
10		682 N	568	-0-	-114	-0-	38 1	530 2	N	-0-		-0-
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	45 1	541 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPS, H.C. 49		WELL #:		3	RRCID ->	228095	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3925 - 5182
01	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	51 1	603 2	Y	1	6 1	1
02	DLQ	G-10	612	-0-	612	1267	47 1	563 2	Y	2		3
03		1600 N	653	-0-	-947	320	51 1	598 2	Y	4		7
04		902 N	582	-0-	-320	-0-	46 1	535 2	Y	1	6 1	2
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	49 1	611 2	Y	3		5
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	48 1	570 2	Y	1		6
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	53 1	586 2	Y	1	6 1	1
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	49 1	582 3	Y	2		3
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	45 1	564 3	Y	1		4
10		651 N	633	-0-	-18	-0-	53 1	577 3	Y	3		7
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	52 1	551 3	Y	1	6 1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			6,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-			1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	1			2
						1	9							
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			2
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	1	2	1	1
						1	9							
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	1			2
						1	9							
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	237	1	99	3	N	-0-			2
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			2
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			2
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	5	1	99	3	N	-0-	2	1	-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, RIP "B"		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296					
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	3	N	1			5
						1	9							
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	3	N	2			7
						2	9							
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	3	N	3	1	8	9
						3	9							
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	3	N	4			13
						4	9							
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	3	N	3	11	1	5
						3	9							
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	71	1	1398	3	N	3			8
						3	9							
07	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	73	1	1462	3	N	1			9
						1	9							
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	3	N	4			13
						4	9							
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	3	N	5			18
						6	9							
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	72	1	1401	3	N	6	19	1	5
						7	9							
*11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	74	1	1352	3	N	23			28
						25	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 16,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBREATH 65		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	909	-0-	909	909	49 1	859 3	Y	1	2 1	1
02	DLQ G-10	738	-0-	738	1647	39 1	699 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	2401 N	754	-0-	-1647	-0-	40 1	714 3	Y	-0-		-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42 1	751 3	Y	-0-		-0-
05	775 N	428	-0-	-347	-0-	24 1	404 3	Y	-0-		-0-
06	720 N	521	-0-	-199	-0-	30 1	491 3	Y	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	150 1	931 3	Y	-0-		-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44 1	693 3	Y	-0-		-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	51 1	771 3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	68 1	942 3	Y	-0-		-0-
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	61 1	834 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 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	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	899 N	40	-0-	-859	-0-	40 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972			
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	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	1093	26 1	1067 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	976	-0-	976	2069	23 1	953 3	Y	-0-	1
03		1800 N	1086	-0-	-714	1355	25 1	1061 3	Y	-0-	1
04		2364 N	1009	-0-	-1355	-0-	23 1	986 3	Y	-0-	1
05		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	21 1	1015 3	Y	-0-	1
06		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	19 1	1013 3	Y	-0-	1
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	21 1	1041 3	Y	-0-	1
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	22 1	1066 3	Y	-0-	1
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	22 1	1004 3	Y	-0-	1
10		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	23 1	1029 3	Y	-0-	1
*11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	22 1	978 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		11,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814			
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	DLQ	G-10	676	-0-	676	676	68 1	608 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	611	-0-	611	1287	60 1	551 3	Y	-0-	1
03		1602 N	315	-0-	-1287	-0-	29 1	286 3	Y	-0-	1
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	312 3	Y	-0-	1
05		651 N	520	-0-	-131	-0-	51 1	469 3	Y	-0-	1
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	48 1	464 3	Y	-0-	1
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	54 1	501 3	Y	-0-	1
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	57 1	497 3	Y	-0-	1
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	57 1	490 3	Y	-0-	1
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	56 1	504 3	Y	-0-	1
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	63 1	619 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		5,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 118		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298			
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	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	14 1	327 3	Y	2	1
02	DLQ	G-10	370	-0-	370	713	16 1	351 3	Y	3	2
03		1079 N	366	-0-	-713	-0-	16 1	349 3	Y	1	1
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	376 3	Y	2	1
05		403 N	378	-0-	-25	-0-	17 1	359 3	Y	2	1
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	352 3	Y	-0-	1
07		403 N	352	-0-	-51	-0-	15 1	337 3	Y	-0-	1
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	Y	6	3
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	34 1	690 3	Y	-0-	3
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	Y	2	2
*11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	435 3	Y	7	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		5,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JEFFERS 18A		WELL #: 4		RRCID -> 228548		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	669	-0-	669	669	35	1	632	3	Y	2	3
02	DLQ G-10	588	-0-	588	1257	31	1	555	3	Y	2	2
03	1600 N	673	-0-	-927	330	35	1	632	3	Y	5	3
04	968 N	638	-0-	-330	-0-	33	1	602	3	Y	3	2
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	4	3
06	660 N	392	-0-	-268	-0-	22	1	368	3	Y	2	2
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	727	3	Y	4	3
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	616	3	Y	3	3
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	Y	4	4
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	39	1	609	3	Y	4	5
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	Y	4	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		6,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

HUDSPETH 54		WELL #: 10		RRCID -> 228550		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520			
01	DLQ G-10	1643	-0-	1643	1643	117	1	1526	2	N	-0-	5
02	DLQ G-10	1890	-0-	1890	3533	138	1	1752	2	N	-0-	5
03	2500 N	1727	-0-	-773	2760	127	1	1600	2	N	-0-	5
04	3000 N	1653	-0-	-1347	1413	120	1	1532	2	N	1	2
05	3100 N	1747	-0-	-1353	60	125	1	1622	2	N	-0-	2
06	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	119	1	1491	2	N	-0-	2
07	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	122	1	1522	2	N	-0-	2
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	123	1	1503	2	N	-0-	2
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	113	1	1436	2	N	-0-	2
10	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	117	1	1480	2	N	-0-	2
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	113	1	1416	2	N	-0-	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		18,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228555		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824			
01	DLQ G-10	123	-0-	123	123	9	1	114	2	N	-0-	1
02	DLQ G-10	127	-0-	127	250	9	1	118	2	N	-0-	1
03	389 N	139	-0-	-250	-0-	10	1	129	2	N	-0-	1
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-	-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	622	-0-	622	622	36	1	583	3	Y	3	1	1		2
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1215	41	1	550	3	Y	2	2	1		2
03	1800 N	650	-0-	-1150	65	48	1	600	3	Y	2	2	1		2
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	52	1	452	3	Y	1	3	1		-0-
05	620 N	8	-0-	-612	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
06	630 N	158	-0-	-472	-0-	14	1	143	3	Y	1	1	1		-0-
07	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	Y	2				2
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	86	1	822	3	Y	3	3	1		2
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	Y	2	3	1		1
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	837	3	Y	3	4	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID -> 228571		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216						
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	4	4	1		2
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	4	3	1		3
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	2	3	1		2
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	N	3	3	1		2
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	29	1	613	3	N	2	1	1		3
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	N	-0-	1	1		2
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-				2
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	1	2	1		1
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-	1	1		-0-
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	28	1	544	3	N	-0-				-0-
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,863				TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 23		RRCID -> 228575		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5132 - 6389			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	5	5 1	3
						6	9						
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	3	3 1	3
						3	9						
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	N	3	3 1	3
						3	9						
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	N	3	3 1	3
						3	9						
05	775 N	687	-0-	-88	-0-	31	1	654	3	N	2	2 1	3
						2	9						
06	750 N	605	-0-	-145	-0-	27	1	577	3	N	1	2 1	2
						1	9						
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	1		3
						1	9						
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	3	N	-0-	2 1	1
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	3	N	-0-	1 1	-0-
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	40	1	774	3	N	-0-		-0-
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	36	1	577	2	Y	2	2	1		2
02	DLQ G-10	544	-0-	544	1159	33	1	509	2	Y	2	2	1		2
03	1580 N	421	-0-	-1159	-0-	27	1	393	2	Y	1	2	1		1
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	3	1	8		3
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	35	1	538	2	Y	1	2	1		2
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	Y	1	2	1		1
07	620 N	503	-0-	-117	-0-	32	1	470	2	Y	1				2
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	1	2	1		1
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	2	2	1		1
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	1				2
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	Y	1	2	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

SHURLEY 165		WELL #: 11		RRCID -> 228716		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940						
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	786	3	N	5	5	1		3
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	793	3	N	4	4	1		3
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	3	3	1		3
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	N	3	3	1		3
05	899 N	777	-0-	-122	-0-	50	1	725	3	N	2	2	1		3
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	46	1	690	3	N	2	2	1		3
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	45	1	707	3	N	-0-				3
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	N	-0-	2	1		1
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	1	1	1		1
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	48	1	656	3	N	-0-	1	1		-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID -> 228717		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	CODE	
01	DLQ G-10	633	-0-	633	633	29 1	603 3	Y		1					5
02	DLQ G-10	488	-0-	488	1121	1 9	466 3	Y		-0-					5
03	1704 N	583	-0-	-1121	-0-	27 1	554 3	Y		2		6	1		1
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	2 9	537 3	Y		1					2
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	1 9	824 3	Y		3					5
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	3 9	1058 3	Y		5		8	1		2
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	6 9	898 3	Y		4					6
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	4 9	863 3	Y		5					11
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	6 9	788 3	Y		9		12	1		8
10	1054 N	825	-0-	-229	-0-	10 9	775 3	Y		6					14
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	7 9	720 3	Y		-0-		13	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1		Y		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		8,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219							
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N		-0-					-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N		-0-					-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N		-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N		-0-					-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3		N		-0-					-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 3		N		-0-					-0-
07	589 N	185	-0-	-404	-0-	185 3		N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N		-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N		-0-					-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N		-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N		-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N		-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N		-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N		-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N		-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N		-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N		-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N		-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N		-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N		-0-					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N		-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	139	1	3061	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	6200	131	1	2869	2	N	-0-		-0-
03	9390 X	3190	-0-	-6200	-0-	144	1	3046	2	N	-0-		-0-
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	142	1	2948	2	N	-0-		-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	3062	2	N	-0-		-0-
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	141	1	2961	2	N	-0-		-0-
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	149	1	3085	2	N	-0-		-0-
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	145	1	3060	2	N	-0-		-0-
09	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	140	1	2907	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	145	1	2984	2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2999	-0-	-121	-0-	140	1	2859	2	N	-0-		-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092					
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-		1
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-		1
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	1		2
						1	9						
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	1		3
						1	9						
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	N	-0-	2 1	1
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	331	3	N	1		2
						1	9						
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-		2
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-		2
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-		2
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	3	N	-0-	2 1	-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060					
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	24	1	478	3	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	482	-0-	482	984	24	1	458	3	N	-0-		-0-
03	1475 N	491	-0-	-984	-0-	26	1	465	3	N	-0-		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	1		1
						1	9						
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	24	1	463	3	N	-0-		1
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	19	1	371	3	N	-0-	1 1	-0-
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	23	1	423	3	N	-0-		-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-		-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES 118		WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	4	1	102	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	202	4	1	90	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
03	306 N	104	-0-	-202	-0-	4	1	99	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1		1
						1	9						
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-		1
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	150	1	111	3	Y	-0-		1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	3	Y	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUSENBARY 58		WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656				
01	DLQ G-10	976	-0-	976	976	81	1	886	3	N	8	7 1	14
						9	9						
02	DLQ G-10	910	-0-	910	1886	85	1	814	3	N	10	14 1	10
						11	9						
03	1800 N	935	-0-	-865	1021	87	1	830	3	N	16	12 8	14
						18	9						
04	1962 N	941	-0-	-1021	-0-	90	1	848	3	N	3	7 1	10
						3	9						
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	91	1	850	3	N	3		13
						3	9						
06	900 N	449	-0-	-451	-0-	41	1	406	3	N	2		15
						2	9						
07	961 N	743	-0-	-218	-0-	66	1	675	3	N	2		17
						2	9						
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	731	3	N	2	6 1	13
						2	9						
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	681	3	N	1		14
						1	9						
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	N	1		15
						1	9						
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	76	1	724	3	N	-0-	6 1	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 14		WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532				
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	DLQ G-10	243	-0-	243	243	19	1	224	3	N	-0-	2
02	DLQ G-10	271	-0-	271	514	21	1	250	3	N	-0-	2
03	770 N	256	-0-	-514	-0-	20	1	236	3	N	-0-	2
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	1	3
						1	9					
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	19	1	172	3	N	-0-	3
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	18	1	171	3	N	-0-	3
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	N	-0-	3
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-	3
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-	3
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-	3
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		2,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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	DLQ G-10	244	-0-	244	244	13	1	231	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	165	-0-	165	409	9	1	156	3	Y	-0-	-0-
03	630 N	221	-0-	-409	-0-	12	1	209	3	Y	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-	-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPS, H.C. 49		WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162				
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	DLQ G-10	707	-0-	707	707	55	1	651	2	Y	1	6 1
						1	9					1
02	DLQ G-10	661	-0-	661	1368	51	1	608	2	Y	2	3
						2	9					
03	1600 N	706	-0-	-894	474	55	1	647	2	Y	4	7
						4	9					
04	1150 N	676	-0-	-474	-0-	54	1	620	2	Y	2	6 1
						2	9					3
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	53	1	650	2	Y	2	5
						2	9					
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	53	1	630	2	Y	2	7
						2	9					
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	58	1	645	2	Y	-0-	6 1
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	643	3	Y	2	3
						2	9					
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	615	3	Y	2	5
						2	9					
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	57	1	623	3	Y	2	7
						2	9					
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	593	3	Y	1	6 1
						1	9					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		7,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-		-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-		-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	3	N	-0-		-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-		-0-
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3	N	-0-		-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3	N	-0-		-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3	N	-0-		-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	12	1	496	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	470	-0-	470	978	11	1	459	3	Y	-0-
03	1484 N	506	-0-	-978	-0-	12	1	494	3	Y	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	Y	-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	8	1	458	3	Y	-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	9	1	453	3	Y	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	-0-
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	9	1	399	3	Y	-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	1190	131 1	1059 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	2439	145 1	1104 3	Y	-0-	-0-
03		2500 N	1267	-0-	-1233	1206	153 1	1114 3	Y	-0-	-0-
04		2416 N	1210	-0-	-1206	-0-	148 1	1062 3	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	157 1	1110 3	Y	-0-	-0-
06		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	146 1	1041 3	Y	-0-	-0-
07		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	156 1	1012 3	Y	-0-	-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	159 1	1131 3	Y	-0-	-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	152 1	1063 3	Y	-0-	-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	158 1	1103 3	Y	-0-	-0-
*11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	147 1	1016 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	830	-0-	830	830	36 1	794 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	723	-0-	723	1553	32 1	691 2	Y	-0-	-0-
03		1800 N	731	-0-	-1069	484	33 1	698 2	Y	-0-	-0-
04		1174 N	690	-0-	-484	-0-	32 1	658 2	Y	-0-	-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	Y	-0-	-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	629 2	Y	-0-	-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	662 2	Y	-0-	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	31 1	651 2	Y	-0-	-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	29 1	613 2	Y	-0-	-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	30 1	610 2	Y	-0-	-0-
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	26 1	540 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	29 1	560 3	N	4	5 1
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	4 9	29 1	N	3	2 1
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	3 9	32 1	N	4	5 1
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	4 9	30 1	N	6	5 1
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	7 9	30 1	N	5	5 1
06		570 N	492	-0-	-78	-0-	6 9	26 1	N	3	2 1
07		589 N	426	-0-	-163	-0-	3 9	22 1	N	4	4 1
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	4 9	28 1	N	3	4 1
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	3 9	27 1	N	4	4 1
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	4 9	29 1	N	4	4 1
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	4 9	28 1	N	4	5 1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		5,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1C		WELL #: 2		RRCID -> 229311		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 5516 - 7789		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	N	1	1 1		1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	240 3	N	1	1 1		1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	297 3	N	1	1 1		1
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	279 3	N	2	1 1		2
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 3	N	-0-	1 1		1
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	N	1			2
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	N	-0-	1 1		1
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	N	2	1 1		2
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	270 3	N	1	1 1		2
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	14 1	236 3	N	-0-	1 1		1
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	N	1	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SHURLEY 147		WELL #: 23		RRCID -> 229552		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 5560 - 7056		
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	2 1	35 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	76	2 1	37 3	Y	-0-			-0-
03	104 N	28	-0-	-76	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229612		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	N	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	1
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	N	-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	N	-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	3	N	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	N	-0-
10	775 N	629	-0-	-146	-0-	41	1	588	3	N	-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		7,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229616		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	9	1	136	2	Y	1
02	DLQ G-10	134	-0-	134	280	8	1	125	2	Y	1
03	415 X	135	-0-	-280	-0-	9	1	126	2	Y	-0-
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	2
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	2
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	1
07	403 X	352	-0-	-51	-0-	23	1	328	2	Y	2
08	403 X	256	-0-	-147	-0-	17	1	238	3	Y	1
09	720 X	398	-0-	-322	-0-	26	1	370	3	Y	2
10	744 X	278	-0-	-466	-0-	17	1	260	3	Y	2
11	330 X	300	-0-	-30	-0-	20	1	279	3	Y	2
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

SIMMONS 'A'		WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-		-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3	N	-0-		-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-		-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 5560 - 6946			
M	O	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	DLQ G-10	77	-0-	77	77	5	1	71	3	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	70	-0-	70	147	4	1	65	3	Y	1	1	1
03	218 N	71	-0-	-147	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		1
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	106	1	62	3	Y	-0-		1
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	1	1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		834		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6023 - 6284			
M	O	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	DLQ G-10	44	-0-	44	44	2	1	42	3	N	-0-	4	1
02	DLQ G-10	71	-0-	71	115	3	1	67	3	N	1		1
03	183 N	68	-0-	-115	-0-	4	1	64	3	N	-0-		1
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1		2
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	1		3
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	1	3	1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1		2
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		2
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		2
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	2	1
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		685		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6342 - 6422			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-		2
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-		2
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-		2
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-		2
05	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	3			N	-0-		2
06	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1632	3			N	-0-		2
07	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-		2
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-		2
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		2
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-		2
*11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		18,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



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 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	DLQ	G-10	6	-0-	6		6 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		6		Y	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6				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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130					
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	9 1	196 2	N	-0-			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9 1	190 2	N	-0-			-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 2	N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 2	N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	N	-0-			-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9 1	194 2	N	-0-			-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,227	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY RR 1D		WELL #: 2		RRCID -> 230411		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875					
01	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	39 1	681 3	N	4	3 1		2
02	DLQ	G-10	588	-0-	588	1312	4 9	553 3	N	3	2 1		3
03	1700	N	564	-0-	-1136	176	3 9	530 3	N	2	2 1		3
04	717	N	541	-0-	-176	-0-	2 9	509 3	N	3	2 1		4
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3 9	523 3	N	1	3 1		2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1 9	533 3	N	2			4
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	553 3	N	1	2 1		3
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2 9	528 3	N	3	2 1		4
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 3	N	2	2 1		4
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1 9	493 3	N	2	3 1		3
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30 1	481 3	N	2	2 1		3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			6,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 166		WELL #:		22	RRCID ->	230475	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 5574 -	8053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1429	-0-	1429	1429	85	1	1336	3	Y	7	6	1	4
02	DLQ G-10	1303	-0-	1303	2732	80	1	1215	3	Y	7	6	1	5
03	1600 N	1372	-0-	-228	2504	84	1	1282	3	Y	5	5	1	5
04	3000 N	1350	-0-	-1650	854	84	1	1260	3	Y	5	5	1	5
05	2260 N	1406	-0-	-854	-0-	90	1	1312	3	Y	4	3	1	6
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	2	3	1	5
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1418	3	Y	-0-			5
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1443	3	Y	1	4	1	2
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	3	Y	1	2	1	1
10	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	92	1	1254	3	Y	1	1	1	1
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		15,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

WILSON, DUKE		WELL #:		3415	RRCID ->	230478	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5052 -	6470	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	3	N	-0-	-0-	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	1	1	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-	1 1	
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	94	-0-	-464	-0-	6	1	87	3	N	1	1	
06	630 N	367	-0-	-263	-0-	23	1	344	3	N	-0-	1 1	
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	31	1	468	3	N	-0-	-0-	
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	N	-0-	-0-	
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	N	1	1	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-	1	
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	3	N	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		5,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	16 1	360 3	Y	2	2	1			1
02	DLQ	G-10	354	-0-	354	732	2 9	336 3	Y	3	2	1			2
03		1102 N	370	-0-	-732	-0-	15 1	353 3	Y	1	2	1			1
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 9	297 3	Y	1	1	1			1
05		372 N	331	-0-	-41	-0-	16 1	315 3	Y	1	1	1			1
06		360 N	318	-0-	-42	-0-	1 9	303 3	Y	1	1	1			1
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 3	Y	-0-					1
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 1	290 3	Y	-0-	1	1			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	Y	-0-					-0-
10		341 N	276	-0-	-65	-0-	13 1	263 3	Y	-0-					-0-
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

BLOODWORTH 7		WELL #: 1		RRCID -> 230486		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826						
01	DLQ	G-10	649	-0-	649	649	46 1	603 2	N	-0-					2
02	DLQ	G-10	545	-0-	545	1194	40 1	505 2	N	-0-					2
03		1634 N	440	-0-	-1194	-0-	32 1	408 2	N	-0-					2
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	366 2	N	-0-	1	1			1
05		589 N	545	-0-	-44	-0-	39 1	506 2	N	-0-					1
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405 2	N	-0-					1
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	29 1	362 2	N	-0-					1
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	N	-0-					1
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	41 1	520 2	N	-0-					1
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	43 1	541 2	N	-0-					1
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	47 1	589 2	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS 83		WELL #: 6X		RRCID -> 230489		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280						
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 3	N	-0-					-0-
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 3	N	-0-					-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	33 1	499 3	N	-0-					-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	33 1	482 3	N	-0-					-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	497 3	N	-0-					-0-
06		510 N	501	-0-	-9	-0-	33 1	468 3	N	-0-					-0-
07		527 N	493	-0-	-34	-0-	34 1	459 3	N	-0-					-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	33 1	468 3	N	-0-					-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	32 1	449 3	N	-0-					-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	34 1	467 3	N	-0-					-0-
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	32 1	451 3	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-	1	1			1	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-	1	1			-0-	
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-	
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-	
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-	
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-	
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	3	N	-0-					-0-	
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-	
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-	
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,415														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-	
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-	
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-	
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	10	1	8			9	
							11	9										
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					9	
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					9	
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					9	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9	
TOTAL GAS PROD:			435														TOTAL CONDENSATE PROD:	10

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	N	-0-					-0-	
							71	3										
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	N	-0-					-0-	
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	-0-					-0-	
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	N	-0-					-0-	
05		713 N	708	-0-	-5	-0-	53	1	655	2	N	-0-					-0-	
06		690 N	683	-0-	-7	-0-	50	1	633	2	N	-0-					-0-	
07		713 N	706	-0-	-7	-0-	52	1	654	2	N	-0-					-0-	
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	N	-0-					-0-	
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	N	-0-					-0-	
10		713 N	669	-0-	-44	-0-	45	1	624	2	N	-0-					-0-	
*11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	2	N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,623														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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 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	720	-0-	720	720	17 1	703 3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	625	-0-	625	1345	15 1	610 3	Y	-0-				1
03		1660 N	315	-0-	-1345	-0-	7 1	308 3	Y	-0-				1
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	7 1	319 3	Y	-0-				1
05		682 N	247	-0-	-435	-0-	5 1	242 3	Y	-0-				1
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	12 1	658 3	Y	-0-				1
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	15 1	749 3	Y	-0-				1
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	15 1	731 3	Y	-0-				1
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	15 1	688 3	Y	-0-				1
10		775 N	712	-0-	-63	-0-	15 1	697 3	Y	-0-				1
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	15 1	656 3	Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP K 48		WELL #: 3		RRCID -> 231387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707						
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	N	-0-				1
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-				1
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	1				2
							1 9							
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-				2
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8 1	160 3	N	1	2 1			1
							1 9							
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8 1	152 3	N	-0-				1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	8 1	157 3	N	-0-				1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	1				2
							1 9							
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-				2
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 3	N	-0-	2 1			-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 101		WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	2	1 1	1
						2	9						
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-	1 1	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	25	1	245	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	23	1	229	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	2	1 1	1
						2	9						
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-	1 1	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	229	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

REED 100		WELL #: 31		RRCID -> 231399		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	25	1	413	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
02	DLQ G-10	439	-0-	439	879	30	1	408	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	1358 N	479	-0-	-879	-0-	35	1	442	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	187	1	428	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	28	1	424	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	15	1	246	3	Y	2	1	1	1
02	DLQ G-10	230	-0-	230	493	16	1	213	3	Y	1	1	1	1
03	741 N	248	-0-	-493	-0-	18	1	229	3	Y	1	1	1	1
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	1	1	1	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	1	1	1	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	1	1	1	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	Y	2	1	1	1
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	17	1	253	3	Y	1	1	1	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SHURLEY 98		WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210						
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	12	1	228	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	238	-0-	238	478	12	1	226	3	N	-0-			-0-
03	721 N	243	-0-	-478	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912						
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	990	3	N	-0-	1	1	1
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	N	-0-	1	1	-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	N	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	3	N	-0-			-0-
07	992 N	775	-0-	-217	-0-	43	1	732	3	N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	3	N	-0-			-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	879	3	N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	N	-0-			-0-
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1028		RRCID -> 231409		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8808 - 9181		
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	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ	G-10	3843	-0-	3843	3843	533 1	3310 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	7382	489 1	3050 2	Y		-0-			-0-
03		11188 X	3806	-0-	-7382	-0-	536 1	3270 2	Y		-0-			-0-
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	527 1	3084 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
05		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	562 1	3317 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
06		3720 X	3637	-0-	-83	-0-	545 1	3092 2	Y		-0-			-0-
07		3813 X	3661	-0-	-152	-0-	551 1	3110 2	Y		-0-			-0-
08		3813 X	3700	-0-	-113	-0-	542 1	3158 2	Y		-0-			-0-
09		3750 X	3506	-0-	-244	-0-	519 1	2987 2	Y		-0-			-0-
10		3875 X	3548	-0-	-327	-0-	532 1	3016 2	Y		-0-			-0-
11		3630 X	3333	-0-	-297	-0-	509 1	2823 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,066				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231412		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 6856 - 8664				
01	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	40 1	520 2	N		-0-		2	
02	DLQ	G-10	531	-0-	531	1091	39 1	492 2	N		-0-		2	
03		1660 N	569	-0-	-1091	-0-	42 1	527 2	N		-0-		2	
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510 2	N		-0-	1 1	1	
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	41 1	536 2	N		-0-		1	
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	507 2	N		-0-		1	
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	43 1	532 2	N		-0-		1	
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	42 1	518 2	N		-0-		1	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	39 1	500 2	N		-0-		1	
10		589 N	549	-0-	-40	-0-	40 1	509 2	N		-0-		1	
*11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	37 1	470 2	N		-0-		1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		6,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6316 - 8210				
01	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	1482	111 1	1371 3	Y		-0-		1	
02	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	2826	102 1	1242 3	Y		-0-		1	
03		1700 N	1412	-0-	-288	2538	105 1	1307 3	Y		-0-		1	
04		3000 N	1245	-0-	-1755	783	94 1	1151 3	Y		-0-		1	
05		2178 N	1395	-0-	-783	-0-	107 1	1287 3	Y		1	1 8	1	
							1 9							
06		1380 N	1283	-0-	-97	-0-	98 1	1185 3	Y		-0-		1	
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	111 1	1321 3	Y		-0-		1	
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99 1	1274 3	Y		-0-		1	
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	95 1	1255 3	Y		-0-		1	
10		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	106 1	1276 3	Y		-0-		1	
*11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	109 1	1265 3	Y		4		5	
							4 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		5	
TOTAL GAS PROD:		15,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 3	1 9	N	1	1 8		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	306 2	N	3	2 1		2
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	286 2	N	2	2 1		2
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	297 2	N	1	2 1		1
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	N	1			2
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	19 1	299 2	N	2	2 1		2
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	N	1	2 1		1
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	21 1	309 2	N	7			8
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	N	1	7 1		2
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	310 3	N	1	2 1		1
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	21 1	318 3	N	1			2
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	295 3	N	1	2 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4998 - 6138						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	45	1	727	3	Y	4	2	1			3
02	DLQ G-10	672	-0-	672	1448	47	1	623	3	Y	2	3	1			2
03	2190 N	742	-0-	-1448	-0-	54	1	685	3	Y	3	2	1			3
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	531	3	Y	1	4	1			-0-
05	713 N	581	-0-	-132	-0-	55	1	524	3	Y	2	2	1			-0-
06	720 N	560	-0-	-160	-0-	51	1	505	3	Y	4	3	1			1
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	153	1	519	3	Y	2	2	1			1
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	500	3	Y	3	2	1			2
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	1	2	1			1
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	33	1	507	3	Y	2	2	1			1
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	1	2	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 4720 - 6436						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 4410 - 4822						
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	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	184	-0-	184	184	4 1	180 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	174	-0-	174	358	4 1	170 3	Y	-0-	-0-
03		540 N	182	-0-	-358	-0-	4 1	178 3	Y	-0-	-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 3	Y	-0-	-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	4 1	178 3	Y	-0-	-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	3 1	170 3	Y	-0-	-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 3	Y	-0-	-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 1	171 3	Y	-0-	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	-0-	-0-
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	4 1	167 3	Y	-0-	-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 113		WELL #:		11E	RRCID -> 231455	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6198	- 6262		
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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-	-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-	-0-
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	747 3		N	-0-	-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714 3		N	-0-	-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781 3		N	-0-	-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-	-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-	-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	74 1	1625	2	N	-0-					-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	71 1	1562	2	N	-0-					-0-
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	77 1	1623	2	N	-0-					-0-
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	74 1	1542	2	N	-0-					-0-
05		1736 N	1679	-0-	-57	-0-	76 1	1603	2	N	-0-					-0-
06		1650 N	1612	-0-	-38	-0-	73 1	1539	2	N	-0-					-0-
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77 1	1597	2	N	-0-					-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	75 1	1579	2	N	-0-					-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71 1	1483	2	N	-0-					-0-
10		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	73 1	1505	2	N	-0-					-0-
*11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	71 1	1443	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297								
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	33 1	535 3	Y	3	2 1	2					
02	DLQ G-10	539	-0-	539	1110	37 1	500 3	Y	2	2 1	2					
03	1688 N	578	-0-	-1110	-0-	42 1	534 3	Y	2	2 1	2					
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59 1	513 3	Y	1	3 1	-0-					
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	56 1	535 3	Y	2	2 1	-0-					
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	51 1	510 3	Y	4	3 1	1					
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	50 1	507 3	Y	2	2 1	1					
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	59 1	487 3	Y	3	2 1	2					
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50 1	476 3	Y	1	2 1	1					
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	31 1	479 3	Y	2	2 1	1					
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33 1	500 3	Y	1	2 1	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		6,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714				
M	O	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	DLQ	G-10	701	-0-	701	701	50 1	651 2	N	-0-		2
02	DLQ	G-10	714	-0-	714	1415	52 1	662 2	N	-0-		2
03		1800 N	765	-0-	-1035	380	56 1	708 2	N	1		3
04		1111 N	731	-0-	-380	-0-	53 1	678 2	N	-0-	2 1	1
05		775 N	728	-0-	-47	-0-	52 1	676 2	N	-0-		1
06		750 N	707	-0-	-43	-0-	52 1	655 2	N	-0-		1
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	56 1	703 2	N	-0-		1
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	56 1	683 2	N	-0-		1
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	52 1	659 2	N	-0-		1
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	52 1	666 2	N	-0-		1
*11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	52 1	649 2	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MORRISS 83		WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	34 1	541 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	549	-0-	549	1124	33 1	516 3	Y	-0-		-0-
03		1600 N	583	-0-	-1017	107	36 1	547 3	Y	-0-		-0-
04		602 N	495	-0-	-107	-0-	31 1	464 3	Y	-0-		-0-
05		589 N	474	-0-	-115	-0-	31 1	443 3	Y	-0-		-0-
06		570 N	461	-0-	-109	-0-	30 1	431 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	462	-0-	-65	-0-	32 1	430 3	Y	-0-		-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 3	Y	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	416 3	Y	-0-		-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	Y	-0-		-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1	437 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	1198	69 1	1123 3	Y	5	3 1	4
02	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	2304	77 1	1025 3	Y	4	5 1	3
03		2500 N	1184	-0-	-1316	988	87 1	1090 3	Y	6	4 1	5
04		1947 N	959	-0-	-988	-0-	99 1	859 3	Y	1	6 1	-0-
05		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	110 1	1060 3	Y	4	3 1	1
06		1140 N	1135	-0-	-5	-0-	103 1	1024 3	Y	7	6 1	2
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	102 1	1042 3	Y	4	4 1	2
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	122 1	1005 3	Y	6	3 1	4
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	102 1	977 3	Y	2	4 1	2
10		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	67 1	1018 3	Y	3	4 1	1
*11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	65 1	982 3	Y	5	5 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		12,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
REED 101		WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250					
M	O	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	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	6 1	97 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	362	-0-	362	465	25 1	336 3	Y	1				1
03	1177	N	712	-0-	-465	-0-	1 9	658 3	Y	2	1 1			2
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2 9	259 3	Y	-0-	2 1			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	171 3	Y	1	1 1			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	149 3	Y	1	1 1			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1 9	95 3	Y	-0-				-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	Y	-0-				-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	Y	-0-				-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	Y	-0-				-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

REED 100		WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080					
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	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	41 1	665 3	Y	4	2 1			3
02	DLQ	G-10	710	-0-	710	1420	4 9	659 3	Y	2	3 1			2
03	1800	N	747	-0-	-1053	367	2 9	689 3	Y	3	2 1			3
04	1108	N	741	-0-	-367	-0-	3 9	664 3	Y	1	4 1			-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	76 1	655 3	Y	2	2 1			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	1 9	663 3	Y	5	4 1			1
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68 1	704 3	Y	3	3 1			1
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2 9	774 3	Y	4	2 1			3
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	3 9	766 3	Y	1	3 1			1
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	4 9	709 3	Y	3	3 1			1
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	1 9	660 3	Y	2	3 1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 1		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

CAUTHORN 86		WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382					
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	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	1170	129 1	1041 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	777	-0-	777	1947	90 1	687 3	Y	-0-				-0-
03	1700	N	588	-0-	-1112	835	71 1	517 3	Y	-0-				-0-
04	1523	N	688	-0-	-835	-0-	84 1	604 3	Y	-0-				-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	95 1	673 3	Y	-0-				-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	114 1	814 3	Y	-0-				-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	89 1	576 3	Y	-0-				-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112 1	793 3	Y	-0-				-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	67 1	465 3	Y	-0-				-0-
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	73 1	508 3	Y	-0-				-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	61 1	421 3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID -> 234390		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297								
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	54 1	881 3	Y	4	3 1	3					
02	DLQ G-10	875	-0-	875	1814	4 9 61 1	811 3	Y	3	4 1	2					
03	1600 N	957	-0-	-643	1171	3 9 70 1	883 3	Y	4	3 1	3					
04	2096 N	925	-0-	-1171	-0-	4 9 95 1	828 3	Y	2	5 1	-0-					
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	2 9 91 1	871 3	Y	4	3 1	1					
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	4 9 85 1	844 3	Y	5	5 1	1					
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 9 86 1	879 3	Y	5	4 1	2					
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	6 9 103 1	855 3	Y	4	3 1	3					
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	4 9 85 1	810 3	Y	2	3 1	2					
10	961 N	628	-0-	-333	-0-	2 9 38 1	588 3	Y	2	3 1	1					
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	2 9 41 1	618 3	Y	2	3 1	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		9,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

CUSENBARY 58		WELL #: 11		RRCID -> 234391		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630								
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-	1 1	2					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	1 1	1					
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		1					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234392		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	2	1
						2	9					1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	2	1
						2	9					1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	2	1
						2	9					2
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	2	1
						2	9					2
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	1	1
						1	9					1
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	2	1
						2	9					2
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	1	1
						1	9					2
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	1	1
						1	9					2
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	1	1
						1	9					1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	2	1
						2	9					2
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	2	1
						2	9					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		2,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

GENINI		WELL #: 3120		RRCID -> 234394		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500			
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	56	1	502	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	436	-0-	436	994	43	1	393	3	Y	-0-	1
03	1471 N	477	-0-	-994	-0-	44	1	433	3	Y	-0-	1
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	-0-	1
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	-0-	1
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	38	1	366	3	Y	-0-	1
07	465 N	365	-0-	-100	-0-	36	1	329	3	Y	-0-	1
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	Y	-0-	1
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	Y	-0-	1
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	36	1	321	3	Y	-0-	1
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1012S		RRCID -> 234397		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542			
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	1	1	44	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	87	1	1	41	3	Y	-0-	-0-
03	132 N	45	-0-	-87	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GENINI		WELL #:		3118	RRCID ->	234398	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5404 -	5585
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	DLQ G-10	147	-0-	147	147	15	1	132	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	284	13	1	124	3	Y	-0-	-0-
03	444 N	160	-0-	-284	-0-	15	1	145	3	Y	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY 115		WELL #:		26	RRCID ->	234399	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4889 -	6212
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	14	1	230	3	Y	2	1 1
02	DLQ G-10	220	-0-	220	466	15	1	204	3	Y	1	1 1
03	816 N	350	-0-	-466	-0-	26	1	323	3	Y	1	1 1
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	425	3	Y	1	2 1
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	Y	2	2 1
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	3	2 1
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	2	2 1
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	451	3	Y	3	2 1
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	1	2 1
10	527 N	142	-0-	-385	-0-	9	1	133	3	Y	-0-	1 1
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	1	1 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

SIMMONS RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	234580	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6208 -	7662
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	145	1	121	3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	136	1	108	3	N	-0-	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	145	1	93	3	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	141	1	77	3	N	-0-	-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	145	1	69	3	N	-0-	-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	141	1	69	3	N	-0-	-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	145	1	65	3	N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	145	1	66	3	N	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	140	1	86	3	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	145	1	93	3	N	-0-	-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	140	1	93	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MORRIS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		3	RRCID ->	234615	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6642 - 9320				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	492	-0-	492	492		21	1	471	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	457	-0-	457	949		20	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	1421 N	472	-0-	-949	-0-		21	1	451	2	Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-		21	1	439	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-		21	1	449	2	Y	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-		21	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-		22	1	459	2	Y	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-		21	1	440	2	Y	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-		19	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-		20	1	411	2	Y	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-		19	1	394	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMMONS RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	234656	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6250 - 7910
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-	-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-	-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-	-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-	-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:		112	RRCID ->	234658	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6312 - 8036
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1 9	N	1	1 8
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	310	3	1 9	N	1	1 8
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-	-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1 9	N	1	1 8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234667		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	21	1	312	3	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	307	-0-	307	641	20	1	286	3	Y	1			2
03	968 N	327	-0-	-641	-0-	20	1	307	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1			1
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	18	1	295	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	16	1	281	3	Y	1			1
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	162	1	289	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	1			1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	18	1	280	3	Y	1			1
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244					
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	19	1	284	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	311	-0-	311	614	21	1	290	3	Y	-0-			1
03	912 N	298	-0-	-614	-0-	19	1	279	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	15	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234688		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	137	1	2140	3	N	1	1	2
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	138	1	2102	3	N	-0-		2
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	148	1	2302	3	N	3	4	1
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	140	1	2114	3	N	1		2
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	162	1	2460	3	N	1		3
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	158	1	2329	3	N	1	1	3
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	161	1	2404	3	N	-0-		3
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	163	1	2359	3	N	-0-	1	2
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	161	1	2307	3	N	1		3
10	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	167	1	2401	3	N	2	2	3
*11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	162	1	2303	3	N	2	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		26,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

WILSON, DUKE		WELL #: 1868		RRCID -> 234690		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094				
01	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	97	1	1509	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	3069	90	1	1371	3	N	1		2
03	2500 N	1574	-0-	-926	2143	95	1	1477	3	N	2	3	1
04	3000 N	1469	-0-	-1531	612	91	1	1378	3	N	-0-		1
05	2146 N	1534	-0-	-612	-0-	95	1	1438	3	N	1		2
06	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	86	1	1268	3	N	1	1	2
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	92	1	1374	3	N	-0-		2
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	98	1	1423	3	N	1	1	2
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	95	1	1358	3	N	-0-		2
10	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	94	1	1350	3	N	1	1	2
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	100	1	1419	3	N	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		16,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER 19		WELL #:		10	RRCID ->	234691	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 8336		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	1058	55 1	1003 2	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	949	-0-	949	2007	47 1	902 2	Y	-0-	1 1			-0-
03		1600 N	987	-0-	-613	1394	47 1	940 2	Y	-0-				-0-
04		2343 N	949	-0-	-1394	-0-	49 1	899 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
05		1023 N	961	-0-	-62	-0-	47 1	914 2	Y	-0-				-0-
06		960 N	956	-0-	-4	-0-	48 1	908 2	Y	-0-				-0-
07		992 N	984	-0-	-8	-0-	50 1	934 2	Y	-0-				-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	47 1	912 2	Y	-0-				-0-
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	44 1	886 2	Y	-0-				-0-
10		992 N	937	-0-	-55	-0-	45 1	892 2	Y	-0-				-0-
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	41 1	843 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	234693	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	5355 - 8452		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	52 1	808 3	N	-0-				1
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	49 1	738 3	N	-0-				1
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	42 1	654 3	N	1	2 1			-0-
							1 9							
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	50 1	753 3	N	1				1
							1 9							
05		837 N	814	-0-	-23	-0-	50 1	764 3	N	-0-				1
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	48 1	708 3	N	1	1 1			1
							1 9							
07		837 N	744	-0-	-93	-0-	47 1	697 3	N	-0-				1
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	55 1	801 3	N	1	1 1			1
							1 9							
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	52 1	747 3	N	-0-				1
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	53 1	767 3	N	1	1 1			1
							1 9							
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	47 1	665 3	N	1	1 1			1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		8,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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. "GG"		WELL #:		5	RRCID ->	234695	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	6475 - 7808	
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		523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	497 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	24 1	466 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	26 1	502 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	479 3	N	1	2 1		-0-
							1 9						
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	27 1	492 3	N	1			1
							1 9						
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	25 1	472 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	26 1	477 3	N	1			2
							1 9						
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	26 1	477 3	N	1	1 1		2
							1 9						
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	N	-0-	1 1		1
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	23 1	444 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	22 1	429 3	N	1			2
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			5,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CANYON RANCH 126		WELL #:		17S	RRCID ->	234950	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4712 - 6062
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	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3		N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			448				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	11	1	184	3	Y	2	1	1			1
02	DLQ G-10	182	-0-	182	379	13	1	168	3	Y	1	1	1			1
03	571 N	192	-0-	-379	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	116	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	2	1	1			1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341 N	101	-0-	-240	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID -> 234952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217								
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-						
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-						
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-						
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-						
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-						
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-						
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-						
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-						
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-						
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-						
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		2,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760								
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3	Y	-0-	-0-						
02	DLQ G-10	26	-0-	26	57	26	3	Y	-0-	-0-						
03	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	3	Y	-0-	-0-						
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-	-0-						
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	-0-						
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-	-0-						
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-	-0-						
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-						
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-						
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-	-0-						
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086								
M	O	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		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-					-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-					-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-					-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-					-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-					-0-
06		570 N	406	-0-	-164	-0-	406 3			N	-0-					-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3			N	-0-					-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-					-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-					-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 3	1	9	N	1					1
*11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276								
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-						
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-	-0-						
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-	-0-						
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-						
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-						
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-	-0-						
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		47				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			432			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10		775 N	489	-0-	-286	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,428			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-		1
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	529	3	N	-0-		1
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	N	-0-		1
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-		1
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	N	-0-		1
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	45	1	432	3	N	-0-		1
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	33	1	305	3	N	-0-		1
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	N	-0-		1
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	N	-0-		1
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	-0-		1
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			5,066			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397			
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	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	34 1	309 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	622	27 1	252 3	Y	-0-	-0-
03		931 N	309	-0-	-622	-0-	29 1	280 3	Y	-0-	-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	27 1	265 3	Y	-0-	-0-
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	28 1	262 3	Y	-0-	-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	26 1	251 3	Y	-0-	-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	28 1	258 3	Y	-0-	-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	29 1	253 3	Y	-0-	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	29 1	249 3	Y	-0-	-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	31 1	277 3	Y	-0-	-0-
*11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	43 1	420 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260			
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	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	55 1	497 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	506	-0-	506	1058	50 1	456 3	Y	-0-	1
03		1625 N	567	-0-	-1058	-0-	53 1	514 3	Y	-0-	1
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	61 1	611 3	Y	-0-	1
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	65 1	599 3	Y	-0-	1
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	59 1	564 3	Y	-0-	1
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	63 1	578 3	Y	-0-	1
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	64 1	561 3	Y	-0-	1
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	61 1	528 3	Y	-0-	1
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	64 1	568 3	Y	-0-	1
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	51 1	499 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		6,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410			
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	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	16 1	365 3	Y	2 1	1
02	DLQ	G-10	364	-0-	364	747	16 1	345 3	Y	3 1	2
03		1130 N	383	-0-	-747	-0-	16 1	366 3	Y	1 1	1
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	354 3	Y	2 1	1
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	18 1	369 3	Y	2 1	2
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	Y	-0-	1
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	112 1	377 3	Y	1 1	2
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	369 3	Y	-0-	1
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	Y	-0-	1
10		496 N	362	-0-	-134	-0-	18 1	344 3	Y	-0-	-0-
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KELLY 126		WELL #:		26	RRCID ->	234982	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	5048 -	6384
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	16	1	195	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	195	-0-	195	406	14	1	181	3	Y	-0-		1
03	625 N	219	-0-	-406	-0-	16	1	203	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	199	3	Y	1		1
						1	9						
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	191	3	Y	1		1
						1	9						
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-		1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,223		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

KELLY 126		WELL #:		21	RRCID ->	234983	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	5009 -	6550
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	14	1	178	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	175	-0-	175	367	12	1	163	3	Y	-0-		1
03	555 N	188	-0-	-367	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	1		1
						1	9						
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	166	3	Y	1		1
						1	9						
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-		1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,964		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	638	-0-	638	638	47	1	591	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	1161	37	1	483	3	Y	3				3
03	1705 N	544	-0-	-1161	-0-	40	1	503	3	Y	1	3	1		1
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-				1
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	37	1	482	3	Y	4				5
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	38	1	444	3	Y	1	6	1		-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	38	1	461	3	Y	2				2
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	Y	-0-				2
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-	2	1		-0-
10	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	565	-0-	565	565	42	1	522	3	Y	1				3
02	DLQ G-10	484	-0-	484	1049	34	1	450	3	Y	-0-				3
03	1582 N	533	-0-	-1049	-0-	39	1	494	3	Y	-0-	3	1		-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	1				1
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	35	1	455	3	Y	1				2
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	33	1	380	3	Y	1	2	1		1
07	527 N	380	-0-	-147	-0-	29	1	351	3	Y	-0-				1
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	1				2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	Y	1	2	1		1
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	2	3	1		-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	Y	3				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		5,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 7		RRCID -> 234986		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964			
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	DLQ G-10	30	-0-	30	30	1 1	20 3	N	8	3 1		6
02	DLQ G-10	75	-0-	75	105	9 9	70 3	N	-0-	4 1		2
03	184 N	79	-0-	-105	-0-	5 1	74 3	N	-0-	1 1		1
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-	1 1		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	4 1	60 3	N	-0-			-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	31 3	N	6			6
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	7 9	39 3	N	-0-	2 1		4
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-	1 1		3
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	-0-	1 1		2
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	1 1		1
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		611		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

SHURLEY 142		WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840			
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	DLQ G-10	416	-0-	416	416	25 1	389 3	Y	2	2 1		1
02	DLQ G-10	379	-0-	379	795	2 9	353 3	Y	3	2 1		2
03	1205 N	410	-0-	-795	-0-	3 9	384 3	Y	1	2 1		1
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1 9	348 3	Y	2	2 1		1
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	23 1	354 3	Y	2	1 1		2
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	2 9	294 3	Y	-0-	1 1		1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	Y	-0-			1
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	121 1	257 3	Y	1	1 1		1
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	403 N	260	-0-	-143	-0-	1 9	242 3	Y	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741			
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	DLQ G-10	409	-0-	409	409	44 1	365 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	799	39 1	351 3	Y	-0-			-0-
03	1212 N	413	-0-	-799	-0-	42 1	371 3	Y	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	40 1	343 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	38 1	339 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	35 1	328 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	38 1	336 3	Y	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37 1	332 3	Y	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	36 1	317 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	37 1	327 3	Y	-0-			-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36 1	314 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUKE WILSON 172		WELL #:		17	RRCID ->	235014	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5751 - 7740	
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	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	14	1	224	3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	399	10	1	151	3	N	-0-	-0-
03		430 N	31	-0-	-399	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-	-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-	-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-	-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-	-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-	-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE WILSON 189		WELL #:		20	RRCID ->	235015	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5820 - 8542	
01	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	31	1	480	3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	465	-0-	465	976	29	1	435	3	N	1	1
03		1341 N	365	-0-	-976	-0-	22	1	343	3	N	-0-	-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-	-0-
05		496 N	364	-0-	-132	-0-	22	1	341	3	N	1	1
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	22	1	327	3	N	-0-	-0-
07		372 N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	3	N	-0-	-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-	-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	-0-	-0-
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	3	N	-0-	-0-
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DUKE WILSON 172		WELL #:		20	RRCID ->	235016	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5788 - 7938	
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-	-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	-0-	-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-	-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-	-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-	-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-	-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-	-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-	-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-	-0-
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	616	-0-	616	616	30	1	586	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	681	-0-	681	1297	30	1	651	2	Y	-0-	-0-
03		1600 N	692	-0-	-908	389	30	1	662	2	Y	-0-	-0-
04		1054 N	665	-0-	-389	-0-	30	1	635	2	Y	-0-	-0-
05		713 N	646	-0-	-67	-0-	28	1	618	2	Y	-0-	-0-
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	58	1	593	2	Y	-0-	-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-	-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
10		682 N	124	-0-	-558	-0-	11	1	113	2	Y	-0-	-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,171				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

01	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	20	1	355	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	362	-0-	362	737	21	1	341	2	N	-0-	-0-
03		1120 N	383	-0-	-737	-0-	27	1	356	2	N	-0-	-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	N	-0-	-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-	-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	26	1	332	2	N	-0-	-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	27	1	335	2	N	-0-	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-	-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-	-0-
10		372 N	270	-0-	-102	-0-	18	1	252	2	N	-0-	-0-
*11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-	-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-	-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	-0-
10		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-	-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HICKS 23		WELL #:		12	RRCID ->	235065	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6402 -	8572		
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	DLQ	G-10	686	-0-	686	686	35 1	651 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	630	-0-	630	1316	31 1	599 2	Y	-0-				-0-
03		2013 N	697	-0-	-1316	-0-	33 1	664 2	Y	-0-				-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 2	Y	-0-				-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	34 1	652 2	Y	-0-				-0-
06		660 N	657	-0-	-3	-0-	33 1	624 2	Y	-0-				-0-
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	34 1	632 2	Y	-0-				-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 2	Y	-0-				-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	31 1	614 2	Y	-0-				-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	623 2	Y	-0-				-0-
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARDSON 4		WELL #:		10	RRCID ->	235072	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6288 -	8162		
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	DLQ	G-10	711	-0-	711	711	45 1	665 3	Y	1	1 1			2
02	DLQ	G-10	627	-0-	627	1338	42 1	584 3	Y	1				3
03		1800 N	652	-0-	-1148	190	41 1	610 3	Y	1	3 1			1
04		794 N	604	-0-	-190	-0-	36 1	568 3	Y	-0-				1
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	34 1	573 3	Y	1	1 1			1
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 1	543 3	Y	-0-				1
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	539 3	Y	1	1 1			1
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1	525 3	Y	-0-				1
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	489 3	Y	1	1 1			1
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 3	Y	-0-				1
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	442 3	Y	1	1 1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			6,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RICHARDSON 6		WELL #:		7	RRCID ->	235082	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6176 - 8366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	662	-0-	662	662	42	1	618	3	Y	2	1 1	2
02	DLQ G-10	873	-0-	873	1535	58	1	814	3	Y	1		3
03	1700 N	1291	-0-	-409	1126	80	1	1210	3	Y	1	3 1	1
04	2466 N	1340	-0-	-1126	-0-	79	1	1261	3	Y	-0-		1
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1220	3	Y	1	1 1	1
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	3	Y	-0-		1
07	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	66	1	1157	3	Y	1	1 1	1
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	Y	-0-		1
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	Y	1	1 1	1
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	72	1	1148	3	Y	1		2
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1125	3	Y	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		12,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

RIMEL		WELL #:		8	RRCID ->	235137	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7530 - 7926	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	-0-		1
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-		1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-		1
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-	1 1	-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	2	N	-0-		-0-
06	390 N	201	-0-	-189	-0-	15	1	186	2	N	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	457	2	N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-		-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	2	N	-0-		-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 115		WELL #:		21S	RRCID ->	235138	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4718 - 5157	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-		-0-
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	3			N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-		-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883				
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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-		-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-		-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496				
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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3		N	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3		N	1
						1	9					3
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3		N	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3		N	1
						1	9					1
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	27	1	356	3		N	1
						1	9					2
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	25	1	292	3		N	-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	28	1	341	3		N	1
						1	9					1
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3		N	1
						1	9					2
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3		N	1
						1	9					1
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	643	3		N	2
						2	9					3
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	3		N	7
						8	9					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656				
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	DLQ G-10	152	-0-	152	152	11	1	141	3		Y	-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	251	7	1	92	3		Y	-0-
03	338 N	87	-0-	-251	-0-	6	1	81	3		Y	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3		Y	-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	91	1	1178	3		Y	-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	3		Y	-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	3		Y	-0-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3		Y	-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	3		Y	-0-
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	53	1	724	3		Y	-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3		Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID ->	235145	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 4434 - 6266			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			860			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4968 - 6278			
01	DLQ	G-10	612	-0-	612	612	45 1	567 3	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	551	-0-	551	1163	39 1	512 3	Y	-0-			3
03		1829 N	666	-0-	-1163	-0-	49 1	616 3	Y	1	3 1		1
							1 9						
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	49 1	583 3	Y	-0-			1
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	590 3	Y	2			3
							2 9						
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	47 1	551 3	Y	1	3 1		1
							1 9						
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	563 3	Y	1			2
							1 9						
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	44 1	579 3	Y	1			3
							1 9						
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	404 3	Y	1	3 1		1
							1 9						
10		589 N	581	-0-	-8	-0-	39 1	540 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
*11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	35 1	466 3	Y	3			3
							3 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			6,450			TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 5711 - 6800			
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	34 1	309 3	N	-0-			1
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35 1	323 3	N	-0-			1
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	34 1	331 3	N	-0-			1
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 3	N	-0-			1
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	37 1	346 3	N	-0-			1
06		360 N	265	-0-	-95	-0-	25 1	240 3	N	-0-			1
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	23 1	215 3	N	-0-			1
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	40 1	353 3	N	-0-			1
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	32 1	277 3	N	-0-			1
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	39 1	348 3	N	-0-			1
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	32 1	310 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			3,681			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052								
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	527	-0-	527	527	25	1	501	3	N	1	1	1			1
02	DLQ G-10	469	-0-	469	996	23	1	445	3	N	1	1	1			1
03	1460 N	464	-0-	-996	-0-	23	1	440	3	N	1	1	1			1
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	1	2	1			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	1					1
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	1	1	1			1
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	1					2
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	1	1	1			2
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-	1	1			1
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	1	1	1			1
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	1					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		5,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	42 1	828 3	N	2	2 1	2
02	DLQ	G-10	804	-0-	804	1676	39 1	764 3	N	1	1 1	2
03		1700 N	871	-0-	-829	847	43 1	827 3	N	1	1 1	2
04		1691 N	844	-0-	-847	-0-	42 1	800 3	N	2	3 1	1
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	45 1	825 3	N	1		2
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	42 1	788 3	N	1	2 1	1
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	44 1	803 3	N	2		3
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	39 1	735 3	N	2	2 1	3
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	41 1	755 3	N	1	2 1	2
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	774 3	N	2	2 1	2
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	747 3	N	1		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536			
01	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	1725	181 1	1544 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	3094	142 1	1227 2	Y	-0-		-0-
03		2500 N	1545	-0-	-955	2139	165 1	1380 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1711	-0-	-1289	850	190 1	1521 2	Y	-0-		-0-
05		2814 N	1964	-0-	-850	-0-	219 1	1745 2	Y	-0-		-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	209 1	1594 2	Y	-0-		-0-
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	222 1	1702 2	Y	-0-		-0-
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	208 1	1655 2	Y	-0-		-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	163 1	1287 2	Y	-0-		-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	215 1	1677 2	Y	-0-		-0-
*11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	199 1	1521 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856			
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		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235220		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235224		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	424 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3		N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 3	1 9	N	1	1 8		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #: 3		RRCID -> 235330		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	6	1	92	3	Y	4	8	1		4	
02	DLQ G-10	95	-0-	95	197	4	9	85	3	Y	4				8	
03	274 N	77	-0-	-197	-0-	4	1	67	3	Y	5	9	1	1	8	3
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	4				7	
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	3	7	1		3	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	4				7	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	3	7	1		3	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	4				7	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	2	7	1		2	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	9	58	3	Y	3				5	
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	2	5	1		2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:		791		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH 113		WELL #: 10S		RRCID -> 235339		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520		
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	1
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	1
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	1
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	1
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-	1
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-	1
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-	1
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	1
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	1
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	1
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		5,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HICKS 22		WELL #: 20		RRCID -> 235341		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472					
M	O	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	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	55 1	1010 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	975	-0-	975	2040	48 1	927 2	Y	-0-			-0-
03		2500 N	1065	-0-	-1435	605	50 1	1015 2	Y	-0-			-0-
04		1629 N	1024	-0-	-605	-0-	52 1	972 2	Y	-0-			-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	51 1	981 2	Y	-0-			-0-
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	49 1	930 2	Y	-0-			-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	50 1	930 2	Y	-0-			-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	46 1	893 2	Y	-0-			-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	45 1	902 2	Y	-0-			-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	46 1	921 2	Y	-0-			-0-
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	44 1	894 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 35		WELL #: 14		RRCID -> 235343		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754					
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
01	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	49 1	614 3	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	589	-0-	589	1252	42 1	546 3	Y	1			4
03		1800 N	664	-0-	-1136	116	49 1	615 3	Y	-0-	3 1		1
04		754 N	638	-0-	-116	-0-	49 1	589 3	Y	-0-			1
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	46 1	601 3	Y	2			3
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	49 1	566 3	Y	2	4 1		1
07		651 N	630	-0-	-21	-0-	48 1	581 3	Y	1			2
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	577 3	Y	1			3
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	495 3	Y	2	4 1		1
10		620 N	91	-0-	-529	-0-	6 1	84 3	Y	1	2 1		-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	Y	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 29		RRCID -> 235345		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	37	1	1	14	3	N	6	3 1	3
03	54 N	17	-0-	-37	-0-	7	9	15	3	N	1	2 1	2
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	9	16	3	N	3	2 1	2
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	1 1	1
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	1	1 1	1
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	71	1	16	3	N	-0-		1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	4	2 1	3
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	9	15	3	N	-0-	2 1	1
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-		1
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		256		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	38	1	678	3	N	3	4 1	2
02	DLQ G-10	790	-0-	790	1509	43	1	743	3	N	4	2 1	4
03	2485 N	976	-0-	-1509	-0-	4	9	918	3	N	3	2 1	5
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	2	2 1	5
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	3	9	841	3	N	3	5 1	3
06	930 N	813	-0-	-117	-0-	46	1	768	3	N	2		5
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	47	1	810	3	N	1	2 1	4
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	N	2	2 1	4
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	2	2 1	5
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	2	9	760	3	N	3	4 1	3
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	N	2	2 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44	1			N	2		3
TOTAL GAS PROD:		8,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY 142		WELL #:		30	RRCID ->	235379	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	5343 -	6720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	593	-0-	593	593	35 1	554 3	Y	4	4	1		2
02	DLQ G-10	542	-0-	542	1135	4 9 33 1	507 3	Y	2	2	1		2
03	1600 N	600	-0-	-1000	135	2 9 37 1	561 3	Y	2	2	1		2
04	724 N	589	-0-	-135	-0-	2 9 37 1	550 3	Y	2	2	1		2
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	2 9 39 1	570 3	Y	2	1	1		3
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	2 9 37 1	548 3	Y	-0-	1	1		2
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	589 3	Y	-0-				2
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	1 9 37 1	572 3	Y	1	2	1		1
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9 39 1	546 3	Y	-0-	1	1		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42 1	563 3	Y	-0-				-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42 1	575 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SHURLEY 142		WELL #:		27	RRCID ->	235381	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5346 -	6860
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	9 1	148 3	Y	-0-	1	1		-0-
02	DLQ G-10	221	-0-	221	378	1 9 14 1	206 3	Y	1				1
03	649 N	271	-0-	-378	-0-	1 9 17 1	253 3	Y	1	1	1		1
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1 9 16 1	239 3	Y	1	1	1		1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9 16 1	236 3	Y	-0-				1
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	14 1	216 3	Y	-0-				1
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	14 1	224 3	Y	-0-				1
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	Y	-0-	1	1		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-				-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	14 1	196 3	Y	-0-				-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 5306 - 6788				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	310	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	2	2	1	1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	9	272	3	N	1	1	1	1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	9	288	3	N	1	1	1	1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9	280	3	N	1	1	1	1
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1	9	291	3	N	1	1	1	1
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9	280	3	N	1	1	1	1
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-			1
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-	1	1	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 5484 - 7002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	24	1	371	3	Y	3	3	1	1
02	DLQ G-10	346	-0-	346	744	21	1	322	3	Y	3	2	1	2
03	1081 N	337	-0-	-744	-0-	3	9	315	3	Y	1	2	1	1
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	1	1	1	1
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	1	9	289	3	Y	1	1	1	1
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	20	1	286	3	Y	1	1	1	1
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	9	317	3	Y	-0-			1
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	98	1	302	3	Y	1	1	1	1
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	21	1	279	3	Y	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 4220 - 5580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-		-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-		-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	2	N	-0-		-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 35		WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 5648 - 7024			
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	36	1	447	3	Y	1		2
02	DLQ G-10	394	-0-	394	878	1	9						
03	1204 N	326	-0-	-878	-0-	28	1	366	3	Y	-0-		2
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-	2	1
05	434 N	252	-0-	-182	-0-	23	1	278	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	18	1	233	3	Y	1		1
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	1	9						
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	1	1
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	1		1
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	1	9						
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

KELLY 124		WELL #: 28		RRCID -> 235598		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 4996 - 6354			
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	12	9	3			Y	-0-		-0-
03	22 N	10	-0-	-12	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-		-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	4	1	89	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	458	-0-	458	551	20	1	438	2	Y	-0-				-0-
03		1097 N	546	-0-	-551	-0-	24	1	522	2	Y	-0-				-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-				-0-
05		496 N	447	-0-	-49	-0-	20	1	427	2	Y	-0-				-0-
06		540 N	406	-0-	-134	-0-	36	1	370	2	Y	-0-				-0-
07		558 N	407	-0-	-151	-0-	20	1	387	2	Y	-0-				-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-				-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-				-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	35	1	348	2	Y	-0-				-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,435											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840																
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	2	2	1		1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	1	1	1		1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	1	1	1		1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	1	1	1		1
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	243	3	N	1	1	1		1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	1	1	1		1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-				1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-	1	1		-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-				-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-				-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,686											TOTAL CONDENSATE PROD:	7	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 8		RRCID -> 235601		COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1128	-0-	1128	1128	72	1	1048	3	N	7	3 1	9
02	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2169	68	1	966	3	N	6	7 1	8
03	2500 N	1098	-0-	-1402	767	73	1	1019	3	N	5	7 1	6
04	1799 N	1032	-0-	-767	-0-	68	1	958	3	N	5	6 1	5
05	1116 N	975	-0-	-141	-0-	67	1	902	3	N	5	3 1 1 8	6
06	1050 N	981	-0-	-69	-0-	67	1	910	3	N	4	3 1	7
07	1054 N	969	-0-	-85	-0-	70	1	896	3	N	3	3 1	7
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	946	3	N	2	3 1	6
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	71	1	939	3	N	2	3 1	5
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	934	3	N	2	2 1	5
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	70	1	941	3	N	5	5 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			5
TOTAL GAS PROD:		11,278				TOTAL CONDENSATE PROD:			46				

MAYER RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 235602		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	14	1	282	3	N	1	1 1	1
02	DLQ G-10	329	-0-	329	626	16	1	312	3	N	1	1 1	1
03	969 N	343	-0-	-626	-0-	18	1	324	3	N	1	1 1	1
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	2	1 1 1 8	1
05	341 N	267	-0-	-74	-0-	13	1	252	3	N	2	1 1 1 8	1
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	12	1	234	3	N	1	1 1	1
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	11	1	225	3	N	1	1 1	1
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	1	1 1	1
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	1	1 1	1
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	199	3	N	1	1 1	1
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			1
TOTAL GAS PROD:		2,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1077E		RRCID -> 235603		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454		
M	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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 15		WELL #: 21		RRCID -> 235604		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208		
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	32 1	401 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	393	-0-	393	826	30 1	363 3	Y	-0-	-0-
03	1251 N	425	-0-	-826	-0-	32 1	393 3	Y	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	389 3	Y	1	1 8
						1 9				
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	32 1	391 3	Y	1	1 8
						1 9				
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	31 1	371 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	31 1	374 3	Y	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28 1	358 3	Y	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	29 1	349 3	Y	-0-	-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29 1	333 3	Y	2	2
						2 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235696		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830		
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918 3	N	-0-		-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3	N	-0-		-0-
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235699		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042		
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
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	14 1	208 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	439	14 1	203 3	Y	-0-	-0-
03	634 N	195	-0-	-439	-0-	12 1	183 3	Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	11 1	183 3	Y	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	Y	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 3	Y	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	12 1	192 3	Y	-0-	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235792		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380		
01	DLQ G-10	409	-0-	409	409	21 1	388 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	380	-0-	380	789	19 1	361 2	Y	-0-	-0-
03	1207 N	418	-0-	-789	-0-	20 1	398 2	Y	-0-	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	Y	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 2	Y	-0-	-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	20 1	369 2	Y	-0-	-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	20 1	372 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	Y	-0-	-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	18 1	356 2	Y	-0-	-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235795		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676		
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	75 1	1042 3	Y	1	2
02	DLQ G-10	1044	-0-	1044	2162	1 9				
03	1600 N	1135	-0-	-465	1697	71 1	973 3	Y	-0-	1 1
04	2792 N	1095	-0-	-1697	-0-	78 1	1056 3	Y	1	1 1
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1 9				
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	77 1	1017 3	Y	1	1 1
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1 9				
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	79 1	1028 3	Y	1	
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	77 1	1001 3	Y	-0-	1 1
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	80 1	1022 3	Y	2	2 1
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	2 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79 1	1014 3	Y	-0-	-0-
						76 1	955 3	Y	1	1
						1 9				
						80 1	979 3	Y	-0-	1 1
						78 1	935 3	Y	1	1
						1 9				
								Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		11,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SIMMONS 3		WELL #:		7	RRCID ->	235798	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 6312 - 7548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	912	-0-	912	912	61	1	851	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	926	-0-	926	1838	63	1	862	3	Y	1	1	1
03	2500 N	1130	-0-	-1370	468	77	1	1052	3	Y	1	1	1
04	1507 N	1039	-0-	-468	-0-	73	1	966	3	Y	-0-	1	-0-
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	69	1	903	3	Y	1		1
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	69	1	906	3	Y	-0-	1	-0-
07	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	72	1	929	3	Y	1	1	-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	3	Y	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	886	3	Y	1		1
10	992 N	989	-0-	-3	-0-	74	1	915	3	Y	-0-	1	-0-
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	884	3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		13	RRCID ->	235801	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 6480 - 7898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	949	-0-	949	949	45	1	902	3	N	2	1	2
02	DLQ G-10	843	-0-	843	1792	41	1	801	3	N	1	1	2
03	2500 N	897	-0-	-1603	189	44	1	852	3	N	1	1	2
04	1058 N	869	-0-	-189	-0-	43	1	824	3	N	2	3	1
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	46	1	842	3	N	2	1	2
06	870 N	855	-0-	-15	-0-	43	1	812	3	N	-0-	1	1
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	44	1	805	3	N	1		2
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	N	2	1	3
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	N	1	2	2
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	N	2	2	2
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	N	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	2	2	1		1
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	9								
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	1	1	1		1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	9								
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	21	1	320	3	N	1	1	1		1
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	1	9								
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	287	3	N	1	1	1		1
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1	9								
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	1	1	1		1
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	1	9								
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9								
						18	1	282	3	N	-0-				1
						17	1	271	3	N	-0-	1	1		-0-
						14	1	199	3	N	-0-				-0-
						19	1	263	3	N	-0-				-0-
						18	1	249	3	N	-0-				-0-
										N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514						
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	11	1	217	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	439	9	1	202	2	Y	-0-				-0-
03	660 N	221	-0-	-439	-0-	10	1	211	2	Y	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-				-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	2	Y	-0-				-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-				-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	Y	-0-				-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168						
01	DLQ G-10	543	-0-	543	543	187	1	356	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1047	174	1	330	2	Y	-0-				-0-
03	1584 N	537	-0-	-1047	-0-	187	1	350	2	Y	-0-				-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	182	1	329	2	Y	-0-				-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	190	1	351	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	182	1	315	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	186	1	314	2	Y	-0-				-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	Y	-0-				-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	182	1	329	2	Y	-0-				-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	186	1	322	2	Y	-0-				-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	181	1	311	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235809		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454					
M	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	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	23 1	429 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	421	-0-	421	873	21 1	400 2	Y	-0-			-0-
03		1335 N	462	-0-	-873	-0-	22 1	440 2	Y	-0-			-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	445	-0-	-20	-0-	22 1	423 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	21 1	402 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	22 1	405 2	Y	-0-			-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	Y	-0-			-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	21 1	409 2	Y	-0-			-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235812		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080					
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	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	33 1	683 3	N	2	2 1		2
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	1368	32 1	616 3	N	2	2 1		2
03		2129 N	761	-0-	-1368	-0-	39 1	719 3	N	3	2 1		3
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	707 3	N	2	2 1		3
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	36 1	698 3	N	2	2 1		3
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	719 3	N	2	2 1		3
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	38 1	759 3	N	2	2 1		3
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	36 1	733 3	N	3	2 1		4
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	702 3	N	3	4 1		3
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	37 1	737 3	N	3	2 1		4
*11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	36 1	713 3	N	2	2 1		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		8,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235815		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8253		PERF. 6866 - 8052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	19	1	388	3	N	1	1	2
02	DLQ G-10	436	-0-	436	844	22	1	413	3	N	1	1	2
03	1233 N	389	-0-	-844	-0-	20	1	368	3	N	1	1	2
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	1	1	2
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	318	3	N	1	1	2
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	17	1	329	3	N	1	1	2
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	16	1	314	3	N	1	1	2
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	1	1	2
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	1	2	1
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	318	3	N	2	1	2
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,901		TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235821		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6578 - 7886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	97	1	1407	3	N	9	4	11
02	DLQ G-10	1426	-0-	1426	2940	93	1	1324	3	N	8	9	10
03	4443 X	1503	-0-	-2940	-0-	100	1	1394	3	N	8	9	8
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	3	N	11	9	7
05	1643 X	1337	-0-	-306	-0-	92	1	1237	3	N	7	4	8
06	1470 X	216	-0-	-1254	-0-	15	1	200	3	N	1	3	6
07	1519 X	393	-0-	-1126	-0-	28	1	364	3	N	1	2	5
08	1488 X	95	-0-	-1393	-0-	7	1	87	3	N	1	2	4
09	1440 X	555	-0-	-885	-0-	31	1	406	3	N	107	13	90
10	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	118	1	939	3	N	120	54	152
*11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	68	1	646	3	N	6	94	63
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	132	1			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		10,328		TOTAL CONDENSATE PROD:						279			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235913		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6480 - 8034						
M	O	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	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	34 1	416 3	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	414	-0-	414	864	31 1	383 3	Y	-0-						-0-
03		1306 N	442	-0-	-864	-0-	33 1	409 3	Y	-0-						-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	387 3	Y	1		1	8			-0-
							1 9									
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	34 1	410 3	Y	-0-						-0-
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	32 1	387 3	Y	-0-						-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	33 1	397 3	Y	-0-						-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	385 3	Y	-0-						-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 3	Y	-0-						-0-
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	31 1	377 3	Y	-0-						-0-
*11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	32 1	366 3	Y	3		1	8			2
							3 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						2
TOTAL GAS PROD:		4,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235915		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 6132 - 8110						
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	25 1	372 3	Y	1		1	1			1
							1 9									
02	DLQ	G-10	372	-0-	372	770	25 1	346 3	Y	1						2
							1 9									
03		1165 N	395	-0-	-770	-0-	25 1	370 3	Y	-0-		2	1			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	20 1	321 3	Y	1						1
							1 9									
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	21 1	349 3	Y	-0-		1	1			-0-
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	19 1	336 3	Y	1						1
							1 9									
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	Y	-0-		1	1			-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	302 3	Y	1						1
							1 9									
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	318 3	Y	-0-		1	1			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	338 3	Y	1						1
							1 9									
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	332 3	Y	1		1	1			1
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		3,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6296 - 8410						
01	DLQ	G-10	609	-0-	609	609	33 1	576 2	N	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	590	-0-	590	1199	35 1	555 2	N	-0-						-0-
03		1600 N	638	-0-	-962	237	45 1	593 2	N	-0-						-0-
04		855 N	618	-0-	-237	-0-	40 1	578 2	N	-0-						-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	48 1	588 2	N	-0-						-0-
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	45 1	577 2	N	-0-						-0-
07		651 N	639	-0-	-12	-0-	47 1	592 2	N	-0-						-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	48 1	586 2	N	-0-						-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	41 1	563 2	N	-0-						-0-
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	41 1	573 2	N	-0-						-0-
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	46 1	552 2	N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-	
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-	
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			264															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

01	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	17	1	259	3	N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	238	-0-	238	514	15	1	223	3	N	-0-					-0-	
03		752 N	238	-0-	-514	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-	
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-	
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-	
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-	
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-	
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,266															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-	
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	N	-0-					-0-	
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	526	3	N	-0-					-0-	
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	3	N	-0-					-0-	
06		630 N	503	-0-	-127	-0-	40	1	463	3	N	-0-					-0-	
07		589 N	302	-0-	-287	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-	
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-	
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-					-0-	
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,165															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	19 1	233 3	Y	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	489	17 1	220 3	Y	Y	-0-				1
03		751 N	262	-0-	-489	-0-	19 1	243 3	Y	Y	-0-	1 1			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 3	Y	Y	-0-				-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	Y	1				1
							1 9								
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	19 1	217 3	Y	Y	-0-	1 1			-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	18 1	221 3	Y	Y	1				1
							1 9								
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	Y	Y	-0-				1
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	Y	Y	1	1 1			1
							1 9								
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	16 1	219 3	Y	Y	-0-	1 1			-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	Y	Y	1				1
							1 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	N	1	1 1			-0-
							1 9								
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	N	N	2	1 1			1
							2 9								
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	N	N	-0-	1 1			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 3	N	N	-0-				-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	N	N	1				1
							1 9								
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	8 1	115 3	N	N	-0-	1 1			-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	N	N	-0-				-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	N	-0-				-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	N	-0-				-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	N	-0-				-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KELLY 126		WELL #:		15	RRCID ->	236170	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	5010 - 6546		
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	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-	-0-	
03		554 N	381	-0-	-173	-0-	28	1	353	3	Y	-0-	-0-	
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-	-0-	
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-	-0-	
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	3	Y	-0-	-0-	
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	3	Y	-0-	-0-	
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	-0-	-0-	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	Y	-0-	-0-	
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-	-0-	
*11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #:		1138S	RRCID ->	236172	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	4618 - 6296	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 15		WELL #:		20	RRCID ->	236176	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6509 - 7910	
01	DLQ	G-10	459	-0-	459	459	34	1	425	3	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	406	-0-	406	865	31	1	375	3	Y	-0-	
03		1306 N	441	-0-	-865	-0-	33	1	408	3	Y	-0-	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-	
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	32	1	386	3	Y	-0-	
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	3	Y	-0-	
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	32	1	384	3	Y	-0-	
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-	
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-	
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	26	1	313	3	Y	-0-	
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	3	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9		Y	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		4,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							



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. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	789	-0-	789	789	51	1	734	3	N	4	2 1	6
02	DLQ G-10	494	-0-	494	1283	4	9	460	3	N	2	4 1	4
03	2118 N	835	-0-	-1283	-0-	32	1	775	3	N	4	4 1	4
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	2	9	596	3	N	3	4 1	3
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	817	3	N	4	2 1	5
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	4	9	807	3	N	4	3 1	6
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	807	3	N	3	3 1	6
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	3	9	760	3	N	2	3 1	5
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	N	1	2 1	4
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	2	9	740	3	N	2	2 1	4
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	693	3	N	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N			4
TOTAL GAS PROD:		8,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1035	53	1	957	3	Y	23	27 1	1 8	16
02	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2057	25	9	941	3	Y	25	23 1	1 8	17
03	2500 N	1175	-0-	-1325	732	53	1	1081	3	Y	32	34 1	2 8	13
04	1840 N	1108	-0-	-732	-0-	28	9	1021	3	Y	28	24 1		17
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	3	Y	24	19 1	1 8	21
06	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	35	9	1007	3	Y	22	19 1	1 8	23
07	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	56	1	996	3	Y	21	29 1	2 8	13
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	31	9	1111	3	Y	22	19 1	1 8	15
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	23	14 1	1 8	23
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	26	9	1017	3	Y	25	26 1	1 8	21
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	3	Y	28	26 1		23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9			Y				23
TOTAL GAS PROD:		12,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

SAWYER (CANYON)													CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																		
WILSON DUKE 173																		
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 252131																		
WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007													TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5674	-	7982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1				
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	1				
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1	-0-				
								1	9				2	1				
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1				
								1	9									
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1				
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1				
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	1				
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-	1				
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-	1				
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	20	3	N	1	1				
								1	9				1	1				
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1	1				
								1	9				1	1				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1				
TOTAL GAS PROD:			332											TOTAL CONDENSATE PROD:		4		

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	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT	-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY RR 4D													WELL #: 3		RRCID -> 236285		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH	7243	PERF.	5422	-	6672
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	186		10	1	176	3	N	-0-	1	1	-0-								
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	361		10	1	164	3	N	1			1								
								1	9															
03	546	N	185	-0-	-361	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-			1								
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-			1								
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	174	3	N	1	1	1	1								
								1	9															
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			1								
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-			1								
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	1	1	-0-								
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-								
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-								
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-								
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			1,915											TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

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 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	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41 1	643 3	N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	424 3	N	1		1
						1 9					
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	N	-0-	1 1	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	376 3	N	-0-		-0-
05	496 N	142	-0-	-354	-0-	9 1	132 3	N	1		1
						1 9					
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	2 1	31 3	N	-0-	1 1	-0-
07	403 N	47	-0-	-356	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42 1	603 3	N	-0-		-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236350		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474			
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	25 1	452 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	928	22 1	429 2	Y	-0-		-0-
03	1419 N	491	-0-	-928	-0-	23 1	468 2	Y	-0-		-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	459 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	24 1	468 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	23 1	436 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	24 1	445 2	Y	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 2	Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	433 2	Y	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	Y	-0-		-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	418 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236354		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028			
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	14 1	310 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	627	13 1	290 2	Y	-0-		-0-
03	949 N	322	-0-	-627	-0-	15 1	307 2	Y	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	Y	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	Y	-0-		-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	Y	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	14 1	294 2	Y	-0-		-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID -> 236407		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	5	1	88	3	N	1	1	-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	117	1	1	22	3	N	-0-		-0-
03	182 N	65	-0-	-117	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	1		1
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1	1	1
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	2	1	1
						2	9						
						19	1	322	3	N	1	1	1
						1	9						
						22	1	364	3	N	1	2	1
						1	9						
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	2	1	1
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID -> 236408		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	471	-0-	471	471	25	1	444	3	N	2	3	1
02	DLQ G-10	427	-0-	427	898	2	9						
03	1336 N	438	-0-	-898	-0-	23	1	402	3	N	2	1	1
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2	9						
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	25	1	411	3	N	2	1	1
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	2	9						
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	405	3	N	2	3	1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2	9						
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	1		
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	9						
						22	1	400	3	N	-0-	1	1
						23	1	409	3	N	2	1	1
						2	9						
						11	1	182	3	N	-0-	1	1
						28	1	462	3	N	2	2	1
						2	9						
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	1	1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	30	1	528	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	589	-0-	589	1150	32	1	554	3	N	3	2	1	3
03	1784 N	634	-0-	-1150	-0-	36	1	595	3	N	3	2	1	4
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	2	2	1	4
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	2	4	1	2
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	N	3			5
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	N	1	2	1	4
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	N	2	2	1	4
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	3	2	1	5
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	34	1	569	3	N	2	4	1	3
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,742		TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608					
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	133	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	201 N	68	-0-	-133	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		743		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610					
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-			-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-			-0-
07	434 N	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,958		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242					
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		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
10		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			-0-
*11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424					
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		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
05		744 N	592	-0-	-152	-0-	592 3		N	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
10		682 N	512	-0-	-170	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866					
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		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	1	1 1		1
							1 9						
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 3	N	-0-			1
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-			1
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	107 1	66 3	N	-0-			1
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	1 1		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-			-0-
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		888		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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	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-	195	3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	218	6	1	108	2	Y	-0-
03	340 N	122	-0-	-218	-0-	6	1	116	2	Y	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292			
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	18	1	325	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	663	16	1	304	2	Y	-0-
03		1015 N	352	-0-	-663	-0-	17	1	335	2	Y	-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	2	Y	-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	1026	61	1	959	2	N	5
02	DLQ	G-10	968	-0-	968	1994	58	1	904	2	N	5
03		2500 N	1023	-0-	-1477	517	65	1	954	2	N	4
04		1522 N	1005	-0-	-517	-0-	64	1	938	2	N	3
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	3
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	63	1	931	2	N	3
07		1054 N	967	-0-	-87	-0-	62	1	902	2	N	3
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	981	3	N	2
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	917	3	N	2
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	59	1	893	3	N	4
*11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	63	1	887	3	N	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 142		WELL #: 29		RRCID -> 236518		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36 1	568 3	N	3	3 1		2
						3 9						
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38 1	583 3	N	4	3 1		3
						4 9						
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39 1	590 3	N	2	3 1		2
						2 9						
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	575 3	N	2	2 1		2
						2 9						
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	37 1	544 3	N	2	1 1		3
						2 9						
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	36 1	531 3	N	-0-	1 1		2
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46 1	713 3	N	-0-			2
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45 1	704 3	N	-0-	1 1		1
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	49 1	682 3	N	-0-	1 1		-0-
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	51 1	692 3	N	-0-			-0-
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	46 1	636 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	N	1	1 1		1
						1 9						
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 3	N	-0-			1
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	6 1	86 3	N	-0-	1 1		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	83 1	80 3	N	1			1
						1 9						
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-	1 1		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	323	-0-	323	323	15	1	307	3	N	1	1	1			1
02	DLQ G-10	341	-0-	341	664	17	1	323	3	N	1	1	1			1
03	1052 N	388	-0-	-664	-0-	20	1	367	3	N	1	1	1			1
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	2	1	1			2
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	344	3	N	2	1	1	1	8	2
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	803	3	N	1	1	1			2
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	N	3	2	1			3
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	41	1	835	3	N	3	2	1			4
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	N	3	4	1			3
10	837 N	495	-0-	-342	-0-	23	1	470	3	N	2	2	1			3
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	2	2	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		5,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406							
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	5	4	1			3
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	N	4	4	1			3
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	4	3	1			4
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	3	4	1			3
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	20	1	366	3	N	3	4	1			2
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	18	1	340	3	N	4	2	1			4
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	314	3	N	1	2	1			3
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	1	2	1			2
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	2	2	1			2
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	309	3	N	3	2	1			3
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	3	3	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		3,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	N	2	3	1	1
						2	9							
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	3	2	1	2
						3	9							
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	1	2	1	1
						1	9							
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	2	2	1	1
						2	9							
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	26	1	371	3	N	2	1	1	2
						2	9							
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	23	1	343	3	N	1	1	1	2
						1	9							
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	3	N	-0-			2
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-			1
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-	1	1	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	-0-			-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368					
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	7	1	122	3	N	-0-	1	1	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	237	6	1	101	3	N	1			1
						1	9							
03	344 N	107	-0-	-237	-0-	6	1	101	3	N	-0-			1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			1
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	100	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	119	1	101	3	N	-0-			1
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			1
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			1
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	38	1	663	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	627	-0-	627	1331	34	1	590	3	N	3	2	1	3
03	1996 N	665	-0-	-1331	-0-	38	1	624	3	N	3	2	1	4
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	2	2	1	4
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	2	4	1	2
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	2			4
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	1	2	1	3
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	-0-	2	1	1
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	1	1	1	1
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	34	1	560	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	N	11			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		6,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174					
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY 147		WELL #:		30	RRCID ->	236637	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 5826 -	6916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	17	1	263 3	Y	2	2 1		1
02	DLQ G-10	258	-0-	258	540	2	9	241 3	Y	1	1 1		1
03	814 N	274	-0-	-540	-0-	16	1	256 3	Y	1	1 1		1
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	9	248 3	Y	1	1 1		1
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	17	1	244 3	Y	1	1 1		1
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	9	209 3	Y	1	1 1		1
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	258 3	Y	-0-			1
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	9	247 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	248 3	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240 3	Y	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	227 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SHURLEY 141		WELL #:		25	RRCID ->	236640	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 5332 -	6770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	324 3	N	2	2 1		1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	9	298 3	N	1	1 1		1
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	309 3	N	1	1 1		1
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	9	293 3	N	1	1 1		1
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297 3	N	1	1 1		1
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	9	279 3	N	1	1 1		1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263 3	N	-0-			1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282 3	N	-0-	1 1		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282 3	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278 3	N	-0-			-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	32	1	565	3	N	3	3 1	2
02	DLQ G-10	561	-0-	561	1161	31	1	527	3	N	3	2 1	3
03	1700 N	611	-0-	-1089	72	35	1	574	3	N	2	2 1	3
04	520 N	448	-0-	-72	-0-	24	1	422	3	N	2	2 1	3
05	589 N	336	-0-	-253	-0-	18	1	317	3	N	1	3 1	1
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	24	1	427	3	N	2		3
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	N	1	1 1	3
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	1	1 1	3
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	1	1 1	3
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	25	1	409	3	N	2	3 1	2
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	2	2	1
						2	9						1
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	1	1	1
						1	9						
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	1	1	1
						1	9						
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	N	1	1	1
						1	9						
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1	370	3	N	1	1	1
						1	9						
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	355	3	N	1	1	1
						1	9						
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	3	N	-0-		1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-	1	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	24	1	320	3	N	-0-		-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	707	-0-	707	707	38	1	666	3	N	3	4	2
						3	9						
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1349	35	1	604	3	N	3	2	3
						3	9						
03	1600 N	670	-0-	-930	419	38	1	629	3	N	3	2	4
						3	9						
04	1059 N	640	-0-	-419	-0-	34	1	604	3	N	2	2	4
						2	9						
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	35	1	629	3	N	2	4	2
						2	9						
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	34	1	596	3	N	2		4
						2	9						
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	34	1	608	3	N	2	2	4
						2	9						
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	2	2	4
						2	9						
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	2	2	4
						2	9						
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	33	1	547	3	N	2	3	3
						2	9						
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	2	2	3
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904								
M	ALLOW 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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 6		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284								
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	13	1	225	3	N	1	1	1			1
02	DLQ G-10	220	-0-	220	459	12	1	207	3	N	1	1	1			1
03	683 N	224	-0-	-459	-0-	13	1	210	3	N	1	1	1			1
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	1	1	1			1
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	5	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	1					1
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	1	1	1			1
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	1	1	1			1
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	2	1	1			2
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-	1	1			1
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	1	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		2,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632								
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	829	-0-	829	829	48	1	777	3	Y	4	2	1			3
02	DLQ G-10	798	-0-	798	1627	55	1	741	3	Y	2	3	1			2
03	2470 N	843	-0-	-1627	-0-	62	1	777	3	Y	4	3	1			3
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	714	3	Y	1	4	1			-0-
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	79	1	756	3	Y	4	3	1			1
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	71	1	707	3	Y	4	4	1			1
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	177	1	762	3	Y	3	3	1			1
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	96	1	796	3	Y	5	3	1			3
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	73	1	694	3	Y	1	3	1			1
10	930 N	735	-0-	-195	-0-	45	1	687	3	Y	3	3	1			1
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	634	3	Y	2	3	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736							
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					1
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-					1
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	2	N	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738								
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		19 N	19	-0-	-0-		1 1	18	3	Y	-0-					-0-
04		242 N	242	-0-	-0-		18 1	224	3	Y	-0-					-0-
05		282 N	282	-0-	-0-		22 1	260	3	Y	-0-					-0-
06		262 N	262	-0-	-0-		20 1	240	3	Y	2					2
							2 9									
07		262 N	262	-0-	-0-		20 1	242	3	Y	-0-					2
08		224 N	224	-0-	-0-		16 1	208	3	Y	-0-					2
09		212 N	212	-0-	-0-		15 1	197	3	Y	-0-					2
10		248 N	227	-0-	-21		17 1	210	3	Y	-0-					2
*11		228 N	228	-0-	-0-		18 1	210	3	Y	-0-					2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,958		TOTAL CONDENSATE PROD:				2								

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840								
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		69 N	69	-0-	-0-		5 1	64	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		32 N	32	-0-	-0-		2 1	30	2	N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30		1 2			N	-0-					-0-
06		36 N	36	-0-	-0-		3 1	33	2	N	-0-					-0-
07		54 N	54	-0-	-0-		4 1	50	2	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		31 N	31	-0-	-0-		2 1	29	2	N	-0-					-0-
10		31 N	30	-0-	-1		2 1	28	2	N	-0-					-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-		2 1	22	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		277		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020								
01	DLQ	G-10	381	-0-	381		29 1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ	G-10	446	-0-	446		34 1	411	2	Y	1					1
							1 9									
03		1288 N	461	-0-	-827		36 1	423	2	Y	2					3
							2 9									
04		341 N	341	-0-	-0-		27 1	314	2	Y	-0-	2	1			1
05		465 N	357	-0-	-108		27 1	329	2	Y	1					2
							1 9									
06		450 N	383	-0-	-67		30 1	353	2	Y	-0-					2
07		472 N	472	-0-	-0-		39 1	432	2	Y	1	2	1			1
							1 9									
08		467 N	467	-0-	-0-		36 1	431	3	Y	-0-					1
09		393 N	393	-0-	-0-		29 1	363	3	Y	1					2
							1 9									
10		465 N	295	-0-	-170		25 1	270	3	Y	-0-					2
*11		342 N	342	-0-	-0-		30 1	311	3	Y	1	2	1			1
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,338		TOTAL CONDENSATE PROD:				7								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STEWART 3		WELL #:		4	RRCID ->	236718	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4190 - 4818	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	3	N	-0-		-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	5	1	258	3	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	101	1	279	3	N	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	3	N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-		-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	6	1	279	3	N	-0-		-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 20		WELL #:		7	RRCID ->	236719	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6406 - 7464	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	11	1	194	2	Y	6		21
02	DLQ G-10	192	-0-	192	404	7	9	181	2	Y	2	16 1	7
03	622 N	218	-0-	-404	-0-	10	1	208	2	Y	-0-		7
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	1		8
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	1	9	186	2	Y	7		15
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	8	9	191	2	Y	-0-	11 1	4
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	191	2	Y	1		5
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-		5
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-		5
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	190	2	Y	1		6
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9	182	2	Y	-0-		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	613	-0-	613	613	33	1	577	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	569	-0-	569	1182	31	1	535	3	N	3	2	1	3
03	1700 N	603	-0-	-1097	85	34	1	567	3	N	2	2	1	3
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	31	1	541	3	N	3	2	1	4
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	31	1	559	3	N	2	4	1	2
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	30	1	533	3	N	2			4
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	30	1	542	3	N	1	2	1	3
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	N	3	2	1	4
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	2	2	1	4
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	32	1	522	3	N	2	3	1	3
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

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-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 9218S		RRCID -> 236723		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120			
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	9	1	180	3	N	-0-		1
02	DLQ G-10	180	-0-	180	369	9	1	171	3	N	-0-		1
03	563 N	194	-0-	-369	-0-	10	1	183	3	N	1	1 1	1
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	1	1 1	1
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	1	1 1	1
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	1	1 1	1
10	403 N	197	-0-	-206	-0-	1	9						
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	201	1	200	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						
						9	1	181	3	N	1	1 1	1
						8	1	173	3	N	1	1 1	1
						1	9						
						9	1	187	3	N	1	1 1	1
						1	9						
						9	1	174	3	N	1	1 1	1
						1	9						
									N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	11	1	222	3	N	1	1 1	1
02	DLQ G-10	205	-0-	205	439	1	9						
03	652 N	213	-0-	-439	-0-	10	1	194	3	N	1	1 1	1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	201	3	N	1	1 1	1
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	1	9						
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	1	1 1	1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	1	1 1	1
10	341 N	189	-0-	-152	-0-	1	9						
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	155	1	194	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9						
						9	1	188	3	N	1	1 1	1
						8	1	172	3	N	1	1 1	1
						1	9						
						9	1	179	3	N	1	1 1	1
						1	9						
						8	1	162	3	N	1	1 1	1
						1	9						
									N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 236774		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	763	-0-	763	763	38	1	717	3	N	7	6	1	7
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1336	29	1	540	3	N	4	3	1	8
03	1630 N	294	-0-	-1336	-0-	16	1	276	3	N	2	5	1	5
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	4	4	1	5
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	26	1	456	3	N	4	4	1	5
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	4	2	1	7
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	4	5	1	6
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	3	4	1	5
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	3	3	1	5
10	465 N	393	-0-	-72	-0-	21	1	369	3	N	3	4	1	4
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	3	4	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

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 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	1025	-0-	1025	1025	55	1	966	3	N	4	5 1	3
02	DLQ G-10	942	-0-	942	1967	52	1	886	3	N	4	3 1	4
03	1700 N	969	-0-	-731	1236	55	1	908	3	N	5	3 1 1 8	5
04	2160 N	924	-0-	-1236	-0-	49	1	872	3	N	3	3 1	5
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	50	1	908	3	N	3	5 1	3
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	49	1	868	3	N	3		6
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	49	1	892	3	N	2	3 1	5
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	866	3	N	3	2 1	6
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	N	3	3 1	6
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	49	1	808	3	N	3	5 1	4
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	N	2	2 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		10,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

CANYON RANCH 107		WELL #:		13E	RRCID ->	236776	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5336 - 5378	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-	
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-		-0-	
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-		-0-	
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-		-0-	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-	
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-		-0-	
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860						
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	DLQ	G-10	524	-0-	524	524	31 1	490 3	Y	3	3	1			1
02	DLQ	G-10	497	-0-	497	1021	30 1	464 3	Y	3	2	1			2
03	1557	N	536	-0-	-1021	-0-	33 1	501 3	Y	2	2	1			2
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31 1	468 3	Y	1	2	1			1
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	35 1	502 3	Y	2	1	1			2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32 1	478 3	Y	-0-	1	1			1
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	504 3	Y	1					2
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31 1	487 3	Y	-0-	1	1			1
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29 1	406 3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	32 1	436 3	Y	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34 1	474 3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630						
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	19 1	358 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	353	-0-	353	730	17 1	336 2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	385	-0-	-730	-0-	18 1	367 2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	350 2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	356 2	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	18 1	341 2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	18 1	337 2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 2	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236785		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398						
01	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	1299	67 1	1232 2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	2524	60 1	1165 2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2500	N	1347	-0-	-1153	-0-	64 1	1283 2	Y	-0-					-0-
04	2660	N	1289	-0-	-1371	-0-	66 1	1223 2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64 1	1232 2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	984	-0-	-306	-0-	50 1	934 2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	53 1	979 2	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	43 1	848 2	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37 1	742 2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	773	-0-	-250	-0-	37 1	736 2	Y	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34 1	694 2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	836	-0-	836	836	49 1	780 2	Y	6	4 1	6
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1495	7 9	611 2	Y	7	8 1	5
03	2167 N	672	-0-	-1495	-0-	8 9	628 2	Y	1	4 1	2
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43 1	567 2	Y	3		5
05	713 N	540	-0-	-173	-0-	1 9	505 2	Y	2	3 1 1 8	3
06	660 N	450	-0-	-210	-0-	39 1	421 2	Y	1	3 1	1
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	3 9	492 2	Y	2		3
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	464 3	Y	2	3 1	2
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 9	546 3	Y	2	3 1	1
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38 1	582 3	Y	2		3
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39 1	485 3	Y	2	3 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 114		WELL #: 17S		RRCID -> 236828		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212			
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-	1	
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-	1	
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-	1	
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	1	
05	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 3		N	-0-	1	
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290 3		N	-0-	1	
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287 3		N	-0-	1	
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	1	
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-	1	
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-	1	
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		14,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
STEWART 78 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	236829	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2644 - 4526			
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		95 N	95	-0-	-0-		2 1	93 3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-		2 1	85 3		N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-		2 1	93 3		N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-		2 1	84 3		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13		2 1	78 3		N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10		1 1	79 3		N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-		56 1	82 3		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-		2 1	77 3		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-		2 1	73 3		N	-0-			-0-
10		124 N	67	-0-	-57		1 1	66 3		N	-0-			-0-
*11		12 N	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			894			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLMAN, A. D. 26		WELL #:		2	RRCID ->	236830	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6656 - 6840			
01	DLQ	G-10	302	-0-	302		17 1	285 3		N	-0-			2
02	DLQ	G-10	329	-0-	329		17 1	310 3		N	2			4
03		923 N	292	-0-	-631		16 1	276 3		N	-0-			4
04		563 N	563	-0-	-0-		29 1	534 3		N	-0-			4
05		547 N	547	-0-	-0-		30 1	517 3		N	-0-			4
06		440 N	440	-0-	-0-		26 1	414 3		N	-0-			4
07		589 N	329	-0-	-260		18 1	311 3		N	-0-			4
08		281 N	281	-0-	-0-		15 1	266 3		N	-0-			4
09		282 N	282	-0-	-0-		16 1	266 3		N	-0-			4
10		341 N	286	-0-	-55		16 1	270 3		N	-0-	4 1		-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-		16 1	261 3		N	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			3,929			TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

CANYON RANCH 207		WELL #:		14S	RRCID ->	236831	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 4366 - 6032			
01		782 N	782	-0-	-0-		782 3			N	-0-			-0-
02		766 N	766	-0-	-0-		766 3			N	-0-			-0-
03		862 N	862	-0-	-0-		862 3			N	-0-			-0-
04		816 N	816	-0-	-0-		816 3			N	-0-			-0-
05		888 N	888	-0-	-0-		888 3			N	-0-			-0-
06		860 N	860	-0-	-0-		860 3			N	-0-			-0-
07		848 N	848	-0-	-0-		848 3			N	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0-		833 3			N	-0-			-0-
09		814 N	814	-0-	-0-		814 3			N	-0-			-0-
10		837 N	816	-0-	-21		815 3		1 9	N	1			1
*11		767 N	767	-0-	-0-		767 3			N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			9,052			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	53	1	941	3	N	4	5 1	3
02	DLQ G-10	932	-0-	932	1930	4	9	877	3	N	4	3 1	4
03	1600 N	983	-0-	-617	1313	51	1	923	3	N	4	3 1	5
04	2262 N	949	-0-	-1313	-0-	4	9	894	3	N	4	3 1	6
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	51	1	920	3	N	2	5 1	3
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	2	9	880	3	N	3		6
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	50	1	896	3	N	2	3 1	5
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	3	2 1	6
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3	9	841	3	N	3	3 1	6
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	49	1	852	3	N	3	5 1	4
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	N	2	2 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N			4
TOTAL GAS PROD:		10,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417				
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	7	1	92	3	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	93	-0-	93	192	6	1	87	3	Y	-0-		4
03	293 N	101	-0-	-192	-0-	7	1	94	3	Y	-0-		4
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		4
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-		4
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-		4
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-		4
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-		4
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		4
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-		4
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118				
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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS 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	398	-0-	398	398	20	1	371	2	Y	6		14
02	DLQ G-10	153	-0-	153	551	7	9	144	2	Y	2	11 1	5
03	974 N	423	-0-	-551	-0-	20	1	403	2	Y	-0-		5
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-		5
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-		5
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	4 1	1
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-		1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-		1
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-		1
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-		1
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,242											
					TOTAL CONDENSATE PROD:					8			

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

01	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	60	1	1096	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2255	54	1	1045	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1700 N	1205	-0-	-495	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-		-0-
04	2883 N	1123	-0-	-1760	-0-	57	1	1066	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	56	1	1031	2	Y	-0-		-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-		-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-		-0-
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,083											
					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1		1
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		185											
					TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

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	ALLOW CODE	GAS 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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	3	3 1	2
						3	9						
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	2	2 1	2
						2	9						
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	2	2 1	2
						2	9						
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	30	1	441	3	N	1	1 1	2
						1	9						
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	28	1	421	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	28	1	433	3	N	-0-		2
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-	1 1	1
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	-0-	1 1	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-		-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	575	-0-	575	575	31	1	542	3	N	2	3 1	2
						2	9						
02	DLQ G-10	534	-0-	534	1109	29	1	502	3	N	3	2 1	3
						3	9						
03	1600 N	530	-0-	-1070	39	30	1	498	3	N	2	2 1	3
						2	9						
04	549 N	510	-0-	-39	-0-	27	1	481	3	N	2	2 1	3
						2	9						
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	2	3 1	2
						2	9						
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	2		4
						2	9						
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	1	2 1	3
						1	9						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	3	2 1	4
						3	9						
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	27	1	449	3	N	1	3 1	2
						1	9						
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	1	1 1	2
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5396 - 6530	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	96	-0-	96	96	6 1	89 3	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	189	6 1	87 3	Y	-0-		-0-
03	287 N	98	-0-	-189	-0-	6 1	92 3	Y	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 3	Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 5496 - 6904	
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	440	-0-	440	440	26 1	411 3	Y	3	3 1	1
02	DLQ G-10	399	-0-	399	839	24 1	372 3	Y	3	2 1	2
03	1261 N	422	-0-	-839	-0-	26 1	395 3	Y	1	2 1	1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	1	1 1	1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30 1	441 3	Y	2	1 1	2
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26 1	389 3	Y	-0-	1 1	1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	395 3	Y	1		2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 3	Y	-0-	1 1	1
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25 1	348 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28 1	380 3	Y	-0-		-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	9 1	148 3	N	-0-	2
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	324	9 1	158 3	N	-0-	2
03		720 N	396	-0-	-324	-0-	21 1	375 3	N	-0-	2
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 3	N	-0-	2
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 3	N	-0-	2
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	21 1	330 3	N	-0-	2
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	20 1	336 3	N	-0-	2
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	20 1	350 3	N	-0-	2
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 3	N	-0-	2
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 3	N	-0-	2
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	309 3	N	-0-	1
							1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SHURLEY 148		WELL #: 14		RRCID -> 237214		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	24 1	374 3	Y	2	1
							2 9				
02	DLQ	G-10	375	-0-	375	775	23 1	349 3	Y	3	2
							3 9				
03		1169 N	394	-0-	-775	-0-	24 1	369 3	Y	1	1
							1 9				
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	326 3	Y	2	1
							2 9				
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	25 1	366 3	Y	2	2
							2 9				
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	24 1	362 3	Y	-0-	1
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	381 3	Y	1	2
							1 9				
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	Y	-0-	1
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	26 1	359 3	Y	-0-	1
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 1	376 3	Y	-0-	1
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	353 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

GALBREATH 67		WELL #: 6		RRCID -> 237234		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	4 1	68 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	126	3 1	51 3	Y	-0-	-0-
03		163 N	37	-0-	-126	-0-	2 1	35 3	Y	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	Y	-0-	-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY RR 1C		WELL #: 5		RRCID -> 237236		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	517	-0-	517	517	28	1	487	3	N	2	3	1		1
02	DLQ G-10	468	-0-	468	985	26	1	440	3	N	2	1	1		2
03	1473 N	488	-0-	-985	-0-	28	1	459	3	N	1	1	1		2
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	2	1	1		3
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	2	3	1		2
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	N	1				3
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	-0-	1	1		2
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	2	1	1		3
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	1	1	1		3
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	N	2	3	1		2
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	1	1	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		5,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

SHURLEY RR 1C		WELL #: 6		RRCID -> 237239		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664						
01	DLQ G-10	810	-0-	810	810	43	1	765	3	N	2	4	1		2
02	DLQ G-10	724	-0-	724	1534	40	1	681	3	N	3	2	1		3
03	1800 N	810	-0-	-990	544	46	1	760	3	N	4	2	1	1 8	4
04	1323 N	779	-0-	-544	-0-	42	1	734	3	N	3	2	1		5
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	2	4	1		3
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	41	1	735	3	N	2				5
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	42	1	758	3	N	1	2	1		4
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	N	3	2	1		5
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	715	3	N	2	2	1		5
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	44	1	720	3	N	2	4	1		3
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	701	3	N	3	2	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		8,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298							
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	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	N	1			1
							1	9							
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-			1
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	1	1	1	1
							1	9							
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			1
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1	1
							1	9							
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	2	1	1	2
							2	9							
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	1	1	1	2
							1	9							
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	N	-0-	1	1	1
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	1	1	1	1
							1	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			1,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880							
01	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	14	1	240	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	390	7	1	129	3	Y	-0-			-0-
03		580 N	190	-0-	-390	-0-	10	1	180	3	Y	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	115	1	224	3	Y	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			-0-
10		341 N	226	-0-	-115	-0-	15	1	211	3	Y	-0-			-0-
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,394				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	464	-0-	464	464	22	1	441	3	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	432	-0-	432	896	21	1	410	3	N	1	1	1	1
03	1364 N	468	-0-	-896	-0-	23	1	444	3	N	1	1	1	1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	2	2	1	1 8 -0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	1			1
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	1	1	1	1
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-			1
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	1	1	1	1
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	1	1	1	1
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	1	1	1	1
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #:		12	RRCID ->	237376	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	6488 -	7226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	4	1	75	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	153	4	1	70	3	N	-0-			-0-
03	231 N	78	-0-	-153	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	32	1	515	3	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	524	-0-	524	1074	36	1	486	3	Y	2	2 1	2
03	1715 N	641	-0-	-1074	-0-	47	1	592	3	Y	2	2 1	2
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	1	3 1	-0-
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	39	1	378	3	Y	1	1 1	-0-
06	630 N	418	-0-	-212	-0-	38	1	377	3	Y	3	2 1	1
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	2	2 1	1
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	1	1 1	1
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	2	2 1	1
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	402	3	Y	2	2 1	1
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

REED 116		WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	N	2	1 1	2
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	1	2 1	1
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	2	1 1	2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	N	-0-	2 1	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	N	1	1 1	-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	41	1	404	3	N	3	2 1	1
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	40	1	406	3	N	2	2 1	1
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	N	1	1 1	1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	N	1	1 1	1
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	403	3	N	1	1 1	1
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	864	-0-	864	864	67	1	795	2	Y	2	8 1	1
02	DLQ G-10	804	-0-	804	1668	62	1	740	2	Y	2		3
03	1700 N	838	-0-	-862	806	65	1	767	2	Y	5		8
04	1617 N	811	-0-	-806	-0-	64	1	743	2	Y	4	7 1 1 8	4
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	63	1	785	2	Y	2		6
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	62	1	728	2	Y	2		8
07	837 N	834	-0-	-3	-0-	69	1	763	2	Y	2	8 1	2
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	64	1	758	3	Y	2		4
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	736	3	Y	2		6
10	837 N	780	-0-	-57	-0-	65	1	713	3	Y	2		8
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	Y	3	8 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		8,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344					
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	630 N	242	-0-	-388	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	682 N	331	-0-	-351	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	283	3	1 9	N	1			1
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 57		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5610 - 5774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	23 1	251 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	553	22 1	257 3	Y	-0-	1
03		968 N	415	-0-	-553	-0-	33 1	382 3	Y	-0-	-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	470 3	Y	1 1	1
							1 9				
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	40 1	453 3	Y	-0-	1
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	37 1	377 3	Y	1	2
							1 9				
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	42 1	421 3	Y	-0-	2
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	42 1	411 3	Y	1	3
							1 9				
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	38 1	365 3	Y	1 3 1	1
							1 9				
10		465 N	382	-0-	-83	-0-	33 1	348 3	Y	1	2
							1 9				
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	331 3	Y	2	4
							2 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		4,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 5572 - 7018	
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	14 1	216 3	Y	2 2 1	1
							2 9				
02	DLQ	G-10	194	-0-	194	426	12 1	181 3	Y	1 1 1	1
							1 9				
03		617 N	191	-0-	-426	-0-	12 1	178 3	Y	1 1 1	1
							1 9				
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	Y	1 1 1	1
							1 9				
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	11 1	154 3	Y	1 1 1	1
							1 9				
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	10 1	142 3	Y	1 1 1	1
							1 9				
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	87 1	140 3	Y	-0-	1
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	-0-	-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	Y	-0-	-0-
10		217 N	129	-0-	-88	-0-	9 1	120 3	Y	-0-	-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

SHURLEY		WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 5376 - 6072	
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	54 1	374 3	N	-0-	-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	50 1	338 3	N	-0-	-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	54 1	355 3	N	-0-	-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	52 1	337 3	N	-0-	-0-
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	54 1	338 3	N	-0-	-0-
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	52 1	323 3	N	-0-	-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	N	-0-	-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	54 1	322 3	N	-0-	-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	52 1	302 3	N	-0-	-0-
10		403 N	355	-0-	-48	-0-	54 1	301 3	N	-0-	-0-
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	52 1	283 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 56		WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864				
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	DLQ G-10	186	-0-	186	186	109 1	77 3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	107	-0-	107	293	97 1	10 3	Y	-0-			1
03	476 N	183	-0-	-293	-0-	109 1	74 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	105 1	71 3	Y	1			1
						1 9						
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	106 1	45 3	Y	-0-			1
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	105 1	58 3	Y	-0-			1
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	111 1	88 3	Y	1			2
						1 9						
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	109 1	66 3	Y	-0-			2
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	103 1	44 3	Y	-0-	2 1		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	106 1	46 3	Y	1			1
						1 9						
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	102 1	40 3	Y	1			2
						1 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CANYON RANCH		WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		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	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		77		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 101		WELL #: 26		RRCID -> 237451		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	12	1	202	3	Y	2	1 1	1
02	DLQ G-10	203	-0-	203	419	14	1	188	3	Y	1	1 1	1
03	641 N	222	-0-	-419	-0-	16	1	205	3	Y	1	1 1	1
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	1	1 1	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	1	1 1	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	1	1 1	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	2	1 1	1
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	1	1 1	-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282					
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	34	-0-	34	54	2	1	32	3	Y	-0-		10
03	92 N	38	-0-	-54	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		10
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		10
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		10
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		10
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		10
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		10
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		10
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		10
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798					
01	DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	51	1	1122	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1093	-0-	1093	2266	48	1	1045	2	Y	-0-		-0-
03	1700 N	1148	-0-	-552	1714	52	1	1096	2	Y	-0-		-0-
04	2820 N	1106	-0-	-1714	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-		-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-		-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-		-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-		-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-		-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	Y	-0-		-0-
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562			
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	DLQ	G-10	504	-0-	504	504	26 1	478 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	469	-0-	469	973	23 1	446 2	Y	-0-	-0-
03		1486 N	513	-0-	-973	-0-	24 1	489 2	Y	-0-	-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	26 1	473 2	Y	-0-	-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 1	475 2	Y	-0-	-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	Y	-0-	-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1	460 2	Y	-0-	-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	24 1	460 2	Y	-0-	-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	Y	-0-	-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 2	Y	-0-	-0-
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806			
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	7 1	141 3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	288	7 1	132 3	N	1	1
							1 9				
03		436 N	148	-0-	-288	-0-	8 1	140 3	N	-0-	1
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	N	-0-	1
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 3	N	-0-	1
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-	1
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-	1
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-	1
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	1	1
							1 9				
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-	1
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892			
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	406 3	N	1	1
							1 9				
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	23 1	430 3	N	1	1
							1 9				
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	460 3	N	2	2
							2 9				
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	438 3	N	1	1
							1 9				
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	385 3	N	1	1
							1 9				
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	20 1	389 3	N	1	1
							1 9				
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	347 3	N	1	1
							1 9				
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1	394 3	N	1	1
							1 9				
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	383 3	N	1	1
							1 9				
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	N	2	2
							2 9				
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	383 3	N	1	1
							1 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					



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. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237516	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 1816 -	7752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	72	-0-	72	439	3	1	69	3	N	-0-	-0-
02	T. A.	65	-0-	65	504	3	1	62	3	N	-0-	-0-
03	T. A.	69	-0-	69	573	4	1	65	3	N	-0-	-0-
04	T. A.	65	-0-	65	638	3	1	62	3	N	-0-	-0-
05	T. A.	65	-0-	65	703	3	1	62	3	N	-0-	-0-
06	768 X	65	-0-	-703	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		9012EX	RRCID ->	237887	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4402 -	5983
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772				
M	O	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	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	43	-0-	43	94	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
03		140 N	46	-0-	-94	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLIANT, L. R.		WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595				
M	O	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	DLQ	G-10	344	-0-	344	344	19 1	325 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	333	-0-	333	677	20 1	313 2	N	-0-			-0-
03		1035 N	358	-0-	-677	-0-	25 1	333 2	N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	322 2	N	-0-			-0-
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	24 1	310 2	N	-0-			-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	25 1	315 2	N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	308 2	N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	22 1	295 2	N	-0-			-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	22 1	301 2	N	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	24 1	282 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320				
M	O	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	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	23 1	380 3	Y	1	1 1		1
02	DLQ	G-10	377	-0-	377	781	1 9	26 1	349 3	Y	2	2 1	1
03		1180 N	399	-0-	-781	-0-	2 9	29 1	369 3	Y	1	1 1	1
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 9	40 1	346 3	Y	1	2 1	-0-
05		403 N	402	-0-	-1	-0-	1 9	38 1	363 3	Y	1	1 1	-0-
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	1 9	35 1	345 3	Y	3	2 1	1
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	3 9	35 1	355 3	Y	1	1 1	1
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	1 9	41 1	343 3	Y	1	1 1	1
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 9	34 1	322 3	Y	1	1 1	1
10		403 N	356	-0-	-47	-0-	1 9	22 1	334 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	317 3	Y	1	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH 115		WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202	
M	O	GAS INJECT. (I)	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-	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	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-	-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030				
01	DLQ G-10	613	-0-	613	613	29 1	584 3	N	-0-	1 1	1	
02	DLQ G-10	573	-0-	573	1186	28 1	544 3	N	1	1 1	1	
03	1803 N	617	-0-	-1186	-0-	31 1	584 3	N	2	1 1	2	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	579 3	N	1	2 1	1 8	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32 1	595 3	N	2			2
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	N	-0-	1 1		1
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	32 1	586 3	N	1			2
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	588 3	N	1	1 1		2
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	555 3	N	1	1 1		2
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	30 1	572 3	N	1	1 1		2
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 3	N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (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	DLQ G-10	419	-0-	419	419	19	1	399	3	N	1	1	1			1
02	DLQ G-10	387	-0-	387	806	19	1	367	3	N	1	1	1			1
03	1216 N	410	-0-	-806	-0-	21	1	387	3	N	2	1	1			2
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	2	1	1	1	8	2
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	16	1	309	3	N	1	1	1			2
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	367	3	N	1	1	1			2
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1			2
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	1	1	1			2
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	1	2	1			1
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	18	1	363	3	N	2	1	1			2
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	2	1	1	1	8	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		4,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

VALLIANT		WELL #:		13	RRCID ->	238072	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6240	-	8450		
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	15	1	262	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	541	16	1	248	2	N	-0-					-0-
03	803 N	262	-0-	-541	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
NICKS, GERALD 5		WELL #:		3	RRCID ->	238079	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7320 -	8384	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	794	-0-	794	794	47 1	741 2	Y	5	4 1			4
02	DLQ	G-10	746	-0-	746	1540	6 9	697 2	Y	4	4 1			4
03		2334 N	794	-0-	-1540	-0-	4 9	742 2	Y	2	4 1			2
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	50 1	730 2	Y	4				6
05		806 N	792	-0-	-14	-0-	2 9	742 2	Y	2	4 1			4
06		780 N	774	-0-	-6	-0-	48 1	723 2	Y	2	4 1			2
07		806 N	804	-0-	-2	-0-	49 1	750 2	Y	3				5
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	2 9	745 3	Y	2	4 1			3
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	52 1	692 3	Y	2	4 1			1
10		806 N	765	-0-	-41	-0-	48 1	714 3	Y	3				4
*11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	2 9	676 3	Y	3	4 1			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	NO RPT				3
							3 9							
TOTAL GAS PROD:			8,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #:		2	RRCID ->	238087	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	6943 -	9128	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	66 1	1467 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	2984	63 1	1388 2	Y	-0-				-0-
03		1800 N	1346	-0-	-454	2530	61 1	1285 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1501	-0-	-1499	1031	69 1	1431 2	Y	1	1 8			-0-
05		2584 N	1553	-0-	-1031	-0-	1 9	1483 2	Y	-0-				-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70 1	1409 2	Y	-0-				-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	67 1	1517 2	Y	-0-				-0-
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	73 1	1475 2	Y	-0-				-0-
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	70 1	1368 2	Y	-0-				-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66 1	1370 2	Y	-0-				-0-
*11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	67 1	1287 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 1		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	30	1	575	3	N	5	7	1		8
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1497	45	1	835	3	N	5	4	1		9
03	1700 N	977	-0-	-723	774	52	1	918	3	N	6	7	1		8
04	1685 N	911	-0-	-774	-0-	50	1	853	3	N	7	7	1		8
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	50	1	874	3	N	7	7	1		8
06	960 N	879	-0-	-81	-0-	47	1	824	3	N	7	4	1		11
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	47	1	835	3	N	6	7	1		10
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	N	6	7	1		9
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	7	7	1		9
10	899 N	663	-0-	-236	-0-	35	1	622	3	N	5	7	1		7
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	690	3	N	5	6	1		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		9,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098						
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	19	1	275	3	N	2	1	1		2
02	DLQ G-10	277	-0-	277	573	18	1	258	3	N	1	1	1		2
03	859 N	286	-0-	-573	-0-	19	1	267	3	N	-0-	1	1		1
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	1	1	1		1
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	265	3	N	1	1	1		1
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	18	1	249	3	N	1	1	1		1
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	19	1	241	3	N	1	1	1		1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	1	1	1		1
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	N	1	1	1		1
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-				1
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238111		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	31	1	625 3	N	1	1 1		1
02	DLQ G-10	607	-0-	607	1264	30	1	576 3	N	1	1 1		1
03	1600 N	649	-0-	-951	313	32	1	616 3	N	1	1 1		1
04	939 N	626	-0-	-313	-0-	31	1	594 3	N	1	2 1		-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	33	1	611 3	N	1			1
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	30	1	571 3	N	1	1 1		1
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	33	1	597 3	N	1			2
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	593 3	N	1	1 1		2
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558 3	N	-0-	1 1		1
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	30	1	570 3	N	1	1 1		1
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	550 3	N	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

EPPS, H. C. #39		WELL #: 11		RRCID -> 238395		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4203	-0-	4203	4203	325	1	3872 2	Y	5	37 1		4
02	DLQ G-10	3898	-0-	3898	8101	301	1	3583 2	Y	13	1 8		16
03	12201 X	4100	-0-	-8101	-0-	318	1	3757 2	Y	23			39
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	309	1	3585 2	Y	15	36 1	1 8	17
05	4216 X	4024	-0-	-192	-0-	300	1	3709 2	Y	14			31
06	4080 X	3877	-0-	-203	-0-	302	1	3566 2	Y	8			39
07	4154 X	3921	-0-	-233	-0-	325	1	3589 2	Y	6	37 1		8
08	4092 X	3893	-0-	-199	-0-	302	1	3581 3	Y	9			17
09	3900 X	3732	-0-	-168	-0-	276	1	3446 3	Y	9			26
10	4030 X	3818	-0-	-212	-0-	317	1	3486 3	Y	14			40
11	3870 X	3650	-0-	-220	-0-	315	1	3325 3	Y	9	36 1		13
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	10	9		Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		43,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 207		WELL #: 11S		RRCID -> 238396		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724			
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	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	406	-0-	406	920	3	Y	-0-		-0-
03		1312 N	392	-0-	-920	-0-	3	Y	-0-		-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	3	Y	-0-		-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	3	Y	-0-		-0-
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238411		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334			
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	1	Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	280	1	Y	-0-		5
03		428 N	148	-0-	-280	-0-	1	Y	-0-		5
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		1,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 36		WELL #: 15		RRCID -> 238587		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560			
01	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	1	Y	2	2	1
02	DLQ	G-10	440	-0-	440	930	1	Y	1	1	1
03		1385 N	455	-0-	-930	-0-	1	Y	1	1	1
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	Y	1	1	1
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	1	Y	1	1	1
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	1	Y	1	1	1
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	1	Y	-0-		1
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	1	-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	1	Y	-0-		-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2604		RRCID -> 238588		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5030 - 6754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	19	1	315	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	322	-0-	322	656	17	1	305	3	N	-0-			-0-
03		915 N	259	-0-	-656	-0-	14	1	245	3	N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
05		341 N	172	-0-	-169	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
06		240 N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	1			1
							1	9							
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-	1	1	-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

SHURLEY 36		WELL #: 16		RRCID -> 238590		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5374 - 6612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	18	1	1	15	3	Y	-0-			2
03		40 N	22	-0-	-18	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	2	1	-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	1			1
							1	9							
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	1			1
							1	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 56		WELL #: 17		RRCID -> 238591		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	699	-0-	699	699	151	1	548	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	631	-0-	631	1330	138	1	493	3	Y	-0-	2
03	1955 N	625	-0-	-1330	-0-	144	1	481	3	Y	-0-	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	133	1	377	3	Y	1	1
						1	9					
05	682 N	522	-0-	-160	-0-	137	1	385	3	Y	-0-	1
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	150	1	523	3	Y	1	2
						1	9					
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	3	Y	-0-	2
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	624	3	Y	1	3
						1	9					
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	89	1	518	3	Y	-0-	1
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	101	1	718	3	Y	4	5
						4	9					
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	582	3	Y	12	17
						13	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		7,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

SHANNON 52		WELL #: 19		RRCID -> 238593		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	3	1	47	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	48	-0-	48	98	3	1	43	3	Y	2	2
						2	9					
03	148 N	50	-0-	-98	-0-	3	1	44	3	Y	3	2
						3	9					
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	2	1
						2	9					
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	Y	3	4
						3	9					
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	48	3	Y	1	2
						1	9					
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	149	1	47	3	Y	2	-0-
						2	9					
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	3	3
						3	9					
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		708		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	501	-0-	501	501	39	1	462	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1001	39	1	459	2	Y	-0-
03	1519 N	518	-0-	-1001	-0-	40	1	476	2	Y	4
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	Y	1
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	38	1	468	2	Y	1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	38	1	452	2	Y	1
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	42	1	460	2	Y	4
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	1
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	1
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	41	1	447	3	Y	1
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

ESPY 57		WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	327	-0-	327	327	27	1	300	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333	660	26	1	307	3	Y	-0-
03	962 N	302	-0-	-660	-0-	24	1	278	3	Y	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	Y	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	24	1	252	3	Y	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
EPPS, H. C. 38		WELL #: 12		RRCID -> 238597		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1033	80	1	952	2	Y	1	6	1	1
02	DLQ G-10	906	-0-	906	1939	70	1	834	2	Y	2			3
03	1600 N	880	-0-	-720	1219	68	1	805	2	Y	6			9
04	2120 N	901	-0-	-1219	-0-	71	1	827	2	Y	3	8	1	4
05	961 N	901	-0-	-60	-0-	67	1	831	2	Y	3			7
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	57	1	676	2	Y	2			9
07	930 N	827	-0-	-103	-0-	69	1	757	2	Y	1	8	1	2
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	762	3	Y	2			4
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	729	3	Y	2			6
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	67	1	741	3	Y	2			8
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	3	8	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		9,379		TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

POWELL 23		WELL #: 7		RRCID -> 238624		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	83	1	1492	3	Y	34	36	1	23
02	DLQ G-10	1397	-0-	1397	3009	73	1	1289	3	Y	32	32	1	23
03	4667 X	1658	-0-	-3009	-0-	84	1	1530	3	Y	40	46	1	17
04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1457	3	Y	38	32	1	22
05	1643 X	1623	-0-	-20	-0-	84	1	1504	3	Y	32	26	1	28
06	1590 X	1551	-0-	-39	-0-	85	1	1435	3	Y	28	26	1	30
07	1643 X	1532	-0-	-111	-0-	84	1	1420	3	Y	25	38	1	17
08	1643 X	1542	-0-	-101	-0-	85	1	1427	3	Y	27	25	1	19
09	1590 X	1497	-0-	-93	-0-	84	1	1382	3	Y	28	18	1	29
10	1612 X	1527	-0-	-85	-0-	90	1	1403	3	Y	31	34	1	26
11	1560 X	1454	-0-	-106	-0-	87	1	1328	3	Y	35	32	1	29
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		16,972		TOTAL CONDENSATE PROD:				350						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MORRISS 63		WELL #: 7		RRCID -> 238626		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694			
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	DLQ	G-10	682	-0-	682	682	40 1	642 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	382	-0-	382	1064	23 1	359 3	Y	-0-	-0-
03		1732 N	668	-0-	-1064	-0-	42 1	626 3	Y	-0-	-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	43 1	633 3	Y	-0-	-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 3	Y	-0-	-0-
06		660 N	533	-0-	-127	-0-	35 1	498 3	Y	-0-	-0-
07		713 N	481	-0-	-232	-0-	33 1	448 3	Y	-0-	-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	Y	-0-	-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 3	Y	-0-	-0-
10		496 N	458	-0-	-38	-0-	31 1	427 3	Y	-0-	-0-
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON DUKE 174		WELL #: 9		RRCID -> 238628		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072			
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	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	7 1	115 3	N	-0-	5 1 3
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	131	1 1	8 3	N	-0-	3
03		670 N	539	-0-	-131	-0-	31 1	488 3	N	-0-	18 15 1 3 8 3
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	20 9	11 1	N	21	24
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	23 9	2 1	N	-0-	24
06		480 N	291	-0-	-189	-0-	18 1	272 3	N	1	9 1 16
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	1 9	18 1	N	2	18
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 9	2 1	N	-0-	8 1 10
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	10
10		279 N	129	-0-	-150	-0-	8 1	121 3	N	-0-	3 1 7
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	4 1 3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238632		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278			
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	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	22 1	378 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	387	-0-	387	787	23 1	364 2	N	-0-	-0-
03		1192 X	405	-0-	-787	-0-	28 1	377 2	N	-0-	-0-
04		405 X	405	-0-	-0-	-0-	26 1	379 2	N	-0-	-0-
05		417 X	417	-0-	-0-	-0-	31 1	385 2	N	1	1 8 -0-
06		403 X	403	-0-	-0-	-0-	1 9	29 1	N	-0-	-0-
07		434 X	414	-0-	-20	-0-	30 1	384 2	N	-0-	-0-
08		434 X	410	-0-	-24	-0-	31 1	379 2	N	-0-	-0-
09		420 X	385	-0-	-35	-0-	26 1	359 2	N	-0-	-0-
10		403 X	398	-0-	-5	-0-	27 1	371 2	N	-0-	-0-
11		390 X	377	-0-	-13	-0-	29 1	347 2	N	1	1 8 -0-
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238635		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	70	1	971	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	934	-0-	934	1975	64	1	869	3	Y	1	1
03	1600 N	1020	-0-	-580	1395	1	9					
04	2287 N	892	-0-	-1395	-0-	70	1	949	3	Y	1	1
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	1	9					
06	990 N	844	-0-	-146	-0-	63	1	829	3	Y	-0-	-0-
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	69	1	894	3	Y	1	1
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	1	9					
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	784	3	Y	-0-	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	61	1	777	3	Y	1	1
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64	1	821	3	Y	-0-	-0-
						60	1	753	3	Y	-0-	-0-
						63	1	779	3	Y	-0-	-0-
						59	1	705	3	Y	-0-	-0-
											NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID -> 238639		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	35	1	485	3	Y	1	1
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1006	1	9					
03	1530 N	524	-0-	-1006	-0-	33	1	452	3	Y	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	36	1	482	3	Y	1	8
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	1	9					
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	36	1	466	3	Y	-0-	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	1	1
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	1	9					
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	-0-	-0-
						37	1	457	3	Y	-0-	-0-
						39	1	463	3	Y	-0-	-0-
											NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238650		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	11	1	152	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	318	11	1	144	3	Y	-0-	-0-
03	487 N	169	-0-	-318	-0-	12	1	157	3	Y	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	1493	77 1	1382 3	Y	31	33 1			21
02	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2856	34 9	71 1	1258 3	Y	31	30 1		22
03		1800 N	1493	-0-	-307	2549	34 9	75 1	1377 3	Y	37	43 1		16
04		3000 N	1430	-0-	-1570	979	41 9	73 1	1321 3	Y	33	29 1		20
05		2453 N	1474	-0-	-979	-0-	36 9	76 1	1365 3	Y	30	24 1		26
06		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	33 9	76 1	1287 3	Y	24	23 1		27
07		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	26 9	78 1	1318 3	Y	23	34 1		16
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	25 9	79 1	1326 3	Y	24	23 1		17
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	26 9	79 1	1308 3	Y	26	16 1		27
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	29 9	86 1	1335 3	Y	29	31 1		25
*11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	32 9	85 1	1300 3	Y	34	31 1		28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9			Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			15,785		TOTAL CONDENSATE PROD:			322						

HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #:		6	RRCID ->	238836	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6452 - 7174		
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	5 1	101 3	N	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	212	5 1	101 3	N	-0-		-0-		
03		337 N	125	-0-	-212	-0-	6 1	119 3	N	-0-		-0-		
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-		-0-		
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-		-0-		
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-		-0-		
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-		-0-		
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-		-0-		
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	N	-0-		-0-		
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-		-0-		
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,381		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	738	-0-	738	738	39	1	696	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	681	-0-	681	1419	37	1	641	3	N	3	2	1	3
03	2144 N	725	-0-	-1419	-0-	41	1	681	3	N	3	2	1	4
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	2	2	1	4
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	N	2	4	1	2
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	36	1	643	3	N	3			5
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	36	1	657	3	N	1	2	1	4
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	2	2	1	4
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	611	3	N	3	2	1	5
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	38	1	624	3	N	2	4	1	3
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	808	-0-	808	808	43	1	761	3	N	4	5	1	3
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1570	42	1	717	3	N	3	2	1	4
03	1600 N	832	-0-	-768	802	47	1	782	3	N	3	2	1	4
04	1587 N	785	-0-	-802	-0-	42	1	740	3	N	3	2	1	5
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	41	1	742	3	N	3	5	1	3
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	40	1	709	3	N	2			5
07	806 N	673	-0-	-133	-0-	35	1	637	3	N	1	2	1	4
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	N	3	2	1	5
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	2	2	1	5
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	38	1	627	3	N	2	4	1	3
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966									
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	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	58	N	58	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-	
04	23	N	23	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-	
08	72	N	72	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-	
09	29	N	29	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-	
10	27	N	27	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-	
*11	25	N	25	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	128	1	1846	3	N	11	5	1			15	
02	1863	N	1863	-0-	-0-	122	1	1730	3	N	10	12	1			13	
03	1912	N	1912	-0-	-0-	127	1	1775	3	N	9	11	1			11	
04	1826	N	1826	-0-	-0-	121	1	1695	3	N	9	11	1	1	8	8	
05	1984	N	1687	-0-	-297	116	1	1563	3	N	7	5	1			10	
06	1860	N	1805	-0-	-55	123	1	1675	3	N	6	5	1			11	
07	1891	N	1763	-0-	-128	127	1	1629	3	N	6	5	1			12	
08	1692	N	1692	-0-	-0-	121	1	1567	3	N	4	5	1			11	
09	1626	N	1626	-0-	-0-	114	1	1509	3	N	3	5	1			9	
10	1767	N	1692	-0-	-75	115	1	1574	3	N	3	4	1			8	
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	113	1	1525	3	N	8	8	1			8	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
TOTAL GAS PROD:		19,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		76											

CANYON RANCH		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638									
01	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	2525	102	1	2423	3	N	-0-				1	
02	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	5018	96	1	2397	3	N	-0-				1	
03	7640	X	2622	-0-	-5018	-0-	102	1	2520	3	N	-0-				1	
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	99	1	2376	3	N	-0-				1	
05	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	102	1	2438	3	N	-0-				1	
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	99	1	2319	3	N	-0-				1	
07	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	102	1	2369	3	N	-0-				1	
08	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	102	1	2346	3	N	-0-				1	
09	2490	X	2337	-0-	-153	-0-	98	1	2239	3	N	-0-				1	
10	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	102	1	2292	3	N	-0-				1	
11	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	98	1	2195	3	N	-0-				1	
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				1	
TOTAL GAS PROD:		27,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	743	-0-	743	743	40	1	700	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	694	-0-	694	1437	38	1	653	3	N	3	2	1	3
03	2166 N	729	-0-	-1437	-0-	41	1	685	3	N	3	2	1	4
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	N	2	2	1	4
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	38	1	680	3	N	2	4	1	2
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	37	1	653	3	N	3			5
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	37	1	671	3	N	1	2	1	4
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	N	2	2	1	4
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	N	3	2	1	5
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	34	1	558	3	N	2	4	1	3
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	525	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,439		TOTAL CONDENSATE PROD:										26

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	22	1	388	3	N	1	2	1	1
02	DLQ G-10	347	-0-	347	758	19	1	326	3	N	2	1	1	2
03	1080 N	322	-0-	-758	-0-	18	1	303	3	N	1	1	1	2
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1	1	1	2
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	16	1	289	3	N	1	2	1	1
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	1			2
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	1	1	1	2
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	1	1	1	2
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	2	1	1	3
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	20	1	326	3	N	1	2	1	2
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,926		TOTAL CONDENSATE PROD:										13

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #:		6X	RRCID ->	238931	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 6680 -	8074
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	4			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

CANYON RANCH 114		WELL #:		15S	RRCID ->	238962	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 4664 -	6208
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	314	3	N	-0-		-0-
06	780	N	401	-0-	-379	-0-	401	3	N	-0-		-0-
07	713	N	174	-0-	-539	-0-	174	3	N	-0-		-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #:		4	RRCID ->	238966	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 6474 -	7698
01	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	8	1	168	3	N	-0-
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	356	9	1	171	3	N	-0-
03	586	N	230	-0-	-356	-0-	11	1	219	3	N	-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	N	-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	20	1	346	3	N	1	2	1
02	DLQ G-10	333	-0-	333	700	18	1	313	3	N	2	1	1
03	1129 N	429	-0-	-700	-0-	24	1	404	3	N	1	1	1
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	N	2	1	1
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	N	2	3	1
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	N	2		
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	31	1	556	3	N	1	2	1
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	3	2	1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	2	2	1
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	25	1	417	3	N	1	3	1
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		5,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	38	1	604	2	Y	3	3	1
02	DLQ G-10	645	-0-	645	1290	39	1	603	2	Y	3	3	1
03	1800 N	662	-0-	-1138	152	42	1	617	2	Y	3	4	1
04	802 N	650	-0-	-152	-0-	41	1	606	2	Y	3		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	Y	2	4	1
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	Y	3	4	1
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	Y	2		
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	636	3	Y	2	4	1
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	597	3	Y	2	3	1
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	40	1	608	3	Y	3		
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	789	3	Y	3	4	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		7,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SHURLEY RR 4C		WELL #:		4	RRCID ->	239522	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	5474 - 6717			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	34	1	597	3	N	3	4	1		2
02	DLQ G-10	588	-0-	588	1222	32	1	553	3	N	3	2	1		3
03	1700 N	611	-0-	-1089	133	35	1	574	3	N	2	2	1		3
04	724 N	591	-0-	-133	-0-	32	1	556	3	N	3	2	1		4
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	32	1	568	3	N	2	4	1		2
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	30	1	539	3	N	2				4
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	30	1	543	3	N	1	2	1		3
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	3	2	1		4
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	2	2	1		4
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	32	1	535	3	N	2	3	1		3
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	2	2	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		6,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

CANYON RANCH 114		WELL #:		16S	RRCID ->	239525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	4444 - 6210			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	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-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DUKE WILSON 189		WELL #: 23		RRCID -> 239531		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	22	1	350	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	344	-0-	344	716	21	1	323	3	N	-0-		-0-
03	1081 N	365	-0-	-716	-0-	22	1	342	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-		-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	21	1	316	3	N	1		1
						1	9						
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	18	1	272	3	N	-0-	1 1	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	21	1	306	3	N	-0-		-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DUKE WILSON 173		WELL #: 13		RRCID -> 239535		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	33	1	520	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	406	-0-	406	959	25	1	380	3	N	1		1
						1	9						
03	1287 N	328	-0-	-959	-0-	20	1	308	3	N	-0-	1 1	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	19	1	289	3	N	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-		-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	1		1
						1	9						
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-		1
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON, DUKE 174		WELL #:		8	RRCID ->	239551	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 5640 -	7500
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
01	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	23 1	355 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	709	20 1	310 3	N	1		1
							1 9					
03		944 N	235	-0-	-709	-0-	14 1	221 3	N	-0-	1 1	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-		-0-
05		341 N	279	-0-	-62	-0-	17 1	262 3	N	-0-		-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 3	N	-0-		-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	N	-0-		-0-
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	15 1	220 3	N	-0-		-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	302 3	N	1		1
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			3,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

SAWYER-JONES 190		WELL #:		11	RRCID ->	239554	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 5760 -	7290
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,093	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	239560	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 6870 -	9027
01	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	16 1	358 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	335	-0-	335	709	15 1	320 2	Y	-0-		-0-
03		1019 N	310	-0-	-709	-0-	14 1	296 2	Y	-0-		-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	14 1	302 2	Y	-0-		-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 2	Y	-0-		-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 2	Y	-0-		-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	14 1	287 2	Y	-0-		-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BOWDEN 44		WELL #: 1		RRCID -> 239564		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	33 1	521 2	Y	4	3 1	3	
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1066	4 9	474 2	Y	3	3 1	3	
03	1615 N	549	-0-	-1066	-0-	3 9	512 2	Y	2	3 1	2	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	2 9	557 2	Y	2		4	
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	38 1	496 2	Y	2	3 1	3	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	2 9	586 2	Y	2	3 1	2	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39 1	612 2	Y	2		4	
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	2 9	620 3	Y	1	3 1	2	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42 1	583 3	Y	2	3 1	1	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	1 9	610 3	Y	2		3	
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40 1	566 3	Y	2	3 1	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		6,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239570		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534		
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	11 1	198 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	298	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
03	392 N	94	-0-	-298	-0-	4 1	90 2	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	Y	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 914S		RRCID -> 239582		COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C"		WELL #: 6		RRCID -> 239585		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	493	-0-	493	493	23 1	469 3	N	1	1 1	2
02	DLQ G-10	465	-0-	465	958	1 9	441 3	N	1	1 1	2
03	1447 N	489	-0-	-958	-0-	25 1	463 3	N	1	1 1	2
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1 9	433 3	N	2	1 1	2
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 1	549 3	N	1	1 1	2
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2 9	539 3	N	1	1 1	2
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	544 3	N	3	2 1	3
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1 9	594 3	N	1	1 1	3
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27 1	553 3	N	2	3 1	2
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 9	572 3	N	3	2 1	3
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	558 3	N	2	2 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

CLARK 58		WELL #: 5		RRCID -> 239587		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115		
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	7 1	244 3	Y	-0-		33
02	DLQ G-10	325	-0-	325	576	10 1	315 3	Y	-0-		33
03	921 N	345	-0-	-576	-0-	9 1	336 3	Y	-0-		33
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	7 1	295 3	Y	1	1 8	33
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	1 9	271 3	Y	-0-		33
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	7 1	292 3	Y	-0-		33
07	310 N	92	-0-	-218	-0-	8 1	89 3	Y	-0-		33
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	-0-		33
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2 1	173 3	Y	-0-		33
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	5 1	327 3	Y	-0-		33
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	Y	-0-		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		2,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239595		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698		
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3 1	46 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	96	3 1	44 3	N	-0-		-0-
03	148 N	52	-0-	-96	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 3	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	N	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239599		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826				
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	DLQ G-10	492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-	29
02	DLQ G-10	468	-0-	468	960	14	1	454	3	Y	-0-	29
03	1472 N	512	-0-	-960	-0-	13	1	499	3	Y	-0-	29
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	Y	-0-	29
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-	29
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	13	1	475	3	Y	-0-	29
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	15	1	465	3	Y	-0-	29
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	Y	-0-	29
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	3	Y	-0-	29
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	11	1	407	3	Y	-0-	29
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	Y	-0-	29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	29
TOTAL GAS PROD:		5,140		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239607		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780				
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	37	1	581	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	933	19	1	296	3	N	-0-	-0-
03	1244 N	311	-0-	-933	-0-	19	1	291	3	N	1	-0-
						1	9					
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	1	1
						1	9					
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	N	1	1
						1	9					
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	909	3	N	-0-	-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	N	1	1
						1	9					
10	1116 N	880	-0-	-236	-0-	57	1	823	3	N	-0-	1
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	778	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		7,524		TOTAL CONDENSATE PROD:								4

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239615		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790				
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	12	1	195	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	662	28	1	427	3	N	-0-	-0-
03	1132 N	470	-0-	-662	-0-	28	1	442	3	N	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-	-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	3	N	-0-	-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-	-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	102	1	1460	3	N	5	5
						6	9					
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	114	1	1647	3	N	-0-	3
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	101	1	1445	3	N	1	2
						1	9				2	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		9,027		TOTAL CONDENSATE PROD:								6

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 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	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	3	N	-0-		1
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-		1
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	3	N	-0-	1 1	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	966	3	N	1		1
						1	9						
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	63	1	951	3	N	-0-		1
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	60	1	882	3	N	-0-		1
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	60	1	899	3	N	-0-		1
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	3	N	-0-		1
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	3	N	-0-		1
10	961 N	586	-0-	-375	-0-	38	1	548	3	N	-0-		1
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	55	1	777	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,323		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	995	-0-	995	995	67	1	928	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	805	-0-	805	1800	55	1	749	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	2500 N	1116	-0-	-1384	416	76	1	1039	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	1396 N	980	-0-	-416	-0-	69	1	911	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	947	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	927	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	62	1	790	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	85	1	1093	3	Y	-0-		-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	3	Y	1		1
						1	9						
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1068	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	924	3	Y	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,258		TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
WILSON, DUKE 189		WELL #:		18	RRCID ->	239637	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 5708 - 8718						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	30	1	473	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	427	-0-	427	930	26	1	401	3	N	-0-					-0-
03		1343 N	413	-0-	-930	-0-	25	1	387	3	N	1	1	1			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
05		465 N	259	-0-	-206	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
06		390 N	253	-0-	-137	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

WILSON, DUKE 189		WELL #:		25	RRCID ->	239647	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 5708 - 8700						
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-						1
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	3	N	-0-						1
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	972	3	N	1	2	1				-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	936	3	N	1						1
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912	3	N	-0-						1
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	883	3	N	1	1	1				1
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	3	N	-0-						1
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	65	1	938	3	N	1	1	1				1
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	3	N	-0-						1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	65	1	932	3	N	1	1	1				1
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	902	3	N	1	1	1				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:			10,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 40		WELL #: 20		RRCID -> 239662		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	912	-0-	912	912	55	1	857	3	N	-0-		1
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1991	67	1	1012	3	N	-0-		1
03	2500 N	912	-0-	-1588	403	55	1	857	3	N	-0-	1 1	-0-
04	1622 N	1219	-0-	-403	-0-	76	1	1142	3	N	1		1
						1	9						
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	3	N	1		2
						1	9						
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	N	-0-	1 1	1
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	3	N	-0-		1
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	3	N	-0-		1
10	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	73	1	1047	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	929	3	N	2	1 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		11,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	21	1	764	3	Y	12	1 8	25
						13	9						
02	DLQ G-10	420	-0-	420	1218	13	1	407	3	Y	-0-		25
03	1631 N	413	-0-	-1218	-0-	11	1	402	3	Y	-0-	17 1	8
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	8		16
						9	9						
05	434 N	183	-0-	-251	-0-	5	1	178	3	Y	-0-		16
06	390 N	61	-0-	-329	-0-	2	1	59	3	Y	-0-		16
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	Y	3		19
						3	9						
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	907	3	Y	3		22
						3	9						
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	20	1	729	3	Y	10	1 8	31
						11	9						
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	Y	-0-		31
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	3	Y	-0-		31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:		6,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

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. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 6498 - 6766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	21	1	413	3	N	1	1	1		1
						1	9								
02	DLQ G-10	333	-0-	333	768	16	1	316	3	N	1	1	1		1
						1	9								
03	1212 N	444	-0-	-768	-0-	22	1	421	3	N	1	1	1		1
						1	9								
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-	1	1		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	2	1	8		1
						2	9								
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-				1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	1	1	1		1
						1	9								
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	1	1	1		1
						1	9								
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	1				2
						1	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		4,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		205				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WILSON, DUKE 187		WELL #:		19X	RRCID ->	239676	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	5624 - 7482		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	786	-0-	786	786	47 1	738 3	N	1				1
02	DLQ	G-10	720	-0-	720	1506	44 1	676 3	N	-0-				1
03		1600 N	710	-0-	-890	616	43 1	667 3	N	-0-	1 1			-0-
04		1313 N	697	-0-	-616	-0-	43 1	653 3	N	1				1
05		775 N	709	-0-	-66	-0-	44 1	665 3	N	-0-				1
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	43 1	633 3	N	-0-				1
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	44 1	661 3	N	-0-				1
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	47 1	673 3	N	-0-				1
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	51 1	727 3	N	-0-				1
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	48 1	696 3	N	-0-				1
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	47 1	667 3	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			7,959	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

STEWART		WELL #:		103	RRCID ->	239677	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	3476 - 5260		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	-0-			-0-		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-		
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-		
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-			-0-		
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	-0-			-0-		
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-			-0-		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	-0-			-0-		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-			-0-		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	N	-0-			-0-		
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANYON RANCH 113		WELL #:		10E	RRCID ->	239679	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	4176 - 6272		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-		
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-		
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-		
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-		
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-			-0-		
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-		
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,205	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 188		WELL #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424				
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	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	36 1	559 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	1135	33 1	506 3	N	1			1
							1 9						
03	1749	N	614	-0-	-1135	-0-	37 1	577 3	N	-0-	1 1		-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36 1	546 3	N	1			1
							1 9						
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37 1	563 3	N	-0-			1
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	34 1	507 3	N	-0-			1
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	37 1	544 3	N	-0-			1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	552 3	N	-0-			1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	497 3	N	-0-			1
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	37 1	527 3	N	-0-			1
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36 1	510 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SHURLEY RR 2A		WELL #: 9		RRCID -> 239686		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047				
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	DLQ	G-10	840	-0-	840	840	45 1	791 3	N	4	5 1		3
							4 9						
02	DLQ	G-10	759	-0-	759	1599	42 1	714 3	N	3	2 1		4
							3 9						
03	2393	N	794	-0-	-1599	-0-	45 1	746 3	N	3	2 1	1 8	4
							3 9						
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40 1	711 3	N	3	2 1		5
							3 9						
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	41 1	733 3	N	3	5 1		3
							3 9						
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43 1	764 3	N	3			6
							3 9						
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42 1	762 3	N	1	2 1		5
							1 9						
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46 1	814 3	N	2	2 1		5
							2 9						
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	44 1	748 3	N	4	3 1		6
							4 9						
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	38 1	635 3	N	2	5 1		3
							2 9						
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	411 3	N	2	2 1		3
							2 9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 2A		WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	43	1	752	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	745	-0-	745	1543	3	9	41	1	N	4	2	1	4
03	1700 N	781	-0-	-919	624	4	9	44	1	N	2	2	1	4
04	1368 N	744	-0-	-624	-0-	2	9	40	1	N	3	2	1	5
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	3	9	40	1	N	2	4	1	3
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	2	9	38	1	N	2			5
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	1	9	38	1	N	1	2	1	4
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	3	9	37	1	N	3	2	1	5
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2	9	36	1	N	2	2	1	5
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	2	9	38	1	N	2	4	1	3
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	2	9	38	1	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

WILSON, DUKE 187		WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158						
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	14	1	217	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	771	33	1	507	3	N	-0-			-0-
03	1305 N	534	-0-	-771	-0-	32	1	502	3	N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1644	-0-	1644	1644	99	1	1544	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	1513	-0-	1513	3157	93	1	1419	3	N	1		2
03	1600 N	1598	-0-	-2	3155	96	1	1500	3	N	2	3	1
04	3000 N	1493	-0-	-1507	1648	93	1	1400	3	N	-0-		1
05	2985 N	1337	-0-	-1648	-0-	83	1	1253	3	N	1		2
06	1560 N	1226	-0-	-334	-0-	78	1	1147	3	N	1	1	1
07	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	78	1	1167	3	N	-0-		2
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	3	N	-0-	1	1
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	3	N	1		2
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	77	1	1107	3	N	1	1	1
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	78	1	1118	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		14,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239698		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	30	1	410	3	Y	1		1
02	DLQ G-10	434	-0-	434	875	30	1	404	3	Y	-0-	1	1
03	1307 N	432	-0-	-875	-0-	30	1	402	3	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	29	1	378	3	Y	1	1	8
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	27	1	350	3	Y	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	1	1	1
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	Y	-0-		-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	Y	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	Y	-0-		-0-
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	1	1	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,536				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3303		RRCID -> 239712		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 6454 - 7814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	4 1	76 3	N		-0-					1
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	158	4 1	74 3	N		-0-					1
03		242 N	84	-0-	-158	-0-	4 1	80 3	N		-0-					1
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N		-0-	1 1				-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	75 3	N		1					1
							1 9									
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	76 3	N		1	1 1				1
							1 9									
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	196 1	85 3	N		-0-					1
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N		1	1 1				1
							1 9									
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N		1	1 1				1
							1 9									
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	71 3	N		1	1 1				1
							1 9									
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N		-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			1,051				TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

KELLY 125		WELL #: 36		RRCID -> 239722		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5304 - 6568						
01	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	42 1	520 3	Y		-0-					3
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	567	5 3		Y		-0-					3
03		579 N	12	-0-	-567	-0-	1 1	11 3	Y		-0-	3 1				-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y		-0-					-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	27 1	354 3	Y		2					2
							2 9									
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	319 3	Y		1	2 1				1
							1 9									
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	28 1	337 3	Y		-0-					1
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	33 1	443 3	Y		1					2
							1 9									
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	33 1	456 3	Y		1	2 1				1
							1 9									
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	34 1	461 3	Y		2	3 1				-0-
							2 9									
*11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	418 3	Y		3					3
							3 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			3,802				TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	81	1	1117	3	Y	1		2
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2319	76	1	1044	3	Y	-0-	1 1	1
03	2500 N	1199	-0-	-1301	1018	82	1	1116	3	Y	1	1 1	1
04	1988 N	970	-0-	-1018	-0-	68	1	901	3	Y	1	1 1	1 8
05	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	77	1	1010	3	Y	1		1
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	78	1	1011	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	3	Y	1	1 1	-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	3	Y	-0-		-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	836	3	Y	1		1
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	79	1	975	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	887	3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SIMMONS 72		WELL #:		13	RRCID ->	239784	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6354 -	7562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	44	1	612	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	632	-0-	632	1288	43	1	588	3	Y	1	1 1	1
03	1800 N	676	-0-	-1124	164	46	1	630	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	820 N	656	-0-	-164	-0-	46	1	609	3	Y	1	1 8	-0-
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	47	1	616	3	Y	1	1 8	-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	45	1	593	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	47	1	600	3	Y	1	1 1	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	Y	-0-		-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	36	1	444	3	Y	-0-		-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239801		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	90	1	1399	3	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	1460	-0-	1460	2950	90	1	1369	3	N	1			2
03	1700 N	1340	-0-	-360	2590	81	1	1259	3	N	-0-	2	1	-0-
04	3000 N	1406	-0-	-1594	996	87	1	1318	3	N	1			1
05	2596 N	1600	-0-	-996	-0-	99	1	1500	3	N	1			2
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1379	3	N	1	1	1	2
07	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	88	1	1307	3	N	-0-			2
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	94	1	1353	3	N	-0-	1	1	1
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	91	1	1299	3	N	1			2
10	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	67	1	967	3	N	-0-	1	1	1
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	91	1	1294	3	N	2	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		15,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239803		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654					
01	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	72	1	1129	3	N	-0-			1
02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2442	77	1	1164	3	N	-0-			1
03	2500 N	1057	-0-	-1443	999	64	1	992	3	N	1	2	1	-0-
04	1943 N	944	-0-	-999	-0-	59	1	884	3	N	1			1
05	1333 N	931	-0-	-402	-0-	58	1	873	3	N	-0-			1
06	1020 N	870	-0-	-150	-0-	55	1	815	3	N	-0-			1
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	56	1	828	3	N	-0-			1
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	792	3	N	-0-			1
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	3	N	-0-			1
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	N	-0-			1
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		10,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239805		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1541	-0-	1541	1541	93	1	1447	3	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2619	66	1	1011	3	N	1			2
03	1600 N	1806	-0-	206	2825	109	1	1695	3	N	2	3	1	1
04	3000 N	1647	-0-	-1353	1472	102	1	1544	3	N	1			2
05	3005 N	1533	-0-	-1472	-0-	95	1	1437	3	N	1			3
06	1740 N	1278	-0-	-462	-0-	81	1	1197	3	N	-0-	1	1	2
07	1705 N	1189	-0-	-516	-0-	75	1	1114	3	N	-0-			2
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	3	N	1	1	1	2
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	115	1	1652	3	N	-0-			2
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	103	1	1489	3	N	1	1	1	2
*11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	2	1	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		16,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

DUKE WILSON 188		WELL #: 18		RRCID -> 239838		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910					
01	DLQ G-10	395	-0-	395	395	24	1	371	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	579	-0-	579	974	36	1	543	3	N	-0-			-0-
03	1695 N	721	-0-	-974	-0-	44	1	676	3	N	1	1	1	-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-			-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	N	1			1
06	690 N	680	-0-	-10	-0-	43	1	637	3	N	-0-	1	1	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	N	1			1
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	3	N	-0-	1	1	-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	N	1			1
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	42	1	610	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	N	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

WILSON, DUKE 171		WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550					
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	14	1	215	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	473	15	1	229	3	N	-0-			-0-
03	735 N	262	-0-	-473	-0-	16	1	246	3	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514			
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	DLQ	G-10	1128	-0-	1128	1128	68 1	1060 3	N	-0-	1
02	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	2142	63 1	951 3	N	-0-	1
03		1800 N	1030	-0-	-770	1372	62 1	967 3	N	1	-0-
							1 9				
04		2425 N	1053	-0-	-1372	-0-	65 1	987 3	N	1	1
							1 9				
05		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	65 1	989 3	N	1	2
							1 9				
06		990 N	853	-0-	-137	-0-	54 1	799 3	N	-0-	1
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	211 1	979 3	N	-0-	1
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	69 1	993 3	N	1	1
							1 9				
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	56 1	797 3	N	-0-	1
10		1178 N	996	-0-	-182	-0-	65 1	930 3	N	1	1
							1 9			1 1	1
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	57 1	818 3	N	1	1
							1 9			1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		11,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID -> 239845		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID -> 239847		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775			
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	41	20 3	Y	-0-	-0-	
03		67 N	26	-0-	-41	-0-	26 3	Y	-0-	-0-	
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	-0-	
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	Y	-0-	-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	Y	-0-	-0-	
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	Y	-0-	-0-	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-	-0-	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-	-0-	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		1068E	RRCID ->	239848	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 4395 - 6414			
M	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-	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		116S	RRCID ->	239850	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2464 - 5120			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
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-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 207		WELL #:		18S	RRCID ->	239853	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 4370 - 6088			
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-	-0-			
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-	-0-			
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-	-0-			
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-	-0-			
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	365 3			N	-0-	-0-			
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3			N	-0-	-0-			
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-	-0-			
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-	-0-			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-	-0-			
10	620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3			N	-0-	-0-			
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 39S		RRCID -> 239855		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066				
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-		Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600				
01	DLQ	G-10	671	-0-	671	671	50 1	621 3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	605	-0-	605	1276	43 1	562 3	Y	-0-		3
03		1962 N	686	-0-	-1276	-0-	50 1	635 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	52 1	618 3	Y	-0-		1
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	49 1	638 3	Y	2		3
							2 9					
06		660 N	241	-0-	-419	-0-	19 1	222 3	Y	-0-	3 1	-0-
07		682 N	7	-0-	-675	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	278 3	Y	1		1
							1 9					
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	29 1	399 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	28 1	372 3	Y	2		2
							2 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			5,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 6064 - 8342			
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
01	DLQ	G-10	413	-0-	413	413	25 1	388 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	887	-0-	887	1300	55 1	831 3	N	1			1
							1 9						
03	1600	N	920	-0-	-680	620	56 1	864 3	N	-0-	1 1		-0-
04	1246	N	626	-0-	-620	-0-	39 1	586 3	N	1			1
							1 9						
05	961	N	85	-0-	-876	-0-	5 1	80 3	N	-0-			1
06	900	N	340	-0-	-560	-0-	22 1	318 3	N	-0-			1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44 1	658 3	N	-0-			1
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42 1	609 3	N	-0-	1 1		-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	484 3	N	1			1
							1 9						
10	713	N	475	-0-	-238	-0-	31 1	444 3	N	-0-			1
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	393 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 5774 - 7958			
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
01	DLQ	G-10	850	-0-	850	850	51 1	799 3	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	2060	75 1	1135 3	N	-0-			1
03	2500	N	1563	-0-	-937	1123	94 1	1468 3	N	1	2 1		-0-
							1 9						
04	2574	N	1451	-0-	-1123	-0-	90 1	1360 3	N	1			1
							1 9						
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92 1	1389 3	N	1			2
							1 9						
06	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	83 1	1229 3	N	-0-	1 1		1
07	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	80 1	1191 3	N	1			2
							1 9						
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	87 1	1253 3	N	-0-	1 1		1
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73 1	1044 3	N	-0-			1
10	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	67 1	968 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	61 1	868 3	N	1	1 1		1
							1 9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 188		WELL #: 24		RRCID -> 239876		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	92	1	1431	3	N	1	1	1	
02	DLQ G-10	1481	-0-	1481	3005	91	1	1389	3	N	1		2	
03	2500 N	1447	-0-	-1053	1952	87	1	1359	3	N	1	3	1	-0-
04	2873 N	921	-0-	-1952	-0-	57	1	863	3	N	1			1
05	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	78	1	1178	3	N	1			2
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	87	1	1279	3	N	-0-	1	1	1
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	66	1	977	3	N	-0-			1
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	963	3	N	1	1	1	1
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	972	3	N	-0-			1
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	68	1	979	3	N	1	1	1	1
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	716	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		12,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

MAYER RANCH 35		WELL #: 7		RRCID -> 239877		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404					
01	DLQ G-10	828	-0-	828	828	41	1	781	3	N	5	6	1	7
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1621	41	1	748	3	N	4	3	1	8
03	1800 N	857	-0-	-943	678	46	1	805	3	N	5	6	1	7
04	1499 N	821	-0-	-678	-0-	45	1	768	3	N	7	7	1	7
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	44	1	774	3	N	7	7	1	7
06	840 N	724	-0-	-116	-0-	39	1	679	3	N	5	3	1	9
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	42	1	756	3	N	6	6	1	9
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	N	5	6	1	8
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	N	6	6	1	8
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	40	1	717	3	N	6	6	1	8
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	669	3	N	4	6	1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		8,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

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. "O"		WELL #:		6	RRCID -> 239878	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6632 - 6998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	8	1	160	3	N	1		1
02	DLQ G-10	163	-0-	163	332	8	1	155	3	N	-0-		1
03	507 N	175	-0-	-332	-0-	9	1	166	3	N	-0-		1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-		1
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-		1
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-		1
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	103	1	154	3	N	-0-		1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-		1
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	1	1	1
						1	9						
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-		1
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

WILSON, DUKE 188		WELL #:		20	RRCID -> 239879	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 5638 - 8472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1745	-0-	1745	1745	105	1	1639	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	1607	-0-	1607	3352	99	1	1507	3	N	1		2
03	2500 N	1684	-0-	-816	2536	102	1	1580	3	N	2	3	1
04	3000 N	1503	-0-	-1497	1039	93	1	1410	3	N	-0-		1
05	2702 N	1663	-0-	-1039	-0-	103	1	1558	3	N	2		3
06	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	100	1	1478	3	N	-0-	1	1
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	103	1	1539	3	N	-0-		2
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	113	1	1640	3	N	1	1	1
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	131	1	1880	3	N	-0-		2
10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	104	1	1490	3	N	1	1	1
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	125	1	1782	3	N	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		18,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 188		WELL #: 23		RRCID -> 239880		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 5634 - 7956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	866	-0-	866	866	52	1	814	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	677	-0-	677	1543	42	1	634	3	N	1		1
						1	9						
03	1600 N	752	-0-	-848	695	45	1	707	3	N	-0-	1 1	-0-
04	1427 N	732	-0-	-695	-0-	45	1	686	3	N	1		1
						1	9						
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	-0-		1
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	45	1	669	3	N	-0-		1
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	39	1	586	3	N	-0-		1
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-		1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-		1
10	620 N	471	-0-	-149	-0-	31	1	440	3	N	-0-		1
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

RYAN		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7422 - 7472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	50	1	908	3	Y	22	22 1	1 8 14
						24	9						
02	DLQ G-10	895	-0-	895	1877	47	1	824	3	Y	22	20 1	1 8 15
						24	9						
03	2500 N	936	-0-	-1564	313	47	1	861	3	Y	25	28 1	2 8 10
						28	9						
04	1235 N	922	-0-	-313	-0-	47	1	851	3	Y	22	19 1	13
						24	9						
05	961 N	915	-0-	-46	-0-	47	1	847	3	Y	19	15 1	1 8 16
						21	9						
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	48	1	805	3	Y	17	15 1	1 8 17
						19	9						
07	961 N	874	-0-	-87	-0-	48	1	807	3	Y	17	22 1	2 8 10
						19	9						
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	16	14 1	1 8 11
						18	9						
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	Y	17	10 1	1 8 17
						19	9						
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	810	3	Y	19	20 1	1 8 15
						21	9						
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	775	3	Y	21	19 1	17
						23	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		9,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		217							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756				
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	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	1004	61 1	943 3	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	811	-0-	811	1815	50 1	761 3	N	-0-		1
03		2500 N	1249	-0-	-1251	564	75 1	1173 3	N	1	2 1	-0-
04		1664 N	1100	-0-	-564	-0-	68 1	1031 3	N	1		1
05		868 N	859	-0-	-9	-0-	53 1	805 3	N	1		2
06		1200 N	1002	-0-	-198	-0-	64 1	938 3	N	-0-	1 1	1
07		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	67 1	996 3	N	-0-		1
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	68 1	984 3	N	1	1 1	1
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	65 1	937 3	N	-0-		1
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70 1	1012 3	N	1	1 1	1
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	51 1	722 3	N	1	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966				
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	81 1	46 3	N	-0-		-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
10		124 N	34	-0-	-90	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920				
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
05		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	N	-0-		-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	28 1	436 3	N	-0-		-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 3	N	-0-		-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	N	-0-		-0-
10		465 N	370	-0-	-95	-0-	25 1	345 3	N	-0-		-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 3634 - 4950		
M	O	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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	103	1	28	3	N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 5178 - 6620		
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	26	1	321	3	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	310	-0-	310	657	22	1	288	3	Y	-0-	2
03	964 N	307	-0-	-657	-0-	23	1	284	3	Y	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	125	-0-	-154	-0-	9	1	115	3	Y	1	1
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	19	1	223	3	Y	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	1	1
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	1	2
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	1	1
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5064 - 6406		
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	15	1	185	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	168	-0-	168	368	12	1	156	3	Y	-0-	1
03	540 N	172	-0-	-368	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	161	3	Y	1	1
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	1	1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	1	1
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANCASTER 155		WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496								
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	33	1	459	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10	482	-0-	482	974	33	1	449	3	Y	-0-					21
03	1467 N	493	-0-	-974	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					21
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	1	1	8			21
						1	9									
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	35	1	455	3	Y	1	1	8			21
						1	9									
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					21
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					21
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	Y	-0-					21
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					21
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	3	Y	-0-					21
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	1	1	8			21
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		5,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	739	-0-	739	739	739 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	585	-0-	585	1324	585 3		Y	-0-		-0-
03	1988 N	664	-0-	-1324	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3		Y	-0-		-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-		-0-
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		Y	-0-		-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216			
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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443			
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	DLQ G-10	118	-0-	118	118	5 1	112 3	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	126	-0-	126	244	1 9	5 1	119 3	2	1 1	1
03	270 N	26	-0-	-244	-0-	2 9	1 1	25 3	-0-	1 1	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	397 3	Y	2	1 1	1
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 9	20 1	422 3	2	1 1	2
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	219 3	-0-	1 1	1
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	32 1	730 3	Y	1		2
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	690 3	Y	-0-	1
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	634 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	33 1	646 3	Y	-0-		-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	15	1	210	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	294	-0-	294	519	20	1	274	3	Y	-0-
03	705 N	186	-0-	-519	-0-	13	1	173	3	Y	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	46	1	634	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1309	43	1	586	3	Y	-0-
03	1700 N	667	-0-	-1033	276	46	1	620	3	Y	-0-
04	896 N	620	-0-	-276	-0-	43	1	576	3	Y	-0-
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	40	1	527	3	Y	-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	44	1	577	3	Y	-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	46	1	588	3	Y	-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	3	Y	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	Y	-0-
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	42	1	517	3	Y	-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239978		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	7	1	91	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	191	6	1	87	3	Y	-0-
03	292 N	101	-0-	-191	-0-	7	1	94	3	Y	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
RICHARDSON 4		WELL #:		13	RRCID ->	239981	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	6272 -	8158		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	41	1	612	3	Y	1	1	1		2
02	DLQ G-10	595	-0-	595	1249	39	1	555	3	Y	1				3
03	1452 N	203	-0-	-1249	-0-	13	1	190	3	Y	-0-	3	1		-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	694	3	Y	1				1
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	793	3	Y	1	1	1		1
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-				1
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	39	1	678	3	Y	1	1	1		1
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	3	Y	-0-				1
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	Y	1	1	1		1
10	713 N	618	-0-	-95	-0-	37	1	581	3	Y	-0-				1
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #:		5	RRCID ->	239983	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6262 -	8486		
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	8	1	134	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	249	-0-	249	391	15	1	234	2	N	-0-				-0-
03	546 N	155	-0-	-391	-0-	11	1	144	2	N	-0-				-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-				-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-				-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239985		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	10 1	162 2	Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	150	-0-	150	323	1 9	140 2	Y	1	1 1	1
03	475 N	152	-0-	-323	-0-	10 1	142 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	133 2	Y	1		1
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	1 9	134 2	Y	2	1 1	1 8
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	2 9	122 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	8 1	115 2	Y	1		1
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9	109 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y	1	1 1	-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	85 3	Y	1		1
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 9	74 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

MAYER		WELL #: 6011		RRCID -> 240021		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	921	-0-	921	921	59 1	856 3	N	5	2 1	6
02	DLQ G-10	852	-0-	852	1773	6 9	790 3	N	5	5 1	6
03	1800 N	829	-0-	-971	802	56 1	771 3	N	3	5 1	4
04	1646 N	844	-0-	-802	-0-	3 9	781 3	N	6	5 1	1 8
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	56 1	767 3	N	3	2 1	5
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	7 9	765 3	N	2	2 1	5
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	57 1	746 3	N	2	2 1	5
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	2 9	681 3	N	1	2 1	4
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53 1	664 3	N	1	2 1	3
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	1 9	615 3	N	1	1 1	3
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	45 1	820 3	N	5	3 1	1 8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		8,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

OIL AND GAS DIVISION

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) 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		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			2	
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			2	
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			2	
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			2	
05		1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416	3		N	-0-			2	
06		1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	3		N	-0-			2	
07		1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3		N	-0-			2	
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			2	
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			2	
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			2	
*11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:			15,397											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,425											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

01	DLQ	G-10	622	-0-	622	622	27	1	595	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	988	-0-	988	1610	43	1	945	2	Y	-0-		-0-	
03		1700 N	732	-0-	-968	642	33	1	699	2	Y	-0-		-0-	
04		1265 N	623	-0-	-642	-0-	29	1	594	2	Y	-0-		-0-	
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-		-0-	
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-		-0-	
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-		-0-	
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-		-0-	
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-		-0-	
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-		-0-	
*11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,400											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240032		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	71	1	990	3	Y	1				2
02	DLQ G-10	949	-0-	949	2011	65	1	884	3	Y	-0-	1	1		1
03	2500 N	1064	-0-	-1436	575	73	1	990	3	Y	1	1	1		1
04	1603 N	1028	-0-	-575	-0-	72	1	955	3	Y	1	1	1	1 8	-0-
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	72	1	938	3	Y	1				1
06	1020 N	792	-0-	-228	-0-	56	1	736	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	1054 N	897	-0-	-157	-0-	65	1	831	3	Y	1	1	1		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	3	Y	-0-				-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	Y	1				1
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	893	3	Y	2	1	8		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		10,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID -> 240037		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950						
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	42	1	649	3	N	-0-				1
02	DLQ G-10	686	-0-	686	1377	42	1	644	3	N	-0-				1
03	1600 N	739	-0-	-861	516	45	1	694	3	N	-0-	1	1		-0-
04	1218 N	702	-0-	-516	-0-	44	1	657	3	N	1				1
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	N	-0-				1
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-				1
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	N	-0-				1
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-				1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-				1
10	651 N	364	-0-	-287	-0-	24	1	340	3	N	-0-				1
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2304	-0-	2304	2304	139	1	2164	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3951	102	1	1544	3	N	1		2
03	5425 X	1474	-0-	-3951	-0-	89	1	1383	3	N	2	3	1
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	3	N	-0-		1
05	2542 X	1844	-0-	-698	-0-	114	1	1729	3	N	1		2
06	2220 X	1735	-0-	-485	-0-	110	1	1624	3	N	1	1	1
07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	157	1	2339	3	N	-0-		2
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	171	1	2471	3	N	1	1	1
09	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	3	N	-0-		2
10	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	151	1	2178	3	N	1	1	1
11	2430 X	2011	-0-	-419	-0-	132	1	1878	3	N	1	1	1
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		22,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

KELLY 125		WELL #: 31		RRCID -> 240078		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540				
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	149	3	1	70	3	Y	-0-		-0-
03	229 N	80	-0-	-149	-0-	3	1	77	3	Y	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-		-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 125		WELL #: 29		RRCID -> 240079		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554						
M	O	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	DLQ G-10	512	-0-	512	512	21	1	488	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	488	-0-	488	1000	21	1	465	3	Y	2	2	1	2
03	1525 N	525	-0-	-1000	-0-	22	1	501	3	Y	2	2	1	2
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	2	2	1	2
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	1	1	1	2
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	1	1	1	2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	Y	-0-			2
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-	1	1	1
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	26	1	513	3	Y	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240081		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780						
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-				-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-				-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-				-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-				-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-				-0-
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3		N	-0-				-0-
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3		N	-0-				-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-				-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-				-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-				-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
NICKS, GERALD 5		WELL #:		2	RRCID ->	240083	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7290 -	8540		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	66	1	1039	2	Y	5	5 1	4	
02	DLQ G-10	1014	-0-	1014	2125	61	1	947	2	Y	5	5 1	4	
03	2500 N	1012	-0-	-1488	637	64	1	946	2	Y	2	4 1	2	
04	750 N	113	-0-	-637	-0-	7	1	105	2	Y	1		3	
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	81	1	1240	2	Y	3	2 1	4	
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	3	5 1	2	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	Y	4		6	
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	85	1	1212	3	Y	2	5 1	3	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	3	Y	4	5 1	2	
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	77	1	1153	3	Y	3		5	
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	3	Y	4	5 1	1 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		12,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

RICHARDSON 6		WELL #:		9	RRCID ->	240086	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 6224 -	8228	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	410	-0-	410	410	26	1	383	3	Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	374	-0-	374	784	25	1	348	3	Y	1		2
03	1132 N	348	-0-	-784	-0-	22	1	326	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	1		1
05	403 N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	16	1	277	3	Y	1		1
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	1		1
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	15	1	239	3	Y	1		1
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 125		WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	606	-0-	606	606	110	1	495	3	Y	1		3
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1151	99	1	446	3	Y	-0-		3
03	1706 N	555	-0-	-1151	-0-	106	1	449	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	443	3	Y	1		1
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	465	3	Y	1		2
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	104	1	427	3	Y	2	3 1	1
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	106	1	440	3	Y	-0-		1
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	101	1	438	3	Y	2		3
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	404	3	Y	1	3 1	1
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	385	3	Y	1	2 1	-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	335	3	Y	2		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396				
01	DLQ G-10	299	-0-	299	299	22	1	276	3	Y	1		2
02	DLQ G-10	268	-0-	268	567	19	1	249	3	Y	-0-		2
03	968 N	401	-0-	-567	-0-	29	1	372	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	1		1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	1		2
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	30	1	345	3	Y	1	2 1	1
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	25	1	310	3	Y	-0-		1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	1		2
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	1	2 1	1
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	20	1	272	3	Y	1	2 1	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	2		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	31	1	365	2	Y	-0-	3 1	-0-
02	DLQ G-10	311	-0-	311	707	24	1	286	2	Y	1		1
03	1114 N	407	-0-	-707	-0-	1	9	373	2	Y	2		3
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	9	375	2	Y	2	3 1	2
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	1		3
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	1	9	270	2	Y	-0-		3
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	23	1	373	2	Y	1	3 1	1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	-0-		1
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	9	293	3	Y	1		2
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	27	1	282	3	Y	1		3
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	1	3 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	23	1	520	3	Y	5	3 1	3
02	DLQ G-10	646	-0-	646	1195	6	9	612	3	Y	5	4 1	4
03	1656 N	461	-0-	-1195	-0-	28	1	439	3	Y	2	3 1	3
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-	2 1	1
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	7	1	682	3	Y	3	1 1	3
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	Y	2	2 1	3
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-		3
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2	9	610	3	Y	-0-	2 1	1
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	1	1 1	1
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	1	9	585	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	975	-0-	975	975	72	1	902	3	Y	1		5
02	DLQ G-10	848	-0-	848	1823	60	1	788	3	Y	-0-		5
03	2500 N	978	-0-	-1522	301	72	1	905	3	Y	1	5 1	1
04	1240 N	939	-0-	-301	-0-	72	1	867	3	Y	-0-		1
05	899 N	822	-0-	-77	-0-	59	1	760	3	Y	3		4
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	2	5 1	1
07	961 N	956	-0-	-5	-0-	72	1	882	3	Y	2		3
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	906	3	Y	2		5
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	881	3	Y	4	6 1	3
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	61	1	838	3	Y	4	6 1	1
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	840	3	Y	4		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		10,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID -> 240224		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602				
01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	132	3	1	61	3	Y	-0-		-0-
03	202 N	70	-0-	-132	-0-	3	1	67	3	Y	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 124		WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	14	1	331	3	Y	2	1	1	
02	DLQ G-10	370	-0-	370	717	2	9	16	1	351	3	Y	3	2
03	1117 N	400	-0-	-717	-0-	3	9	17	1	382	3	Y	1	2
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1	9	19	1	420	3	Y	3	2
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	22	1	469	3	Y	1	2
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	498	3	Y	1	2
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	24	1	547	3	Y	-0-	2
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	22	1	508	3	Y	-0-	1
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	24	1	488	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	25	1	25	1	489	3	Y	-0-	-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	21	1	454	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744						
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	3		Y	-0-			2	
02	DLQ G-10	82	-0-	82	178	82	3		Y	-0-			2	
03	283 N	105	-0-	-178	-0-	105	3		Y	-0-			2	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			2	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			2	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-			2	
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			2	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			2	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			2	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-	2	1	-0-	
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210						
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	38	-0-	38	74	2	1	36	3	Y	-0-		-0-	
03	121 N	47	-0-	-74	-0-	2	1	45	3	Y	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-		-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-		-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-		-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-		-0-	
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5239 - 6284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	2	1	56	3	Y	1
						1	9				1 1
02	DLQ G-10	84	-0-	84	143	4	1	80	3	Y	-0-
03	191 N	48	-0-	-143	-0-	2	1	46	3	Y	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	1
						1	9				
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	81	1	247	3	Y	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	1 1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	11	1	214	3	Y	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5029 - 6331	
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	3	1	66	3	Y	1
						1	9				1 1
02	DLQ G-10	31	-0-	31	101	1	1	30	3	Y	-0-
03	102 N	1	-0-	-101	-0-	1	3			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7440 - 8082	
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	20	1	354	3	Y	7
						8	9				8 1
02	DLQ G-10	348	-0-	348	730	18	1	322	3	Y	7
						8	9				7 1
03	1098 N	368	-0-	-730	-0-	19	1	339	3	Y	9
						10	9				10 1
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	8
						9	9				7 1
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	328	3	Y	7
						8	9				6 1
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	18	1	309	3	Y	5
						6	9				5 1
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	19	1	320	3	Y	6
						7	9				8 1
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	5
						6	9				5 1
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	7
						8	9				4 1
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	7
						8	9				8 1
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	8
						9	9				7 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	41	3	Y	2		9
02	DLQ G-10	66	-0-	66	113	2	9	60	3	Y	1		10
03	167 N	54	-0-	-113	-0-	1	9	47	3	Y	3	12 1	1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	1		2
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	9	28	3	Y	2		4
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	9	29	3	Y	2		6
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	5		11
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	9	33	3	Y	-0-		11
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	10 1	2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	2		4
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	9	41	3	Y	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		504		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782					
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-				1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5306 - 5880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	166 1	232 3	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	362	-0-	362	760	154 1	208 3	Y	-0-					1
03		1123 N	363	-0-	-760	-0-	163 1	200 3	Y	-0-		1 1			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	158 1	190 3	Y	-0-					-0-
05		372 N	329	-0-	-43	-0-	160 1	168 3	Y	1					1
							1 9								
06		360 N	307	-0-	-53	-0-	156 1	151 3	Y	-0-					1
07		372 N	236	-0-	-136	-0-	117 1	119 3	Y	-0-					1
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	57 1	100 3	Y	-0-					1
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	81 1	101 3	Y	-0-		1 1			-0-
10		248 N	131	-0-	-117	-0-	54 1	77 3	Y	-0-					-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	36 1	79 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6457 - 7822					
01	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	48 1	662 3	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	671	-0-	671	1381	46 1	624 3	Y	1		1 1			1
							1 9								
03		1700 N	718	-0-	-982	-0-	49 1	669 3	Y	-0-		1 1			-0-
04		1087 N	688	-0-	-399	-0-	48 1	640 3	Y	-0-					-0-
05		713 N	697	-0-	-16	-0-	50 1	646 3	Y	1		1 8			-0-
							1 9								
06		690 N	668	-0-	-22	-0-	48 1	620 3	Y	-0-					-0-
07		713 N	677	-0-	-36	-0-	49 1	627 3	Y	1		1 1			-0-
							1 9								
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	48 1	624 3	Y	-0-					-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	48 1	598 3	Y	-0-					-0-
10		682 N	660	-0-	-22	-0-	50 1	610 3	Y	-0-					-0-
*11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	50 1	597 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,454				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 6472 - 7722					
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	4 1	53 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	111	4 1	50 3	Y	-0-					-0-
03		170 N	59	-0-	-111	-0-	4 1	55 3	Y	-0-					-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-					-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	Y	-0-					-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	Y	-0-					-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	3		3 1			-0-
							3 9								
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-					-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-					-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	Y	-0-					-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		626				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	DLQ	G-10	566	-0-	566	566	36 1	527 3	N	3	2 1	4
02	DLQ	G-10	526	-0-	526	1092	34 1	489 3	N	3	3 1	4
03	1600	N	550	-0-	-1050	42	37 1	511 3	N	2	3 1	3
04	569	N	527	-0-	-42	-0-	35 1	490 3	N	2	3 1	2
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	35 1	471 3	N	3	2 1	3
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	34 1	468 3	N	2	2 1	3
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	37 1	472 3	N	3	2 1	4
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37 1	479 3	N	1	2 1	3
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36 1	481 3	N	2	2 1	3
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36 1	495 3	N	1	1 1	3
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	471 3	N	1	2 1	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,769				TOTAL CONDENSATE PROD:				23		

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	1187	68 1	1119 3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	2335	66 1	1081 3	Y	1	2 1	1
03	2500	N	1261	-0-	-1239	1096	72 1	1189 3	Y	-0-		1
04	2318	N	1222	-0-	-1096	-0-	69 1	1153 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	75 1	1242 3	Y	-0-		-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79 1	1199 3	Y	1		1
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77 1	1217 3	Y	-0-		1
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61 1	1192 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57 1	1137 3	Y	-0-		-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59 1	1144 3	Y	1		1
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63 1	1161 3	Y	1	1 8	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		13,584				TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6194 - 7954			
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	638	-0-	638	638	37 1	601 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	608	-0-	608	1246	35 1	573 3	Y	-0-	1 1		-0-
03		1900 N	654	-0-	-1246	-0-	37 1	616 3	Y	1			1
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	1 9						
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	609 3	Y	-0-	1 1		-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	37 1	616 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	653	-0-	-29	-0-	39 1	592 3	Y	1			1
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 9						
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	39 1	614 3	Y	-0-			1
10		651 N	609	-0-	-42	-0-	31 1	610 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	589 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	578 3	Y	1			1
							1 9						
							28 1	524 3	Y	-0-			1
									Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			6,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6302 - 7870			
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	746	-0-	746	746	50 1	696 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	659	-0-	659	1405	45 1	613 3	Y	1	1 1		1
03		1700 N	731	-0-	-969	-0-	1 9						-0-
04		1198 N	762	-0-	-436	-0-	50 1	681 3	Y	-0-	1 1		-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	53 1	708 3	Y	1	1 1		-0-
06		720 N	647	-0-	-73	-0-	1 9						-0-
07		775 N	702	-0-	-73	-0-	55 1	712 3	Y	1	1 8		-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	46 1	601 3	Y	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	51 1	650 3	Y	1	1 1		-0-
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 1	788 3	Y	-0-			-0-
							63 1	793 3	Y	-0-			-0-
							66 1	815 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
							62 1	749 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
									Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,414	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	122	1	1697	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	1693	-0-	1693	3512	115	1	1577	3	Y	1	2 1	1
03	5288 X	1776	-0-	-3512	-0-	122	1	1652	3	Y	2	2 1	1
04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1829 X	1640	-0-	-189	-0-	117	1	1521	3	Y	2	1 8	1
06	1770 X	1494	-0-	-276	-0-	106	1	1388	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1798 X	1606	-0-	-192	-0-	116	1	1488	3	Y	2	2 1	-0-
08	1767 X	1757	-0-	-10	-0-	127	1	1630	3	Y	-0-		-0-
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	3	Y	1		1
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	124	1	1520	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	130	1	1562	3	Y	1		1
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		18,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #: 6		RRCID -> 240467		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	36	1	523	3	N	3	2 1	4
02	DLQ G-10	537	-0-	537	1099	35	1	499	3	N	3	3 1	4
03	1549 N	450	-0-	-1099	-0-	30	1	418	3	N	2	3 1	3
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	N	3	3 1 1 8	2
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	33	1	439	3	N	4	2 1 1 8	3
06	450 N	86	-0-	-364	-0-	6	1	80	3	N	-0-	1 1	2
07	620 N	297	-0-	-323	-0-	21	1	275	3	N	1	1 1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	1 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-		1
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHANNON 52		WELL #:		22	RRCID ->	240470	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6476 - 7960
M O	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	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	11	1	152	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	149	-0-	149	312	10	1	138	3	Y	1	1
						1	9					
03	474 N	162	-0-	-312	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	244	1	160	3	Y	1	1
						1	9					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	156	-0-	-247	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

KELLY 35		WELL #:		3A	RRCID ->	240473	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5484 - 8206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	602	-0-	602	602	45	1	557	3	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	299	-0-	299	901	21	1	278	3	Y	-0-	3
03	1242 N	341	-0-	-901	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	2	1
						2	9					
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	Y	2	3
						2	9					
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	2	2
						2	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		3,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

CANYON RANCH		WELL #:		8218S	RRCID ->	240490	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	4302 - 5182
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-		-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 187		WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926			
01	DLQ G-10	990	-0-	990	990	60 1	930 3	N	-0-		1
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1902	56 1	856 3	N	-0-		1
03	1800 N	1006	-0-	-794	1108	61 1	944 3	N	1	2 1	-0-
04	2053 N	945	-0-	-1108	-0-	59 1	885 3	N	1		1
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	59 1	889 3	N	-0-		1
06	960 N	734	-0-	-226	-0-	47 1	686 3	N	1	1 1	1
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	53 1	795 3	N	-0-		1
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	57 1	826 3	N	1	1 1	1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	54 1	776 3	N	-0-		1
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55 1	787 3	N	1	1 1	1
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	53 1	760 3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		9,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

WILSON, DUKE 189		WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981			
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	11 1	167 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	401	14 1	209 3	N	-0-		-0-
03	732 N	331	-0-	-401	-0-	20 1	311 3	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-		-0-
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	12 1	184 3	N	-0-		-0-
06	330 N	116	-0-	-214	-0-	7 1	109 3	N	-0-		-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 106		WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408			
M	ALLOW CODE	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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		1
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		1
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		1
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		1
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		1
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		1
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		1
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		1
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		1
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 26S		RRCID -> 240498		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636			
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	3	Y	-0-		-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 171		WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176						
01	DLQ G-10	1432	-0-	1432	1432	86	1	1345	3	N	1	1	1	
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2523	1	9	67	1	1023	3	N	1	2
03	2500 N	1052	-0-	-1448	1075	1	9	64	1	988	3	N	-0-	-0-
04	2399 N	1324	-0-	-1075	-0-	82	1	1241	3	N	1		1	
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	3	N	1		2	
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	81	1	1195	3	N	1	1	1	2
07	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	85	1	1262	3	N	-0-		2	
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	84	1	1212	3	N	-0-	1	1	1
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	947	3	N	1		2	
10	1333 N	933	-0-	-400	-0-	61	1	871	3	N	1	1	1	2
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	3	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		13,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY RR 1D		WELL #:		3	RRCID ->	240578	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	5352 - 7921	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	1	2	1
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	2	1	1
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	1	1	1
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	1	1	1
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	1	2	1
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	1		2
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	15	1	272	3	N	1	1	1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	1	1	1
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	1	1	1
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	16	1	259	3	N	1	2	1
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,388		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #:		5	RRCID ->	240580	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940 - 8850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	53	1	1177	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2267	45	1	992	2	Y	-0-		-0-
03	2500 N	1212	-0-	-1288	979	55	1	1157	2	Y	-0-		-0-
04	2153 N	1174	-0-	-979	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-		-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-		-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-		-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	833	-0-	-376	-0-	39	1	794	2	Y	-0-		-0-
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,938		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	637	-0-	637	637	186	1	450	3	Y	1				2
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1293	177	1	479	3	Y	-0-				2
03	1800 N	685	-0-	-1115	178	189	1	496	3	Y	-0-	2	1		-0-
04	860 N	682	-0-	-178	-0-	185	1	496	3	Y	1				1
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	195	1	562	3	Y	-0-				1
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	193	1	537	3	Y	1				2
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	154	1	489	3	Y	-0-				2
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	72	1	345	3	Y	-0-				2
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	74	1	371	3	Y	-0-	2	1		-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	96	1	526	3	Y	2				2
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	76	1	417	3	Y	3				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		6,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026						
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	16	1	247	3	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	72	-0-	72	335	4	1	68	3	N	-0-				-0-
03	428 N	93	-0-	-335	-0-	6	1	87	3	N	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-				-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-				-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-				-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-				-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	8 1	190 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	179	-0-	179	377	8 1	171 3	Y	-0-			-0-
03	555 N	178	-0-	-377	-0-	8 1	170 3	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	Y	1			1
						1 9						
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	175 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-			-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SHURLEY RR 4B		WELL #: 5		RRCID -> 240741		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	19 1	343 3	N	2	2 1		1
						2 9						
02	DLQ G-10	270	-0-	270	634	15 1	254 3	N	1	1 1		1
						1 9						
03	913 N	279	-0-	-634	-0-	16 1	261 3	N	2	1 1		2
						2 9						
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	1	1 1		2
						1 9						
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	271 3	N	1	2 1		1
						1 9						
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	14 1	247 3	N	1			2
						1 9						
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	N	1	1 1		2
						1 9						
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-	1 1		1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	283 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JONES 118		WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232					
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	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	11 1	260 3	Y	2	2	1		1
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	520	11 1	235 3	Y	1	1	1		1
03		776 N	256	-0-	-520	-0-	11 1	244 3	Y	1	1	1		1
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	Y	1	1	1		1
05		279 N	208	-0-	-71	-0-	9 1	198 3	Y	1	1	1		1
06		240 N	152	-0-	-88	-0-	7 1	145 3	Y	-0-				1
07		248 N	207	-0-	-41	-0-	9 1	198 3	Y	-0-				1
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	Y	-0-	1	1		-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-				-0-
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	8 1	156 3	Y	-0-				-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154					
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	6 1	49 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	93	4 1	34 2	Y	-0-				-0-
03		157 N	64	-0-	-93	-0-	7 1	57 2	Y	-0-				-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-				-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-				-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	20 1	150 2	Y	-0-				-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-				-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-				-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-				-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2	Y	-0-				-0-
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	52 1	395 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EPPS, H. C. 38		WELL #:		8	RRCID ->	240765	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 4524 -	5268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1019	-0-	1019	1019	79 1	939 2	Y	1	1	9 1		1
02	DLQ G-10	953	-0-	953	1972	74 1	876 2	Y	3	3			4
03	1700 N	1004	-0-	-696	1276	78 1	919 2	Y	6	6			10
04	2228 N	952	-0-	-1276	-0-	75 1	874 2	Y	3	3	9 1		4
05	1023 N	965	-0-	-58	-0-	72 1	889 2	Y	4	4			8
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	71 1	841 2	Y	2	2			10
07	992 N	890	-0-	-102	-0-	74 1	815 2	Y	1	1	9 1		2
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	64 1	761 3	Y	2	2			4
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59 1	737 3	Y	2	2			6
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	68 1	748 3	Y	3	3			9
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51 1	541 3	Y	1	1	8 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		9,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #:		4	RRCID ->	240775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6386 -	7724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	8 1	169 3	N	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	340	8 1	155 3	N	-0-	-0-			-0-
03	517 N	177	-0-	-340	-0-	9 1	168 3	N	-0-	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	N	1	1	1 1		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	-0-	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N	-0-	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	155 1	173 3	N	1	1			1
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	-0-	-0-			1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	-0-	-0-			1
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-	-0-	1 1		-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 116		WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	20	1	330	3	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10	320	-0-	320	671	22	1	296	3	Y	2	2	1			1
03	1014 N	343	-0-	-671	-0-	25	1	317	3	Y	1	1	1			1
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	1	2	1			-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	30	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	28	1	276	3	Y	3	2	1			1
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	102	1	247	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	2	1	1			1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	17	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	195	-0-	195	195	10 1	184 3	N	1	1 1	1
02	DLQ G-10	179	-0-	179	374	10 1	169 3	N	-0-		1
03	563 N	189	-0-	-374	-0-	11 1	178 3	N	-0-		1
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	N	-0-		1
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	170 3	N	1	1 1	1
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	9 1	161 3	N	-0-		1
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	9 1	162 3	N	-0-		1
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	N	-0-		1
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	-0-		1
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9 1	147 3	N	1	1 1	1
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1 9					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	56	-0-	56	56	3 1	53 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	108	3 1	49 3	N	-0-		-0-
03	162 N	54	-0-	-108	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	1	1 8	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 3	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		528		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384			
M	O	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	509	-0-	509	509	28	1	480	3	N	1	6	1
02	DLQ G-10	460	-0-	460	969	25	1	432	3	N	3		4
03	1453 N	484	-0-	-969	-0-	24	1	459	3	N	1	5	1
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	2		2
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	23	1	447	3	N	5		7
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	22	1	433	3	N	1	6	1
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	26	1	440	3	N	3		5
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	1		6
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-	6	1
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	1		1
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	33	1	566	3	N	1	7	1
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1145	29	1	513	3	N	3		4
03	1687 N	542	-0-	-1145	-0-	27	1	514	3	N	1	5	1
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	2		2
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	27	1	543	3	N	6		8
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	1	7	1
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	33	1	560	3	N	4		6
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	N	1		7
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	1	7	1
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	34	1	546	3	N	-0-		1
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WARD, JOHN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	240845	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	5574	-	7647	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	20	1	403	3	N	-0-			2
02	DLQ	G-10	451	-0-	451	874	22	1	429	3	N	-0-			2
03		1366 N	492	-0-	-874	-0-	23	1	468	3	N	1			3
							1	9							
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	2			5
							2	9							
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	1	4	1	2
							1	9							
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	1			3
							1	9							
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	177	1	626	3	N	1			4
							1	9							
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	N	-0-			4
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-			4
10		806 N	647	-0-	-159	-0-	32	1	615	3	N	-0-	3	1	1
*11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			6,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	2	N	-0-			-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-			-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYFIELD 32		WELL #:		21	RRCID ->	240863	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7148	-	8074
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	10 1	157 3	Y		6			33
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	220	7 9	35 3	Y		8	30 1		11
03		480 N	260	-0-	-220	-0-	2 1	219 3	Y		25	1 8		35
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 9	106 3	Y		13	42 1		6
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	Y		7			13
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 9	126 3	Y		4			17
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y		8			25
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 9	122 3	Y		3	25 1		3
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y		4			7
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 9	148 3	Y		11			18
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	Y		9			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			1,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			98							

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		5	RRCID ->	240865	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6443	-	7770
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	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	13 1	256 3	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	253	-0-	253	522	12 1	241 3	N		-0-			-0-
03		801 N	279	-0-	-522	-0-	14 1	265 3	N		-0-			-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	N		-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	N		-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N		-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	12 1	213 3	N		-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N		-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	N		-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N		-0-			-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240867		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016				
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	DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	62	1	Y	1			2
02	DLQ G-10	989	-0-	989	2064	57	1	Y	-0-	2	1	-0-
03	2500 N	1033	-0-	-1467	597	59	1	Y	1			1
04	1573 N	976	-0-	-597	-0-	55	1	Y	-0-	1	1	-0-
05	1054 N	966	-0-	-88	-0-	55	1	Y	-0-			-0-
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	56	1	Y	1			1
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	60	1	Y	-0-			1
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-	1	1	-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	Y	1			1
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		10,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202				
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			101
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			101
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			101
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			101
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-			101
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-			101
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			101
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	101	1	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. POWELL 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	29	1	528	3	Y	1	1	1	2
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1048	26	1	462	3	Y	2	2	1	2
03	1582 N	534	-0-	-1048	-0-	28	1	503	3	Y	3	3	1	2
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	Y	3	3	1	2
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	21	1	376	3	Y	2	2	1	2
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	28	1	476	3	Y	3	2	1	3
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	29	1	488	3	Y	2	3	1	2
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	Y	2	2	1	2
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	3	2	1	3
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	30	1	471	3	Y	3	2	1	4
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	2	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620					
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	12	1	174	3	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	175	-0-	175	362	11	1	163	3	N	1	1	1	1
03	549 N	187	-0-	-362	-0-	12	1	174	3	N	1	1	1	1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	1	1	1	1
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	N	1	1	1	1
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	162	3	N	1	1	1	1
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	13	1	161	3	N	1	1	1	1
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	1	1	1
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-			1
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-			1
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	46	1	950	3	N	2	2	1	3	
02	DLQ G-10	930	-0-	930	1928	46	2	881	3	N	3	2	1	4	
03	2500 N	950	-0-	-1550	378	49	1	898	3	N	3	3	1	4	
04	1290 N	912	-0-	-378	-0-	47	1	862	3	N	3	2	1	1 8	4
05	992 N	838	-0-	-154	-0-	41	1	793	3	N	4	3	1	1 8	4
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	41	2	813	3	N	2	2	1		4
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	111	1	818	3	N	2	2	1		4
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	2	2	1		4
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	3	4	1		3
10	930 N	526	-0-	-404	-0-	25	1	499	3	N	2	2	1		3
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	3	2	1	1 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		8,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		29									

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	34	1	700	3	N	2	2	1		2
02	DLQ G-10	675	-0-	675	1411	34	2	639	3	N	2	2	1		2
03	1800 N	702	-0-	-1098	313	36	1	664	3	N	2	2	1		2
04	975 N	662	-0-	-313	-0-	34	1	625	3	N	3	2	1	1 8	2
05	713 N	620	-0-	-93	-0-	30	1	587	3	N	3	2	1		3
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	30	1	595	3	N	1	2	1		2
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	31	1	616	3	N	3	2	1		3
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	588	3	N	1	1	1		3
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	2	3	1		2
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	28	1	564	3	N	3	2	1		3
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	2	2	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		7,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ESPY 57		WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840				
M	O	GAS 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	347	-0-	347	347	122 1	225 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	250	-0-	250	597	108 1	142 3	Y	-0-			1
03		900 N	303	-0-	-597	-0-	118 1	185 3	Y	-0-	1 1		-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	108 1	100 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	117 1	162 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	112 1	135 3	Y	1			1
							1 9						
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	73 1	106 3	Y	-0-			1
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	15 1	84 3	Y	-0-			1
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	46 1	94 3	Y	-0-	1 1		-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	143 1	476 3	Y	3			3
							3 9						
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	113 1	479 3	Y	2			5
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		3,269				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934				
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	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	12 1	218 3	Y	17	2 1		18
							19 9						
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	496	12 1	223 3	Y	11	23 1		6
							12 9						
03		813 N	317	-0-	-496	-0-	16 1	289 3	Y	11			17
							12 9						
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	Y	18			35
							20 9						
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	16 1	277 3	Y	3	28 1		10
							3 9						
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	Y	2			12
							2 9						
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	Y	1			13
							1 9						
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	Y	-0-			13
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	Y	-0-			13
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	9 1		4
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		2,674				TOTAL CONDENSATE PROD:				63			

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	796	-0-	796	796	33	1	757	3	Y	5	5	1	3
02	DLQ G-10	882	-0-	882	1678	38	1	840	3	Y	4	3	1	4
03	1600 N	1155	-0-	-445	1233	49	1	1102	3	Y	4	4	1	4
04	2391 N	1158	-0-	-1233	-0-	51	1	1103	3	Y	4	4	1	4
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	3	2	1	5
06	1110 N	918	-0-	-192	-0-	41	1	876	3	Y	1	2	1	4
07	1209 N	884	-0-	-325	-0-	37	1	847	3	Y	-0-			4
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-	3	1	1
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	899 N	857	-0-	-42	-0-	42	1	815	3	Y	-0-			-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

GALBREATH 66		WELL #: 21		RRCID -> 240952		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834					
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	54	1	955	3	Y	27	59	1	59
02	DLQ G-10	801	-0-	801	1840	41	1	738	3	Y	20	61	1	18
03	2500 N	894	-0-	-1606	234	46	1	824	3	Y	22			40
04	1212 N	978	-0-	-234	-0-	48	1	854	3	Y	69			109
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	51	1	865	3	Y	13	90	1	32
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	48	1	778	3	Y	20			52
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	152	1	862	3	Y	16			68
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	Y	54			122
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	781	3	Y	17			139
10	1023 N	753	-0-	-270	-0-	50	1	688	3	Y	14	94	1	59
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	816	3	Y	11			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		9,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		283								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 5408 - 8502	
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	DLQ	G-10	748	-0-	748	748	75 1	673 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	687	-0-	687	1435	67 1	620 3	Y	-0-	1
03		2194 N	759	-0-	-1435	-0-	71 1	688 3	Y	-0-	1
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	60 1	598 3	Y	-0-	1
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	76 1	702 3	Y	-0-	1
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	74 1	710 3	Y	-0-	1
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	79 1	725 3	Y	-0-	1
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	80 1	700 3	Y	-0-	1
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	78 1	677 3	Y	-0-	1
10		806 N	685	-0-	-121	-0-	69 1	616 3	Y	-0-	1
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	53 1	520 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		8,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 118		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5152 - 6346	
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	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	40	1 1	21 3	Y	-0-	-0-
03		64 N	24	-0-	-40	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 5814 - 8768	
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	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	2799	169 1	2629 3	N	1 1	2
02	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	5334	156 1	2378 3	N	1	3
03		1700 N	2565	-0-	865	6199	155 1	2407 3	N	3 5 1	1
04		3000 N	2535	-0-	-465	5734	157 1	2377 3	N	1	2
05		3100 N	2579	-0-	-521	5213	159 1	2418 3	N	2	4
06		3000 N	2454	-0-	-546	4667	156 1	2298 3	N	-0-	3
07		3100 N	2427	-0-	-673	3994	153 1	2274 3	N	-0-	3
08		3100 N	2571	-0-	-529	3465	166 1	2403 3	N	2 2 1	3
09		3000 N	2457	-0-	-543	2922	160 1	2296 3	N	1	4
10		3100 N	2526	-0-	-574	2348	164 1	2361 3	N	1 2 1	3
*11		3000 N	2444	-0-	-556	1792	160 1	2281 3	N	3 2 1	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1792	3 9		N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		27,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

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 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	719	-0-	719	719	31 1	688 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	649	-0-	649	1368	28 1	621 2	Y	-0-			-0-
03		2032 N	664	-0-	-1368	-0-	30 1	634 2	Y	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	30 1	619 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	664	-0-	-18	-0-	30 1	634 2	Y	-0-			-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	605 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	640	-0-	-42	-0-	29 1	611 2	Y	-0-			-0-
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	29 1	618 2	Y	-0-			-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	29 1	594 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	29 1	605 2	Y	-0-			-0-
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,127				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842					
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	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	1411	65 1	1343 3	N	3	3 1		4
02	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	2660	62 1	1183 3	N	4	3 1		5
03		1600 N	1261	-0-	-339	2321	65 1	1193 3	N	3	3 1		5
04		3000 N	1210	-0-	-1790	531	63 1	1143 3	N	4	3 1	1 8	5
05		1696 N	1165	-0-	-531	-0-	57 1	1105 3	N	3	3 1		5
06		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	59 1	1165 3	N	3	3 1		5
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	60 1	1209 3	N	4	3 1		6
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57 1	1150 3	N	4	3 1		7
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56 1	1138 3	N	4	6 1		5
10		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	60 1	1199 3	N	5	4 1		6
*11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	58 1	1149 3	N	4	4 1		6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		13,681				TOTAL CONDENSATE PROD:						41	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	836	-0-	836	836	22	1	800	3	Y	13	1 8	23
02	DLQ G-10	770	-0-	770	1606	23	1	747	3	Y	-0-		23
*03	2435 N	829	-0-	-1606	-0-	22	1	806	3	Y	1	17 1	7
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	1	9	767	3	Y	6		13
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	7	9	772	3	Y	-0-		13
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	22	1	778	3	Y	-0-		13
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	25	1	752	3	Y	1		14
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	1	9	773	3	Y	1		15
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	1	9	707	3	Y	2		17
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	2	9	690	3	Y	-0-		17
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	19	1	676	3	Y	-0-		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		8,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-		-0-	
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-	-0-		-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6444 - 7796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	6	1	118	3	N	-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	240	6	1	110	3	N	-0-
03	367 N	127	-0-	-240	-0-	7	1	120	3	N	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	1
						1	9				
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	N	1
						1	9				
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	6	1	85	3	N	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	175	6	1	78	3	N	-0-
03	262 N	87	-0-	-175	-0-	6	1	79	3	N	1
						2	9				
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	11
						12	9				
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	7
						8	9				
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		885		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6918 - 7944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		11
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	8	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450				
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		485 N	485	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
05		496 N	475	-0-	-21	475 3		N	-0-			-0-
06		480 N	435	-0-	-45	435 3		N	-0-			-0-
07		465 N	383	-0-	-82	383 3		N	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10		372 N	336	-0-	-36	336 3		N	-0-			-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362				
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	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	21 1	349 3	Y	1	1 1	1
02	DLQ	G-10	345	-0-	345	716	24 1	319 3	Y	2	2 1	1
03		1070 N	354	-0-	-716	-0-	26 1	327 3	Y	1	1 1	1
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	35 1	301 3	Y	1	2 1	-0-
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	32 1	309 3	Y	1	1 1	-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	29 1	292 3	Y	3	2 1	1
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	108 1	305 3	Y	1	1 1	1
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	36 1	294 3	Y	1	1 1	1
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	280 3	Y	1	1 1	1
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	18 1	281 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	Y	1	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676			
M	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	DLQ G-10	605	-0-	605	605	51 1	551 3	N	3	2 1	5
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1183	54 1	522 3	N	2	4 1	3
03	1794 N	611	-0-	-1183	-0-	58 1	549 3	N	4	3 8	4
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52 1	492 3	N	1	2 1	3
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	64 1	599 3	N	1		4
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	51 1	511 3	N	-0-		4
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	47 1	480 3	N	-0-		4
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	50 1	495 3	N	1	2 1	3
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50 1	489 3	N	1		4
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	45 1	476 3	N	-0-		4
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37 1	353 3	N	-0-	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170			
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 3	N	-0-	-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	N	-0-	-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	N	-0-	-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	3 1	146 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	3 1	142 3	N	-0-	-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	117 1	147 3	N	-0-	-0-	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	147 3	N	-0-	-0-	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	3 1	136 3	N	-0-	-0-	
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	127 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		496			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3	N	-0-	-0-
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	503 3	N	-0-	-0-
07	651 N	484	-0-	-167	-0-	484 3	N	-0-	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-	-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,071			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-	-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	N	-0-	-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3	N	-0-	-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,803			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					Y	NO RPT					-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241066		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316								
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	73	1	654	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	381	-0-	381	1108	37	1	344	3	Y	-0-					1
03	1376 N	268	-0-	-1108	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					1
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	Y	-0-					1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					1
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	3	Y	-0-					1
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	56	1	519	3	Y	-0-					1
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					1
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					1
10	589 N	361	-0-	-228	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					1
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241071		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262								
01	DLQ G-10	625	-0-	625	625	63	1	562	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	612	-0-	612	1237	60	1	552	3	Y	-0-					1
03	1800 N	709	-0-	-1091	146	66	1	643	3	Y	-0-					1
04	849 N	703	-0-	-146	-0-	64	1	639	3	Y	-0-					1
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	Y	-0-					1
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	-0-					1
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	-0-					1
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	3	Y	-0-					1
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	Y	-0-					1
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	72	1	646	3	Y	-0-					1
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	3	Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		7,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241084		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6456 - 7850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1574	-0-	1574	1574	101	1	1463	3	N	9	4	1	1 8	12
02	DLQ G-10	1453	-0-	1453	3027	95	1	1350	3	N	7	9	1		10
03	1700 N	1530	-0-	-170	2857	102	1	1418	3	N	9	9	1	1 8	9
04	3000 N	1462	-0-	-1538	1319	97	1	1356	3	N	8	9	1	1 8	7
05	2803 N	1484	-0-	-1319	-0-	102	1	1374	3	N	7	4	1	1 8	9
06	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	98	1	1338	3	N	5	4	1		10
07	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	103	1	1329	3	N	5	5	1		10
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	3	N	3	4	1		9
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	3	N	2	4	1		7
10	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	87	1	1191	3	N	3	3	1		7
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	N	5	6	1		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		15,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241089		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6344 - 7878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	29	1	420	3	N	2	1	1		3
02	DLQ G-10	406	-0-	406	857	26	1	377	3	N	3	3	1		3
03	1252 N	395	-0-	-857	-0-	26	1	367	3	N	2	3	1		2
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	2	2	1		2
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	27	1	365	3	N	2	1	1	1 8	2
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	26	1	360	3	N	2	1	1		3
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	28	1	367	3	N	1	1	1		3
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	1	1	1		3
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	-0-	1	1		2
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	27	1	372	3	N	1	1	1		2
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	2	2	1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		4,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

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. "J"		WELL #:		8	RRCID ->	241094	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	6472 -	7908
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	25	1	366	3	N	2	1 1	3
02	DLQ G-10	365	-0-	365	758	24	1	340	3	N	1	2 1	2
03	1146 N	388	-0-	-758	-0-	26	1	360	3	N	2	2 1	2
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	3	2 1	1 8
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	26	1	350	3	N	1	1 1	2
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	24	1	328	3	N	1	1 1	2
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	25	1	317	3	N	1	1 1	2
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	N	1	1 1	2
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	1	1 1	2
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	1	1 1	2
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		6	RRCID ->	241102	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	6444 -	7784
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	249	-0-	249	249	16	1	231	3	N	2	1 1	2
02	DLQ G-10	236	-0-	236	485	15	1	220	3	N	1	1 1	2
03	728 N	243	-0-	-485	-0-	16	1	226	3	N	1	2 1	1
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	1	1 1	1
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	3	N	1	1 1	1
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	16	1	219	3	N	2	1 1	2
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	209	3	N	1	1 1	2
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-	1 1	1
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	1	1 1	1
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	1	1 1	1
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	2	1 1	1 8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOLMAN		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	679	-0-	679	679	39 1	639 3	N	1			3
02	DLQ G-10	581	-0-	581	1260	30 1	550 3	N	1			4
03	1800 N	613	-0-	-1187	73	33 1	580 3	N	-0-			4
04	769 N	696	-0-	-73	-0-	36 1	660 3	N	-0-			4
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	33 1	578 3	N	-0-			4
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38 1	616 3	N	-0-			4
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	111 1	569 3	N	-0-			4
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34 1	584 3	N	-0-			4
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	36 1	598 3	N	-0-			4
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	35 1	589 3	N	-0-	4 1		-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34 1	546 3	N	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	6 1	72 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	226	10 1	138 3	Y	-0-			-0-
03	659 N	433	-0-	-226	-0-	32 1	401 3	Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 3	Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26 1	339 3	Y	2			2
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	27 1	318 3	Y	-0-	2 1		-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	27 1	324 3	Y	1			1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	323 3	Y	1			2
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23 1	315 3	Y	1	2 1		1
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	18 1	248 3	Y	1	2 1		-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		5	RRCID ->	241130	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7246 - 8316		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	1046	52 1	994 3	N	-0-				31
02	DLQ	G-10	963	-0-	963	2009	49 1	914 3	N	-0-				31
03		2500 N	1025	-0-	-1475	534	55 1	970 3	N	-0-	25 1			6
04		1520 N	986	-0-	-534	-0-	55 1	930 3	N	1	1 8			6
							1 9							
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57 1	983 3	N	-0-				6
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	56 1	940 3	N	3				9
							3 9							
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	59 1	977 3	N	3				12
							3 9							
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58 1	965 3	N	-0-				12
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	52 1	926 3	N	-0-				12
10		1054 N	983	-0-	-71	-0-	52 1	931 3	N	-0-				12
*11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	48 1	843 3	N	-0-				12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		10,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	241134	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6502 - 6950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	854	-0-	854	854	39 1	812 3	N	3	2 1			3
							3 9							
02	DLQ	G-10	785	-0-	785	1639	39 1	744 3	N	2	2 1			3
							2 9							
03		1600 N	652	-0-	-948	691	34 1	616 3	N	2	2 1			3
							2 9							
04		1244 N	553	-0-	-691	-0-	29 1	523 3	N	1	2 1			2
							1 9							
05		806 N	520	-0-	-286	-0-	25 1	492 3	N	3	2 1			3
							3 9							
06		630 N	522	-0-	-108	-0-	25 1	497 3	N	-0-	1 1			2
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	169 1	480 3	N	1	1 1			2
							1 9							
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	435 3	N	2	1 1			3
							2 9							
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	1	2 1			2
							1 9							
10		651 N	366	-0-	-285	-0-	17 1	348 3	N	1	1 1			2
							1 9							
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	2	1 1	1 8		2
							2 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		6,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

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)	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	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	25 1	392 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	397	-0-	397	814	24 1	372 3	N	1			1
							1 9						
03	1325	N	511	-0-	-814	-0-	31 1	480 3	N	-0-	1 1		-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	48 1	720 3	N	1			1
							1 9						
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47 1	708 3	N	-0-			1
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40 1	593 3	N	-0-			1
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	41 1	613 3	N	-0-			1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45 1	657 3	N	-0-			1
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	43 1	610 3	N	-0-			1
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46 1	660 3	N	-0-			1
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44 1	627 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			6,868		TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

WILSON, DUKE 171		WELL #:		25	RRCID ->	241160	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5488 - 8324	
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	DLQ	G-10	828	-0-	828	828	50 1	778 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	688	-0-	688	1516	42 1	645 3	N	1			1
							1 9						
03	1800	N	752	-0-	-1048	468	45 1	707 3	N	-0-	1 1		-0-
04	1165	N	697	-0-	-468	-0-	43 1	653 3	N	1			1
							1 9						
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	45 1	676 3	N	-0-			1
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46 1	682 3	N	-0-			1
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	43 1	646 3	N	-0-			1
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47 1	678 3	N	-0-			1
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	43 1	610 3	N	-0-			1
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45 1	654 3	N	-0-			1
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45 1	641 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			7,866		TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

WHITEHEAD 6		WELL #:		5	RRCID ->	241162	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	7042 - 8936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	21 1	453 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	820	15 1	331 2	Y	-0-			-0-
03	1549	N	729	-0-	-820	-0-	33 1	696 2	Y	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	546 2	Y	-0-			-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y	-0-			-0-
06	720	N	517	-0-	-203	-0-	24 1	493 2	Y	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29 1	591 2	Y	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	Y	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	513 2	Y	-0-			-0-
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	25 1	518 2	Y	-0-			-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	494 2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,959		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	1415	76 1	1339 2	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	1403	-0-	1403	2818	83 1	1320 2	N	-0-			1
03		2500 N	1449	-0-	-1051	1767	102 1	1347 2	N	-0-			1
04		3000 N	1364	-0-	-1636	131	89 1	1275 2	N	-0-			1
05		1516 N	1385	-0-	-131	-0-	104 1	1281 2	N	-0-			1
06		1410 N	1277	-0-	-133	-0-	93 1	1184 2	N	-0-			1
07		1395 N	1283	-0-	-112	-0-	94 1	1189 2	N	-0-			1
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	95 1	1158 2	N	-0-			1
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	80 1	1092 2	N	-0-			1
10		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	76 1	1062 2	N	-0-			1
*11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	85 1	1010 2	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		14,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241165		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768					
01	DLQ	G-10	591	-0-	591	591	40 1	551 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	1091	34 1	465 3	Y	1	1 1		1
03		1600 N	533	-0-	-1067	24	37 1	496 3	Y	-0-	1 1		-0-
04		564 N	540	-0-	-24	-0-	38 1	502 3	Y	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	40 1	524 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	486	-0-	-24	-0-	35 1	451 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	532	-0-	-26	-0-	38 1	493 3	Y	1	1 1		-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	39 1	499 3	Y	-0-			-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	37 1	465 3	Y	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	40 1	491 3	Y	-0-			-0-
*11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	39 1	465 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241189		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200					
01	T. A.	277	-0-	277	2000	14 1	245 3	N	16	14 1			12
02	T. A.	293	-0-	293	2293	18 9	16 1	267 3	N	9	10 1		11
03	T. A.	318	-0-	318	2611	10 9	15 1	256 3	N	43	20 1		34
04	T. A.	263	-0-	263	2874	47 9	14 1	240 3	N	8	16 1		26
05	T. A.	199	-0-	199	3073	9 9	10 1	175 3	N	13	26 1		13
06	3183 X	110	-0-	-3073	-0-	14 9	6 1	104 3	N	-0-			13
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	6 1	23 1	413 3	N	-0-	5 1		8
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6 1	22 1	390 3	N	-0-	4 1		4
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6 1	21 1	357 3	N	-0-	2 1		2
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	6 1	22 1	356 3	N	1	2 1		1
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 9	33 1	550 3	N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241194		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	867	-0-	867	867	46	1	817	3	N	4	5 1	3
02	DLQ G-10	735	-0-	735	1602	40	1	692	3	N	3	2 1	4
03	2441 N	839	-0-	-1602	-0-	48	1	789	3	N	2	2 1	4
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	N	3	2 1	5
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	785	3	N	3	5 1	3
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	42	1	751	3	N	2		5
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	43	1	769	3	N	2	2 1	5
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	2	2 1	5
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	727	3	N	3	2 1	6
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	45	1	736	3	N	3	5 1	4
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	718	3	N	2	2 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		8,822		TOTAL CONDENSATE PROD:						29			

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241198		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	27	1	369	3	Y	1		1
02	DLQ G-10	376	-0-	376	773	26	1	350	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1163 N	390	-0-	-773	-0-	27	1	363	3	Y	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	1	1 8	-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	25	1	332	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	27	1	347	3	Y	1	1 1	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	16	1	193	3	Y	-0-		-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	1	1 8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,729		TOTAL CONDENSATE PROD:						4			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241202		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH		8025 PERF. 6406 - 7928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	19	1	276	3	N	2	1 1	2
02	DLQ G-10	277	-0-	277	574	18	1	257	3	N	2	2 1	2
03	865 N	291	-0-	-574	-0-	19	1	270	3	N	2	2 1	2
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	1	2 1	1
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	19	1	262	3	N	2	1 1	2
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	1	1 1	2
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	253	3	N	1	1 1	2
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	1	1 1	2
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-	1 1	1
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	18	1	245	3	N	1	1 1	1
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241213		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH		8469 PERF. 7518 - 8400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	112	1	2100	3	N	24	22 1	1 8 14
02	DLQ G-10	2005	-0-	2005	4243	102	1	1879	3	N	22	22 1	1 8 13
03	1700 N	2126	-0-	426	4669	115	1	1988	3	N	21	14 1	1 8 19
04	3000 N	2076	-0-	-924	3745	110	1	1944	3	N	20	22 1	1 8 16
05	3100 N	1994	-0-	-1106	2639	103	1	1872	3	N	17	21 1	12
06	3000 N	1955	-0-	-1045	1594	97	1	1839	3	N	17	9 1	1 8 19
07	3100 N	2056	-0-	-1044	550	94	1	1949	3	N	12	13 1	18
08	2577 N	2027	-0-	-550	-0-	94	1	1919	3	N	13	13 1	18
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	83	1	1496	3	N	12	17 1	1 8 12
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	111	1	1916	3	N	18	13 1	1 8 16
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	105	1	1745	3	N	17	17 1	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		21,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	39	1	N	1	1	1	2
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1548	35	1	N	1	1	1	2
03	2285 N	737	-0-	-1548	-0-	37	1	N	1	1	1	2
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1	3	1	-0-
05	775 N	576	-0-	-199	-0-	30	1	N	1			1
06	720 N	542	-0-	-178	-0-	27	1	N	1	1	1	1
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	29	1	N	1			2
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1	1	2
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	1	1	1
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	24	1	N	1	1	1	1
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	837	-0-	837	837	39	1	N	1	1	1	1
02	DLQ G-10	807	-0-	807	1644	40	1	N	1	1	1	1
03	1600 N	845	-0-	-755	889	44	1	N	2	1	1	2
04	1640 N	751	-0-	-889	-0-	39	1	N	1	1	1	2
05	868 N	713	-0-	-155	-0-	35	1	N	2	1	1	2
06	810 N	734	-0-	-76	-0-	35	1	N	1	1	1	2
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	35	1	N	1	1	1	2
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	N	1	1	1	2
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	N	2	2	1	2
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	N	1	1	1	2
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	N	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		8,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1952	-0-	1952	1952	131	1	1820	3	Y	1		3
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	3494	105	1	1436	3	Y	1	2 1	2
03	2500 N	1419	-0-	-1081	2413	97	1	1321	3	Y	1	2 1	1
04	3000 N	1300	-0-	-1700	713	91	1	1209	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	2007 N	1294	-0-	-713	-0-	92	1	1201	3	Y	1		1
06	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	88	1	1154	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	92	1	1175	3	Y	2	2 1	-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	91	1	1175	3	Y	-0-		-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	3	Y	1		1
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	94	1	1154	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1280	3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		15,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	381	-0-	381	381	20	1	360	3	N	1	2 1	1
02	DLQ G-10	352	-0-	352	733	19	1	331	3	N	2	1 1	2
03	1093 N	360	-0-	-733	-0-	20	1	339	3	N	1	1 1	2
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	1	1 1	2
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	1	2 1	1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1		2
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	164	1	327	3	N	1	1 1	2
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	1	1 1	2
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	2	1 1	3
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	1	2 1	2
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART		WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956			
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		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-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 171		WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336			
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	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	149	1	2317	3	N	1
02	DLQ G-10	2272	-0-	2272	4739	140	1	2131	3	N	1
03	2500 N	2379	-0-	-121	4618	144	1	2232	3	N	3
04	3000 N	1892	-0-	-1108	3510	117	1	1774	3	N	1
05	3100 N	2398	-0-	-702	2808	148	1	2248	3	N	2
06	3000 N	2263	-0-	-737	2071	144	1	2119	3	N	1
07	3100 N	2347	-0-	-753	1318	148	1	2199	3	N	1
08	3100 N	2035	-0-	-1065	253	132	1	1903	3	N	1
09	2471 N	2218	-0-	-253	-0-	145	1	2072	3	N	1
10	2356 N	1824	-0-	-532	-0-	118	1	1704	3	N	2
*11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	158	1	2251	3	N	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		24,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 4986 - 6294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	21	1	338	3	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	322	-0-	322	682	22	1	299	3	Y	1	1	1	1
03	996 N	314	-0-	-682	-0-	23	1	290	3	Y	1	1	1	1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	25	1	242	3	Y	1	1	1	-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	22	1	219	3	Y	1	1	1	-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	24	1	242	3	Y	1	1	1	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	2	1	1	1
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	15	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 3724 - 5104				
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	1			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	186	90	1			Y	-0-			-0-
03	302 N	116	-0-	-186	-0-	96	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	3	Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	92	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	95	1	13	3	Y	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	92	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392					
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
01	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	8 1	152 3	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	306	7 1	139 3	N	-0-			1
03		458 N	152	-0-	-306	-0-	8 1	144 3	N	-0-	1 1		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 3	N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	139 3	N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	9 1	144 3	N	1			1
							1 9						
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	N	-0-			1
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	N	-0-			1
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 3	N	-0-			1
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	N	1	1 8		1
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362					
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3			N	-0-			-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-			-0-
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	298 3			N	-0-			-0-
06	600 N	40	-0-	-560	-0-	40 3			N	-0-			-0-
07	620 N	139	-0-	-481	-0-	139 3			N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1 9		N	1			1
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198			
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	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3 3	Y	-0-		-0-
03		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676					
01	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	29 1	415 3	N	2	1 1	3	
02	DLQ	G-10	418	-0-	418	864	27 1	388 3	N	3	3 1	3	
03		1287 N	423	-0-	-864	-0-	28 1	393 3	N	2	3 1	2	
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	382 3	N	3	2 1	1 8	2
05		434 N	424	-0-	-10	-0-	29 1	393 3	N	2	1 1	3	
06		420 N	378	-0-	-42	-0-	26 1	351 3	N	1	1 1	3	
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	28 1	354 3	N	1	1 1	3	
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	N	-0-	1 1	2	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	25 1	330 3	N	1	1 1	2	
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	24 1	332 3	N	1	1 1	2	
*11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	25 1	332 3	N	3	2 1	1 8	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		4,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776				
01	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	15 1	208 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	220	-0-	220	443	15 1	205 3	Y	-0-		-0-
03		676 N	233	-0-	-443	-0-	16 1	217 3	Y	-0-		-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	-0-		-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	16 1	204 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	183	-0-	-57	-0-	13 1	170 3	Y	-0-		-0-
07		248 N	190	-0-	-58	-0-	14 1	176 3	Y	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	13 1	157 3	Y	-0-		-0-
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
01	DLQ	G-10	602	-0-	602	602	36 1	566 3	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	554	-0-	554	1156	34 1	519 3	N	1		1	
							1 9						
03	1700	N	585	-0-	-1115	41	35 1	550 3	N	-0-	1 1	-0-	
04	598	N	557	-0-	-41	-0-	35 1	522 3	N	-0-		-0-	
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	35 1	526 3	N	1		1	
							1 9						
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	33 1	491 3	N	-0-		1	
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	179 1	501 3	N	-0-		1	
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33 1	476 3	N	-0-	1 1	-0-	
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	N	1		1	
							1 9						
10	682	N	414	-0-	-268	-0-	27 1	387 3	N	-0-		1	
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 3	N	-0-		1	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			5,786	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

CANYON RANCH 207		WELL #:		22S	RRCID ->	241338	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	4620 -	5086
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-	
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-	
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-	
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-	
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-	
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566 3		N	-0-		-0-	
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-	
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-	
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-	
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-		-0-	
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,922	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANYON RANCH 207		WELL #:		24S	RRCID ->	241341	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	4592 -	5026
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-	
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-	
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-	
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-	
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637 3		N	-0-		-0-	
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645 3		N	-0-		-0-	
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-	
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-	
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-	
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686 3	1 9	N	1		1	
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		1	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			7,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			1
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			1
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			1
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			1
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	628	-0-	628	628	40	1	587	3	Y	1	2	1
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1210	39	1	543	3	Y	-0-		1
03	1580 N	370	-0-	-1210	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-		1
05	620 N	462	-0-	-158	-0-	26	1	435	3	Y	1	1	1
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	Y	-0-		1
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	1	1	1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-		1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	-0-	1	1
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	25	1	397	3	Y	1		-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608					
M	O	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	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	23 1	284 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	269	-0-	269	576	20 1	249 3	Y	-0-			-0-
03		892 N	316	-0-	-576	-0-	24 1	292 3	Y	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 3	Y	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	Y	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	25 1	296 3	Y	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	299 3	Y	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 3	Y	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3	Y	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	1			1
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792					
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	4 1	56 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	139	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
03		242 N	103	-0-	-139	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-			-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	150 1	59 3	Y	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-			-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	12 1	143 3	Y	-0-			-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166					
01	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	32 1	505 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	514	-0-	514	1051	32 1	481 3	N	1			1
							1 9						
03		1493 N	442	-0-	-1051	-0-	27 1	415 3	N	-0-	1 1		-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	337 3	N	-0-			-0-
05		558 N	433	-0-	-125	-0-	27 1	405 3	N	1			1
							1 9						
06		420 N	292	-0-	-128	-0-	19 1	273 3	N	-0-	1 1		-0-
07		372 N	312	-0-	-60	-0-	20 1	292 3	N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	314 3	N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	N	-0-			-0-
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164								
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	235	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	349 N	114	-0-	-235	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088								
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	6	1	N	-0-			1
02	DLQ G-10	112	-0-	112	204	7	1	N	1			2
						1	9					
03	272 N	68	-0-	-204	-0-	4	1	N	-0-	2	1	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	N	1			1
						1	9					
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	N	-0-			1
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	N	-0-			1
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	N	1	1	1	1
						1	9					
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			1
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	N	2	1	1	2
						2	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3	N	-0-			-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3	N	-0-			-0-
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3	N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	597	3	N	1	9		1
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
REED 116		WELL #:		30	RRCID ->	241512	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 4882 -	6294	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	20	1	334	3	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	329	-0-	329	684	23	1	305	3	Y	1	1	1
03	1030 N	346	-0-	-684	-0-	25	1	320	3	Y	1	1	1
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	1	2	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	31	1	302	3	Y	1	1	-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	28	1	279	3	Y	1	1	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	127	1	251	3	Y	1	1	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	2	1	1
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	1	-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	19	1	297	3	Y	1	1	-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

STEWART		WELL #:		7858	RRCID ->	241513	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 2754 -	4376
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	N	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	N	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	4	1	203	3	N	-0-	-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	8 1	101 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	210	8 1	92 2	Y	1		1
							1 9					
03		313 N	103	-0-	-210	-0-	8 1	95 2	Y	-0-		1
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	89 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-		1
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 2	Y	-0-		1
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	-0-	1 1	-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	1		1
							1 9					
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-		1
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-		1
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HOLMAN		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	6 1	92 3	N	3		3
							3 9					
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	210	6 1	103 3	N	-0-		3
03		232 N	22	-0-	-210	-0-	1 1	21 3	N	-0-		3
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-		3
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		3
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	N	-0-		3
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-		3
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-		3
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	1		4
							1 9					
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-	4 1	-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		728				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	544 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	370	-0-	370	914	370 3		Y	-0-		-0-
03		1442 N	528	-0-	-914	-0-	528 3		Y	-0-		-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-		-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-		-0-
06		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3		Y	-0-		-0-
07		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		Y	-0-		-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
10		527 N	368	-0-	-159	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	51	1	460	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	440	-0-	440	951	43	1	397	3	Y	-0-		1
03		1382 N	431	-0-	-951	-0-	40	1	391	3	Y	-0-		1
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	-0-		1
05		465 N	400	-0-	-65	-0-	39	1	361	3	Y	-0-		1
06		420 N	369	-0-	-51	-0-	35	1	334	3	Y	-0-		1
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	3	Y	-0-		1
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-		1
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-		1
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	34	1	303	3	Y	-0-		1
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			4,276											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

01	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	52	1	468	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	564	-0-	564	1084	55	1	509	3	Y	-0-		1
03		1656 N	572	-0-	-1084	-0-	53	1	519	3	Y	-0-		1
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-		1
05		589 N	546	-0-	-43	-0-	53	1	493	3	Y	-0-		1
06		540 N	510	-0-	-30	-0-	48	1	462	3	Y	-0-		1
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-		1
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	-0-		1
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	3	Y	-0-		1
10		527 N	495	-0-	-32	-0-	50	1	445	3	Y	-0-		1
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			5,722											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

01	DLQ	G-10	865	-0-	865	865	87	1	778	3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	834	-0-	834	1699	82	1	752	3	Y	-0-		3
03		2500 N	876	-0-	-1624	75	82	1	794	3	Y	-0-		3
04		801 N	726	-0-	-75	-0-	66	1	660	3	Y	-0-		3
05		899 N	846	-0-	-53	-0-	82	1	764	3	Y	-0-		3
06		840 N	821	-0-	-19	-0-	77	1	744	3	Y	-0-		3
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	Y	-0-		3
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	86	1	758	3	Y	-0-		3
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	85	1	731	3	Y	-0-		3
10		868 N	808	-0-	-60	-0-	81	1	727	3	Y	-0-		3
*11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	700	3	Y	-0-		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			9,081											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241619		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	851	-0-	851	851	50	1	795	2	Y	5	5	1	4
02	DLQ G-10	764	-0-	764	1615	46	1	714	2	Y	4	4	1	4
03	1800 N	768	-0-	-1032	583	49	1	717	2	Y	2	4	1	2
04	1311 N	728	-0-	-583	-0-	46	1	679	2	Y	3			5
05	806 N	658	-0-	-148	-0-	40	1	615	2	Y	3	4	1	4
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1103	2	Y	3	5	1	2
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	882	2	Y	3			5
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	836	3	Y	2	4	1	3
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	761	3	Y	2	4	1	1
10	930 N	782	-0-	-148	-0-	49	1	730	3	Y	3			4
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	Y	2	4	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		9,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241621		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738					
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	13	1	195	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	306	-0-	306	514	20	1	286	3	Y	-0-			1
03	786 N	272	-0-	-514	-0-	17	1	255	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	14	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423	27	1 9	395 3	Y	1	1 1		2
02	DLQ G-10	377	-0-	377	800	25	1 9	352 3	Y	-0-			2
03	1216 N	416	-0-	-800	-0-	26	1 9	390 3	Y	-0-	2 1		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1 9	380 3	Y	1			1
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1 9	399 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1 9	376 3	Y	1			1
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1 9	447 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1 9	531 3	Y	1			1
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1 9	600 3	Y	1	1 1		1
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	37	1 9	595 3	Y	-0-			1
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1 9	573 3	Y	2	1 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1 9	573 3	N	1			1
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1 9	516 3	N	-0-			1
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1 9	491 3	N	-0-	1 1		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1 9	541 3	N	1			1
05	589 N	342	-0-	-247	-0-	21	1 9	321 3	N	-0-			1
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1 9	545 3	N	-0-			1
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	36	1 9	531 3	N	-0-			1
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1 9	569 3	N	-0-			1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1 9	522 3	N	-0-			1
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	25	1 9	361 3	N	-0-			1
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1 9	559 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
POWELL 3		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	918	-0-	918	918	48	1	867	3	Y	3	2	1	4
02	DLQ G-10	815	-0-	815	1733	43	1	769	3	Y	3	4	1	3
03	2500 N	861	-0-	-1639	94	44	1	811	3	Y	5	5	1	3
04	987 N	893	-0-	-94	-0-	46	1	840	3	Y	6	6	1	3
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	863	3	Y	5	4	1	4
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	45	1	754	3	Y	5	4	1	5
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	47	1	795	3	Y	4	5	1	4
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	Y	4	4	1	4
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	4	3	1	5
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	837	3	Y	6	4	1	7
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	613	3	Y	3	5	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		9,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241965		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096					
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	23	1	506	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	480	-0-	480	1009	21	1	459	2	Y	-0-			-0-
03	1439 N	430	-0-	-1009	-0-	19	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	24	1	486	2	Y	-0-			-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,494				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	11	1	182	3	Y	1	1
02	DLQ G-10	163	-0-	163	357	11	1	152	3	Y	-0-	-0-
03	487 N	130	-0-	-357	-0-	10	1	120	3	Y	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	1	1
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	1	1
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	1	1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	27	1	436	3	Y	3	2
02	DLQ G-10	421	-0-	421	887	29	1	391	3	Y	1	2
03	1329 N	442	-0-	-887	-0-	32	1	407	3	Y	3	2
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	41	1	392	3	Y	1	1
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	38	1	376	3	Y	3	2
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	141	1	392	3	Y	2	2
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	1	1
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	2	2
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	25	1	379	3	Y	2	2
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

KELLY 102		WELL #: 30		RRCID -> 242245		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	21	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
03	36 N	15	-0-	-21	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
06	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		311S	RRCID ->	242246	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	2708 - 2752		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY 123		WELL #:		27	RRCID ->	242251	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	5134 - 6458			
01	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	13	1	290	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	584	12	1	266	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
03	887	N	303	-0-	-584	-0-	13	1	289	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	240	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	8	1	174	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	Y	-0-			1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			7								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SHURLEY 123		WELL #:		28	RRCID ->	242259	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 5254 -	6490		
M	O	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	DLQ G-10	65	-0-	65	65	3	1	61	3	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	124	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	63	-0-	-124	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		694		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SIMMONS 72		WELL #:		16	RRCID ->	242272	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 6362 -	7686		
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	18	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	511	17	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	769 N	258	-0-	-511	-0-	18	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 72		WELL #:		15	RRCID ->	242276	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6356 -	7850		
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	19	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	266	-0-	266	547	18	1	248	3	Y	-0-			-0-
03	833 N	286	-0-	-547	-0-	20	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	3	Y	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6204 - 7770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	414	-0-	414	414	26	1 9	387	3	Y	1				2
02	DLQ G-10	385	-0-	385	799	26	1 9	359	3	Y	-0-				2
03	1204 N	405	-0-	-799	-0-	25	1 9	380	3	Y	-0-	2	1		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1 9	361	3	Y	1				1
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1 9	369	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1 9	349	3	Y	1				1
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1 9	357	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1 9	350	3	Y	1				1
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1 9	330	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	21	1 9	341	3	Y	1				1
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1 9	209	3	Y	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6442 - 7812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	34	1	488	3	N	3	1	1	4
02	DLQ G-10	486	-0-	486	1011	32	1	452	3	N	2	3	1	3
03	1506 N	495	-0-	-1011	-0-	33	1	459	3	N	3	3	1	3
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	N	2	3	1	2
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	31	1	422	3	N	3	1	1	3
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	30	1	412	3	N	1	1	1	3
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	31	1	404	3	N	1	1	1	3
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	1	1	1	3
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-	1	1	2
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	1	1	1	2
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	3	2	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6654 - 8000				
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	9	1	183	3	N	-0-			1
02	DLQ G-10	178	-0-	178	370	9	1	169	3	N	-0-			1
03	562 N	192	-0-	-370	-0-	10	1	181	3	N	1	1	1	1
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-			1
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	163	3	N	1	1	1	1
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-			1
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	167	3	N	-0-			1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			1
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	1	1	1	1
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	8	1	152	3	N	1	1	1	1
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	601	-0-	601	601	32	1	567	3	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1119	28	1	488	3	Y	2	2	1			2
03	1640 N	521	-0-	-1119	-0-	27	1	491	3	Y	3	3	1			2
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	3	3	1			2
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	25	1	447	3	Y	2	2	1			2
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	25	1	423	3	Y	3	2	1			3
07	496 N	213	-0-	-283	-0-	12	1	200	3	Y	1	3	1			1
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	Y	3	1	1			3
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	3	3	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		4,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

GENINI		WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490							
01	DLQ G-10	612	-0-	612	612	61	1	551	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1221	60	1	549	3	Y	-0-					1
03	1794 N	573	-0-	-1221	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	Y	-0-					1
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					1
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	3	Y	-0-					1
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	57	1	526	3	Y	-0-					1
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	Y	-0-					1
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					1
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	3	Y	-0-					1
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		6,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 35		WELL #: 12		RRCID -> 242391		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	86	1	1646	3	N	13	15	17
02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3369	14	9	1531	3	N	8	7	18
03	1700 N	1743	-0-	43	3412	9	9	1637	3	N	12	14	16
04	3000 N	1665	-0-	-1335	2077	13	9	1557	3	N	15	14	16
05	3100 N	1716	-0-	-1384	693	17	9	1610	3	N	13	14	15
06	2301 N	1608	-0-	-693	-0-	14	9	1508	3	N	13	7	21
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	88	1	1569	3	N	13	14	20
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	14	9	1535	3	N	11	14	17
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	12	9	1444	3	N	15	13	18
10	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	81	1	1425	3	N	12	14	16
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	17	9	1317	3	N	9	13	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	1			N			12
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		17,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338				
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	2	1	32	3	Y	1		1
02	DLQ G-10	34	-0-	34	69	1	9	32	3	Y	-0-	1	-0-
03	123 N	54	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	Y	1	1	1
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	1	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	9	50	3	Y	1	1	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	9	43	3	Y	1	1	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	82	1	41	3	Y	2	1	1
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	1	-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9	27	3	Y	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1			Y			-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		566		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	N	-0-	-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-	-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	N	-0-	-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	719	3	N	-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	738	3	N	-0-	-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	160	1	710	3	N	-0-	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	N	-0-	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	3	N	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	N	-0-	-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846			
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086				
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	DLQ G-10	589	-0-	589	589	34	1	553	3	Y	2	1 1	2
02	DLQ G-10	384	-0-	384	973	27	1	356	3	Y	1	2 1	1
03	1338 N	365	-0-	-973	-0-	27	1	337	3	Y	1	1 1	1
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	435	3	Y	1	2 1	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	574	3	Y	2	2 1	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	510	3	Y	4	3 1	1
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	152	1	505	3	Y	2	2 1	1
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	482	3	Y	3	2 1	2
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	447	3	Y	1	2 1	1
10	651 N	497	-0-	-154	-0-	30	1	465	3	Y	2	2 1	1
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048				
01	DLQ G-10	209	-0-	209	209	10	1	199	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	319	5	1	105	3	N	-0-		-0-
03	465 N	146	-0-	-319	-0-	8	1	138	3	N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-		-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-		-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER RANCH "S"		WELL #:		1702	RRCID ->	242459	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6476 -	7962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	27	1	489	3	N	1			1
						1	9							
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	527 N	181	-0-	-346	-0-	9	1	172	3	N	-0-			1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	848	3	N	1			2
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

VALLIANT		WELL #:		16	RRCID ->	242463	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6260 -	7540
01	DLQ G-10	737	-0-	737	737	40	1	697	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	717	-0-	717	1454	42	1	675	2	N	-0-		-0-
03	1700 N	773	-0-	-927	527	54	1	719	2	N	-0-		-0-
04	1272 N	745	-0-	-527	-0-	49	1	696	2	N	-0-		-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	57	1	702	2	N	-0-		-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	54	1	683	2	N	-0-		-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	56	1	704	2	N	-0-		-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	N	-0-		-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	2	N	-0-		-0-
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	49	1	686	2	N	-0-		-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	54	1	644	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 7		WELL #: 4		RRCID -> 242466		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	749	-0-	749	749	40	1	706	3	N	3	4	1	2
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1477	40	1	685	3	N	3	2	1	3
03	2240 N	763	-0-	-1477	-0-	43	1	717	3	N	3	2	1	4
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	3	2	1	5
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	38	1	684	3	N	2	4	1	3
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	39	1	686	3	N	2			5
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	39	1	702	3	N	1	2	1	4
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	N	3	2	1	5
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	N	2	2	1	5
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	37	1	611	3	N	2	4	1	3
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	N	2	2	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	639	-0-	639	639	31	1	607	3	N	1	1	1	2
02	DLQ G-10	595	-0-	595	1234	29	1	566	3	N	-0-	1	1	1
03	1863 N	629	-0-	-1234	-0-	31	1	596	3	N	2	1	1	2
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	N	1	2	1	-0-
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	29	1	538	3	N	1			1
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	27	1	512	3	N	1	1	1	1
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	28	1	507	3	N	1			2
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	1	1	1	2
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-	1	1	1
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	22	1	413	3	N	1	1	1	1
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	52	1	772	3	Y	2	1	1	3
02	DLQ G-10	783	-0-	783	1609	52	1	730	3	Y	1			4
03	2423 N	814	-0-	-1609	-0-	51	1	762	3	Y	1	4	1	1
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-			1
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	45	1	755	3	Y	1	1	1	1
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	40	1	708	3	Y	-0-			1
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	42	1	742	3	Y	1	1	1	1
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	Y	-0-			1
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	Y	1	1	1	1
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	45	1	718	3	Y	1			2
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		8,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242496		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036						
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	41	1	610	3	Y	1	1	1	2
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1243	39	1	551	3	Y	1			3
03	1800 N	624	-0-	-1176	67	39	1	584	3	Y	1	3	1	1
04	661 N	594	-0-	-67	-0-	35	1	559	3	Y	-0-			1
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	35	1	581	3	Y	1	1	1	1
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	3	Y	-0-			1
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	1	1	1	1
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	-0-			1
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	558	3	Y	1	1	1	1
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	38	1	599	3	Y	-0-			1
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	2	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 102		WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296				
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	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	4 1	72 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	90	-0-	90	166	6 1	83 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03	253	N	87	-0-	-166	-0-	6 1	81 3	Y	-0-		-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8 1	76 3	Y	-0-		-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7 1	71 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	85 1	77 3	Y	-0-		-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	Y	-0-		-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	4 1	60 3	Y	-0-		-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		935				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243154		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736				
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	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	20 1	344 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	405	-0-	405	769	24 1	381 2	N	-0-		-0-
03	1217	N	448	-0-	-769	-0-	31 1	417 2	N	-0-		-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	396 2	N	-0-		-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	32 1	397 2	N	-0-		-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	30 1	383 2	N	-0-		-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	31 1	390 2	N	-0-		-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32 1	389 2	N	-0-		-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	370 2	N	-0-		-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	24 1	332 2	N	-0-		-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243166		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570				
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-		-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604 3		N	-0-		-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614 3		N	-0-		-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	243174	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 -	8316	
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	DLQ	G-10	1723	-0-	1723	1723	85 1	1625 3	N	12	13 1			16
02	DLQ	G-10	1657	-0-	1657	3380	13 9	1563 3	N	8	7 1			17
03		1600 N	1768	-0-	168	3548	9 9	1661 3	N	12	14 1			15
04		3000 N	1618	-0-	-1382	2166	13 9	1513 3	N	15	14 1	1 8		15
05		3100 N	1538	-0-	-1562	604	88 1	1443 3	N	11	13 1			13
06		2112 N	1508	-0-	-604	-0-	17 9	1414 3	N	12	6 1			19
07		1674 N	1662	-0-	-12	-0-	83 1	1561 3	N	12	13 1			18
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	12 9	1506 3	N	11	13 1			16
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	13 9	1467 3	N	14	13 1			17
10		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	82 1	1390 3	N	11	13 1			15
*11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	15 9	1203 3	N	10	13 1			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78 1		N	NO RPT				12
							12 9							
							70 1							
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			17,404	TOTAL CONDENSATE PROD:			128							

LANCASTER 185		WELL #:		3	RRCID ->	243198	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6344 -	7690	
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	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	1048	70 1	978 3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	990	-0-	990	2038	67 1	922 3	Y	1	1 1			1
03		2500 N	1065	-0-	-1435	603	1 9	991 3	Y	1	1 1			1
04		1638 N	1035	-0-	-603	-0-	73 1	962 3	Y	-0-	1 1			-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	76 1	992 3	Y	2	1 8			1
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	2 9	963 3	Y	-0-	1 1			-0-
07		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	74 1	979 3	Y	1	1 1			-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	76 1	976 3	Y	-0-				-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1 9	925 3	Y	1				1
10		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	74 1	928 3	Y	-0-	1 1			-0-
*11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	75 1	907 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 1		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,338	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	51 1	1053 3	N	2	2	1	3	
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	51 1	978 3	N	3	2	1	4	
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62 1	1128 3	N	3	3	1	4	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60 1	1092 3	N	3	3	1	4	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53 1	1032 3	N	5	3	1	1 8 5	
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57 1	1130 3	N	3	3	1	5	
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59 1	1182 3	N	3	3	1	5	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1	1115 3	N	4	3	1	6	
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	53 1	1069 3	N	4	6	1	4	
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	56 1	1114 3	N	5	3	1	6	
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51 1	1014 3	N	3	3	1	1 8 5	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		5	
TOTAL GAS PROD:		12,555		TOTAL CONDENSATE PROD:					38				

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	758	-0-	758	758	36 1	721 3	N	1	1	1	2	
02	DLQ G-10	775	-0-	775	1533	38 1	736 3	N	1	1	1	2	
03	2335 N	802	-0-	-1533	-0-	40 1	761 3	N	1	1	1	2	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	40 1	756 3	N	2	3	1	1	
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	43 1	789 3	N	1			2	
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	38 1	727 3	N	2	2	1	2	
07	837 N	748	-0-	-89	-0-	39 1	709 3	N	-0-			2	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40 1	756 3	N	3	2	1	3	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37 1	678 3	N	1	2	1	2	
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	717 3	N	2	2	1	2	
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1	731 3	N	1			3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		8,521		TOTAL CONDENSATE PROD:					15				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6678 - 8040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	24	1	466	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	23	1	465	3	N	1	1	1	2
						1	9							
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	24	1	473	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	2	1	1	3
						2	9							
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	1	2	1	2
						1	9							
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	21	1	428	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	2	1	1	1 8
						2	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6958 - 9354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2127	-0-	2127	2127	105 1	2003 3	N	17	17 1	20
02	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	4314	111 1	2047 3	N	26	13 1	33
03	6582	X	2268	-0-	-4314	-0-	121 1	2130 3	N	15	24 1	24
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	122 1	2101 3	N	20	21 1	1 8 22
05	2387	X	2221	-0-	-166	-0-	119 1	2084 3	N	16	19 1	19
06	2250	X	2095	-0-	-155	-0-	112 1	1964 3	N	17	9 1	27
07	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	116 1	2074 3	N	16	18 1	25
08	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	118 1	1654 3	N	13	18 1	20
09	2250	X	2052	-0-	-198	-0-	107 1	1924 3	N	19	16 1	1 8 22
10	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	118 1	2089 3	N	18	18 1	22
11	2130	X	2063	-0-	-67	-0-	113 1	1936 3	N	13	18 1	17
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		23,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				190		

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	5	4 1	1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305		RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078			
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-		-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-		-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 3	N	-0-		-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-		-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		743				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEWART		WELL #: 311		RRCID -> 243706		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308			
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	893 N	893	-0-	-0-	-0-	21	1 872 3	N	-0-		-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	19	1 766 3	N	-0-		-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	22	1 932 3	N	-0-		-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	20	1 872 3	N	-0-		-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	19	1 894 3	N	-0-		-0-
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	16	1 877 3	N	-0-		-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	73	1 914 3	N	-0-		-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	19	1 924 3	N	-0-		-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19	1 876 3	N	-0-		-0-
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	20	1 899 3	N	-0-		-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	19	1 846 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466			
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	DLQ G-10	576	-0-	576	576	58	1 518 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	567	-0-	567	1143	56	1 511 3	Y	-0-		1
03	1747 N	604	-0-	-1143	-0-	56	1 548 3	Y	-0-		1
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	41	1 404 3	Y	-0-		1
05	589 N	404	-0-	-185	-0-	39	1 365 3	Y	-0-		1
06	570 N	212	-0-	-358	-0-	20	1 192 3	Y	-0-		1
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1 467 3	Y	-0-		1
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	74	1 652 3	Y	-0-		1
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1 370 3	Y	-0-		1
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	44	1 389 3	Y	-0-		1
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	60	1 586 3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD 114		WELL #: 22		RRCID -> 243716		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786			
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	DLQ G-10	649	-0-	649	649	36	1 611 3	N	2	9 1	2
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1240	32	1 556 3	N	3		5
03	1600 N	630	-0-	-970	270	32	1 595 3	N	3	7 1	1
04	878 N	608	-0-	-270	-0-	28	1 579 3	N	1		2
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1 591 3	N	8		10
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	28	1 559 3	N	2	9 1	3
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	33	1 561 3	N	4		7
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1 562 3	N	2		9
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1 541 3	N	-0-	8 1	1
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	34	1 537 3	N	-0-		1
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1 519 3	N	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 58		WELL #: 10		RRCID -> 243730		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	79 1	864 3	N	4	4 1	8
02	DLQ G-10	807	-0-	807	1754	4 9	727 3	N	4	7 1	5
03	2500 N	908	-0-	-1592	162	13 9	718 3	N	12	9 8	8
04	794 N	632	-0-	-162	-0-	1 9	571 3	N	-0-	3 1	5
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	2 9	790 3	N	1		6
06	870 N	728	-0-	-142	-0-	1 9	660 3	N	2		8
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	2 9	893 3	N	1		9
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	1 9	746 3	N	1	3 1	7
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	1 9	652 3	N	1		8
10	1085 N	827	-0-	-258	-0-	1 9	756 3	N	-0-		8
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	1 9	674 3	N	-0-	3 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		9,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243734		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	74 1	1093 3	Y	2	1 1	4
02	DLQ G-10	696	-0-	696	1865	2 9	649 3	Y	1		5
03	2500 N	1042	-0-	-1458	407	1 9	976 3	Y	1	5 1	1
04	1442 N	1035	-0-	-407	-0-	1 9	973 3	Y	1		2
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1 9	1000 3	Y	1	2 1	1
06	1020 N	704	-0-	-316	-0-	1 9	665 3	Y	1		2
07	1085 N	745	-0-	-340	-0-	1 9	705 3	Y	-0-	1 1	1
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	1 9	930 3	Y	1		2
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1 9	984 3	Y	-0-	1 1	1
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1 9	1025 3	Y	1		2
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1 9	1019 3	Y	3	2 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	935	-0-	935	935	48	1	866	3	Y	19	20	1	13
						21	9							
02	DLQ G-10	837	-0-	837	1772	44	1	772	3	Y	19	19	1	13
						21	9							
03	1800 N	849	-0-	-951	821	43	1	783	3	Y	21	25	1	9
						23	9							
04	1706 N	885	-0-	-821	-0-	45	1	818	3	Y	20	17	1	12
						22	9							
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	46	1	828	3	Y	17	14	1	15
						19	9							
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	15	14	1	16
						17	9							
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	48	1	800	3	Y	14	21	1	9
						15	9							
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	16	14	1	11
						18	9							
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	Y	16	10	1	17
						18	9							
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	Y	17	19	1	15
						19	9							
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	Y	21	19	1	17
						23	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		9,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		195								

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	438	-0-	438	438	23	1	405	3	Y	9	10	1	6
						10	9							
02	DLQ G-10	396	-0-	396	834	21	1	365	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
03	1261 N	427	-0-	-834	-0-	22	1	393	3	Y	11	12	1	4
						12	9					1	8	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	10	8	1	6
						11	9							
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	385	3	Y	8	7	1	7
						9	9							
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	22	1	366	3	Y	8	7	1	8
						9	9							
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	22	1	371	3	Y	7	10	1	4
						8	9					1	8	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	7	6	1	5
						8	9							
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	8	5	1	8
						9	9							
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	Y	8	9	1	7
						9	9							
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	9	8	1	8
						10	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		4,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230				
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	DLQ	G-10	236	-0-	236	236	24 1	212 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	236	-0-	236	472	23 1	213 3	Y	-0-		-0-
03		716 N	244	-0-	-472	-0-	23 1	221 3	Y	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	20 1	202 3	Y	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 3	Y	-0-		-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 3	Y	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	22 1	199 3	Y	-0-		-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	22 1	191 3	Y	-0-		-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	20 1	181 3	Y	-0-		-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	170 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214				
01	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	29 1	483 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	468	-0-	468	980	27 1	441 3	Y	-0-	1 1	-0-
03		1470 N	490	-0-	-980	-0-	28 1	462 3	Y	-0-		-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	26 1	435 3	Y	-0-		-0-
05		496 N	489	-0-	-7	-0-	28 1	461 3	Y	-0-		-0-
06		480 N	308	-0-	-172	-0-	19 1	289 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	375	-0-	-90	-0-	22 1	353 3	Y	-0-		-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	Y	-0-		-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	Y	-0-		-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	413 3	Y	-0-		-0-
*11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	915 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332				
01	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	1175	68 1	1107 3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	2314	65 1	1073 3	Y	1	2 1	1
03		2500 N	1084	-0-	-1416	898	62 1	1022 3	Y	-0-		1
04		2087 N	1189	-0-	-898	-0-	67 1	1122 3	Y	-0-	1 1	-0-
05		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	65 1	1085 3	Y	-0-		-0-
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67 1	1021 3	Y	1		1
07		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	66 1	1051 3	Y	-0-		1
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	991 3	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	52 1	1009 3	Y	1		1
*11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	51 1	947 3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		12,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1019	-0-	1019	1019	27 1	985 3	Y	6		16
02	DLQ G-10	897	-0-	897	1916	27 1	870 3	Y	-0-		16
03	2500 N	932	-0-	-1568	348	25 1	907 3	Y	-0-	11 1	5
04	1210 N	862	-0-	-348	-0-	20 1	839 3	Y	3		8
05	961 N	865	-0-	-96	-0-	23 1	842 3	Y	-0-		8
06	900 N	822	-0-	-78	-0-	23 1	799 3	Y	-0-		8
07	899 N	791	-0-	-108	-0-	25 1	766 3	Y	-0-		8
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	20 1	816 3	Y	-0-		8
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	20 1	724 3	Y	1		9
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	20 1	740 3	Y	-0-		9
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	21 1	727 3	Y	-0-		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		9,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

STEWART		WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	164 3	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	159 3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	4 1	175 3	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	180 3	N	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	149 1	188 3	N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 1	188 3	N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	175 3	N	-0-		-0-
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	4 1	187 3	N	-0-		-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	175 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680		
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	32 1	393 3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	283	-0-	283	708	20 1	263 3	Y	-0-		2
03	988 N	280	-0-	-708	-0-	21 1	259 3	Y	-0-	2 1	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	19 1	246 3	Y	1		1
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	19 1	225 3	Y	1	2 1	-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	18 1	226 3	Y	1		1
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	Y	-0-		1
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	Y	2	2 1	1
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	16 1	216 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	196 3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634								
01	DLQ G-10	118	-0-	118	118	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	212	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	317 N	105	-0-	-212	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060								
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320						
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	393 3	N	-0-			-0-	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	355 3	N	-0-			-0-	
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	337 3	N	1	1 1		-0-	
							1 9							
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 3	N	-0-			-0-	
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	394 3	N	-0-			-0-	
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	25 1	372 3	N	-0-			-0-	
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	N	-0-			-0-	
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	N	-0-			-0-	
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	N	-0-			-0-	
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	27 1	390 3	N	-0-			-0-	
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	389 3	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SHURLEY 142		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574						
01	DLQ	G-10	874	-0-	874	874	52 1	816 3	Y	5	5 1			3
							6 9							
02	DLQ	G-10	730	-0-	730	1604	45 1	681 3	Y	4	4 1			3
							4 9							
03		2406 N	802	-0-	-1604	-0-	49 1	750 3	Y	3	3 1			3
							3 9							
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	49 1	724 3	Y	3	3 1			3
							3 9							
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	53 1	776 3	Y	2	2 1			3
							2 9							
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	86 1	1281 3	Y	2	2 1			3
							2 9							
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	100 1	1560 3	Y	1				4
							1 9							
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	78 1	1224 3	Y	1	3 1			2
							1 9							
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	94 1	1324 3	Y	-0-	1 1			1
10		1674 N	1412	-0-	-262	-0-	97 1	1314 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
*11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	96 1	1324 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		12,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400			
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	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	39	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
03		59 N	20	-0-	-39	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678			
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	6	4 3		Y	-0-	-0-
03		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 3	Y	-0-	-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	Y	-0-	-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 3	Y	-0-	-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 3	Y	-0-	-0-
10		434 N	390	-0-	-44	-0-	27 1	363 3	Y	-0-	-0-
*11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	25 1	346 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992					
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	35 1	513 3	N	3	2 1	4	
02	DLQ	G-10	557	-0-	557	1108	36 1	518 3	N	3	4 1	3	
03		1170 N	62	-0-	-1108	-0-	3 9						
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	1	2 1	2	
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	1 9						
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	2 1	-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	48 1	643 3	N	3	1 1	2	
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	242 3	N	1	1 1	2	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 9						
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	1 1	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	1 1	-0-	
				-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	N	1		1	
				-0-	-0-	-0-	1 9						
				-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	2	1 1	1 8	1
				-0-	-0-	-0-	2 9						
TOTAL GAS PROD:		2,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950					
M	O	GAS 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	DLQ G-10	555	-0-	555	555	36 1	516 3	N	3		3	2 1		4
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1061	33 1	470 3	N	3		3	3 1		4
03	1571 N	510	-0-	-1061	-0-	34 1	474 3	N	2		2	3 1		3
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33 1	458 3	N	2		2	3 1		2
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	34 1	454 3	N	3		3	2 1		3
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	32 1	430 3	N	2		2	2 1		3
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	33 1	418 3	N	2		2	2 1		3
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31 1	400 3	N	1		1	1 1		3
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29 1	378 3	N	-0-		-0-	1 1		2
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	28 1	387 3	N	1		1	1 1		2
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27 1	364 3	N	2		2	2 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970					
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	30 1	662 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	433	-0-	433	1125	19 1	414 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1600 N	475	-0-	-1125	-0-	21 1	454 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	530 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	599 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	597 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	561 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	28 1	578 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118					
01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	47 1	1029 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2088	44 1	968 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1800 N	1071	-0-	-729	1359	48 1	1023 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2391 N	1032	-0-	-1359	-0-	47 1	985 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	48 1	1013 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	45 1	934 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50 1	1030 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48 1	1004 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45 1	938 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1085 N	992	-0-	-93	-0-	46 1	946 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41 1	843 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	31	1	634	3	N	2	2 1	2
02	DLQ G-10	607	-0-	607	1274	30	1	575	3	N	2	2 1	2
03	1700 N	620	-0-	-1080	194	32	1	586	3	N	2	2 1	2
04	791 N	597	-0-	-194	-0-	31	1	562	3	N	4	2 1 1 8	3
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	31	1	603	3	N	2	2 1	3
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	2	2 1	3
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	2	2 1	3
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	3	2 1	4
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	2	3 1	3
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	2	2 1	3
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	2	2 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	27	1	603	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1221	26	1	565	2	Y	-0-		-0-
03	1846 N	625	-0-	-1221	-0-	28	1	597	2	Y	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	2	Y	-0-		-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-		-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	Y	-0-		-0-
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SIMMONS 71		WELL #:		11	RRCID ->	243978	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436 - 7846
M	O	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
01	DLQ	G-10	712	-0-	712	712	48 1	664 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	638	-0-	638	1350	43 1	594 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
03	1600	N	665	-0-	-935	415	46 1	619 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	1040	N	625	-0-	-415	-0-	44 1	581 3	Y	-0-		-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	43 1	567 3	Y	-0-		-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	43 1	557 3	Y	-0-		-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	45 1	579 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44 1	564 3	Y	-0-		-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 3	Y	-0-		-0-
10	620	N	274	-0-	-346	-0-	21 1	253 3	Y	-0-		-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BEASLEY RANCH A		WELL #:		7303	RRCID ->	243982	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7502 - 9108
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30 1	357 2	N	-0-		-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29 1	338 2	N	-0-		-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45 1	512 2	N	-0-		-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41 1	455 2	N	-0-		-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36 1	391 2	N	-0-		-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	36 1	398 2	N	-0-		-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	43 1	448 2	N	-0-		-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40 1	412 2	N	-0-		-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42 1	420 2	N	-0-		-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	40 1	384 2	N	-0-		-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47 1	448 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294		
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-	2 1	75 3	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	1 1	57 3	N	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 3	N	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	97 1	63 3	N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	N	-0-	-0-
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	1 1	39 3	N	-0-	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		722			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508			
01	DLQ G-10	817	-0-	817	817	49 1	765 3	Y	3	3 1	2
02	DLQ G-10	804	-0-	804	1621	3 9	753 3	Y	2	2 1	2
03	2462 N	841	-0-	-1621	-0-	2 9	787 3	Y	2	2 1	2
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	2 9	746 3	Y	2	2 1	2
05	868 N	804	-0-	-64	-0-	2 9	751 3	Y	1	1 1	2
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	1 9	712 3	Y	1	1 1	2
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	1 9	731 3	Y	-0-		2
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47 1	703 3	Y	-0-	1 1	1
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	45 1	677 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	48 1	704 3	Y	-0-		-0-
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	52 1	663 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,543			TOTAL CONDENSATE PROD:				11		

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666			
01	DLQ G-10	633	-0-	633	633	64 1	569 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	618	-0-	618	1251	61 1	557 3	Y	-0-		1
03	1800 N	647	-0-	-1153	98	60 1	587 3	Y	-0-		1
04	701 N	603	-0-	-98	-0-	55 1	548 3	Y	-0-		1
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	63 1	580 3	Y	-0-		1
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	58 1	559 3	Y	-0-		1
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	64 1	588 3	Y	-0-		1
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64 1	561 3	Y	-0-		1
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64 1	549 3	Y	-0-		1
10	651 N	559	-0-	-92	-0-	56 1	503 3	Y	-0-		1
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45 1	439 3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,694			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GENINI		WELL #:		3130	RRCID ->	244174	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	5708 - 8240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	70 1	625 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	683	-0-	683	1378	67 1	616 3	Y	-0-			1
03		1700 N	688	-0-	-1012	366	64 1	624 3	Y	-0-			1
04		969 N	603	-0-	-366	-0-	55 1	548 3	Y	-0-			1
05		713 N	590	-0-	-123	-0-	57 1	533 3	Y	-0-			1
06		660 N	650	-0-	-10	-0-	61 1	589 3	Y	-0-			1
07		620 N	573	-0-	-47	-0-	56 1	517 3	Y	-0-			1
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	49 1	430 3	Y	-0-			1
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1	401 3	Y	-0-			1
10		558 N	237	-0-	-321	-0-	24 1	213 3	Y	-0-			1
*11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	31 1	302 3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			5,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORRISS BROS. C3		WELL #:		2	RRCID ->	244184	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6620 - 9216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	10 1	225 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	433	9 1	189 2	Y	-0-			-0-
03		634 N	201	-0-	-433	-0-	9 1	192 2	Y	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	Y	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	-0-			-0-
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,826	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	244188	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6464 - 7961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	48 3		Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	164	116 3		Y	-0-			13
03		309 N	145	-0-	-164	-0-	145 3		Y	-0-			13
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			13
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			13
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-			13
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			13
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			13
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			13
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-	11 1		2
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			1,302	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	749	-0-	749	749	32 1	717 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	697	-0-	697	1446	30 1	667 2	Y	-0-			-0-
03		2178 N	732	-0-	-1446	-0-	33 1	699 2	Y	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	32 1	671 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	724	-0-	-20	-0-	33 1	691 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	700	-0-	-20	-0-	32 1	668 2	Y	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	33 1	690 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	32 1	681 2	Y	-0-			-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	32 1	660 2	Y	-0-			-0-
*11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	31 1	626 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

01	DLQ	G-10	700	-0-	700	700	30 1	670 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	655	-0-	655	1355	29 1	626 2	Y	-0-			-0-
03		1800 N	690	-0-	-1110	245	31 1	659 2	Y	-0-			-0-
04		914 N	669	-0-	-245	-0-	31 1	638 2	Y	-0-			-0-
05		713 N	691	-0-	-22	-0-	31 1	659 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	Y	-0-			-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	Y	-0-			-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	659 2	Y	-0-			-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	668	-0-	-45	-0-	31 1	637 2	Y	-0-			-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	606 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

01	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	13 1	292 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	282	-0-	282	587	12 1	270 2	Y	-0-			-0-
03		882 N	295	-0-	-587	-0-	13 1	282 2	Y	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	13 1	276 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	13 1	265 2	Y	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 2	Y	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 6450 - 7900				
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	753	-0-	753	753	753 3			Y	-0-			17
02	DLQ	G-10	714	-0-	714	1467	714 3			Y	-0-			17
03		2244 N	777	-0-	-1467	-0-	777 3			Y	-0-			17
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3			Y	-0-			17
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 3	1	9	Y	1	1	8	17
06		750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3			Y	-0-			17
07		775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3			Y	-0-			17
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			Y	-0-			17
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			Y	-0-			17
10		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3			Y	-0-	14	1	3
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	725 3	1	9	Y	1	1	8	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384		PERF. 6712 - 8198				
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	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	2 1	48	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	247	10 1	186	3	N	1			1
							1 9							
03		513 N	266	-0-	-247	-0-	14 1	251	3	N	1	1	1	1
							1 9							
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	196	3	N	1	1	1	1
							1 9							
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	154	3	N	1	1	1	1
							1 9							
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	177	3	N	1	1	1	1
							1 9							
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	167	3	N	1	1	1	1
							1 9							
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140	3	N	-0-			1
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	84	3	N	1	1	1	1
							1 9							
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98	3	N	-0-			1
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88	3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 7405 - 8698				
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	EOM BALANCE
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	37 1	435	2	N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	35 1	414	2	N	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	39 1	446	2	N	-0-			-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	48 1	524	2	N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	39 1	429	2	N	-0-			-0-
06		480 N	438	-0-	-42	-0-	36 1	402	2	N	-0-			-0-
07		589 N	429	-0-	-160	-0-	38 1	391	2	N	-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	37 1	385	2	N	-0-			-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	37 1	372	2	N	-0-			-0-
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	40 1	379	2	N	-0-			-0-
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	38 1	365	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7524 - 8982						
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		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	166 1	1944 2	N		-0-					-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	128 1	1496 2	N		-0-					-0-
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	141 1	1597 2	N		-0-					-0-
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	145 1	1595 2	N		-0-					-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	150 1	1630 2	N		1	1	8			-0-
06		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	137 1	1518 2	N		-0-					-0-
07		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	152 1	1582 2	N		-0-					-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	155 1	1615 2	N		-0-					-0-
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	156 1	1558 2	N		-0-					-0-
10		1736 N	1480	-0-	-256	-0-	141 1	1339 2	N		-0-					-0-
*11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	132 1	1263 2	N		-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244241		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 7290 - 8314						
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		DLQ G-10	670	-0-	670	670	40 1	627 2	Y		3	3	1			3
02		DLQ G-10	364	-0-	364	1034	22 1	340 2	Y		2	3	1			2
03		1739 N	705	-0-	-1034	-0-	45 1	658 2	Y		2	3	1			1
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	414 2	Y		3	1	8			3
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	36 1	557 2	Y		2	3	1			2
06		690 N	504	-0-	-186	-0-	32 1	470 2	Y		2	3	1			1
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	27 1	393 2	Y		1					2
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	329 3	Y		1	2	1			1
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	Y		1	2	1			-0-
10		434 N	102	-0-	-332	-0-	6 1	95 3	Y		1					1
*11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	195 3	Y		1	1	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,582				TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
POWELL 3		WELL #:		2	RRCID ->	244251	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7426 -	8270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	845	-0-	845	845	44	1	798	3	Y	3	2 1	4
02	DLQ G-10	757	-0-	757	1602	40	1	715	3	Y	2	3 1	3
03	2420 N	818	-0-	-1602	-0-	42	1	770	3	Y	5	5 1	3
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	5	5 1	3
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	5	4 1	4
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	43	1	728	3	Y	4	3 1	5
07	837 N	793	-0-	-44	-0-	44	1	746	3	Y	3	5 1	3
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	4	3 1	4
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	4	3 1	5
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	47	1	732	3	Y	5	4 1	6
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	Y	5	5 1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		8,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

SIMMONS 71		WELL #:		16	RRCID ->	244253	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6470 -	7954	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1139	-0-	1139	1139	77	1	1061	3	Y	1	2	
02	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2200	72	1	989	3	Y	-0-	1 1	1
03	1800 N	1089	-0-	-711	1489	75	1	1013	3	Y	1	1 1	1
04	2503 N	1014	-0-	-1489	-0-	71	1	943	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	79	1	1024	3	Y	2	1 8	1
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1065	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	3	Y	2	2 1	-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	3	Y	-0-		-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	Y	1		1
10	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	85	1	1043	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	Y	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		12,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							



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) 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		130 N	130	-0-	-0-		8 1	122 3		N	-0-					-0-
02		476 N	476	-0-	-0-		29 1	447 3		N	-0-					-0-
03		315 N	315	-0-	-0-		19 1	296 3		N	-0-					-0-
04		186 N	186	-0-	-0-		12 1	174 3		N	-0-					-0-
05		496 N	138	-0-	-358		9 1	129 3		N	-0-					-0-
06		300 N	104	-0-	-196		7 1	97 3		N	-0-					-0-
07		186 N	163	-0-	-23		10 1	153 3		N	-0-					-0-
08		132 N	132	-0-	-0-		9 1	123 3		N	-0-					-0-
09		114 N	114	-0-	-0-		7 1	107 3		N	-0-					-0-
10		155 N	107	-0-	-48		7 1	100 3		N	-0-					-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-		6 1	88 3		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244277		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532								
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	28 1	492 2		N	-0-						-0-
02	DLQ G-10	395	-0-	395	915	23 1	372 2		N	-0-						-0-
03	1383 N	468	-0-	-915	-0-	33 1	435 2		N	-0-						-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37 1	530 2		N	-0-						-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46 1	570 2		N	-0-						-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46 1	579 2		N	-0-						-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 1	603 2		N	-0-						-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	46 1	559 2		N	-0-						-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 2		N	-0-						-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	41 1	571 2		N	-0-						-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45 1	532 2		N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244296		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334								
01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	37 1	664 3	Y	14	16 1						10
02	DLQ G-10	688	-0-	688	1404	15 9	36 1	634 3	Y	16	15 1					11
03	2119 N	715	-0-	-1404	-0-	18 9	36 1	659 3	Y	18	21 1	1 8				7
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	20 9	33 1	604 3	Y	15	13 1					9
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	17 9	34 1	604 3	Y	13	11 1					11
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	14 9	33 1	557 3	Y	12	11 1					12
07	682 N	599	-0-	-83	-0-	13 9	33 1	556 3	Y	9	14 1					7
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	10 9	44 1	731 3	Y	13	11 1					9
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	14 9	42 1	687 3	Y	14	9 1					14
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	15 9	45 1	695 3	Y	16	17 1					13
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	18 9	43 1	661 3	Y	17	16 1					14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9			Y	NO RPT						14
TOTAL GAS PROD:		7,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		157								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244298		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352			
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	DLQ G-10	623	-0-	623	623	32 1	577 3	Y	13	14 1	9
02	DLQ G-10	561	-0-	561	1184	14 9	518 3	Y	13	13 1	9
03	1600 N	622	-0-	-978	206	29 1	573 3	Y	16	18 1	7
04	797 N	591	-0-	-206	-0-	14 9	547 3	Y	13	12 1	8
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31 1	563 3	Y	13	10 1	11
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	14 9	538 3	Y	10	10 1	11
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	32 1	570 3	Y	11	15 1	7
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	11 9	595 3	Y	11	10 1	8
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35 1	590 3	Y	11	7 1	12
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12 9	599 3	Y	13	14 1	11
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38 1	563 3	Y	15	14 1	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		6,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		139					

PFLUGER 85		WELL #: 10		RRCID -> 244303		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434			
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	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244342		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342			
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	DLQ G-10	536	-0-	536	536	29 1	507 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	521	-0-	521	1057	31 1	490 2	N	-0-		-0-
03	1612 N	555	-0-	-1057	-0-	39 1	516 2	N	-0-		-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	35 1	500 2	N	-0-		-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	41 1	506 2	N	-0-		-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	39 1	490 2	N	-0-		-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	40 1	503 2	N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41 1	498 2	N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	35 1	478 2	N	-0-		-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	35 1	487 2	N	-0-		-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38 1	455 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH NNN 152		WELL #: 2		RRCID -> 244346		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044					
M	O	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	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	5 1	107 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	225	6 1	107 3	N	-0-			-0-
03		355 N	130	-0-	-225	-0-	6 1	124 3	N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806					
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-	11 1			12
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-	6 1			6
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	N	-0-	3 1			3
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	N	-0-	1 1			2
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	124 3	N	-0-	1 1			1
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	9 1	174 3	N	-0-				1
07	248 N	84	-0-	-164	-0-	4 1	80 3	N	-0-	1 1			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-				-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514					
01	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	16 1	245 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	400	-0-	400	661	25 1	375 3	N	-0-			-0-
03		969 N	308	-0-	-661	-0-	19 1	288 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05		434 N	192	-0-	-242	-0-	12 1	180 3	N	-0-			-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	45 1	669 3	N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537			
M	O	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	DLQ G-10	582	-0-	582	582	43	1	538	3	Y	1	3
02	DLQ G-10	588	-0-	588	1170	42	1	546	3	Y	-0-	3
03	1700 N	547	-0-	-1153	17	40	1	506	3	Y	1	1
04	539 N	522	-0-	-17	-0-	40	1	482	3	Y	-0-	1
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	2	3
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	1	1
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	Y	1	2
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	Y	1	3
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	1	1
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	Y	2	-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	3	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		5,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496			
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	44	1	392	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	364	-0-	364	800	36	1	328	3	Y	-0-	1
03	985 N	185	-0-	-800	-0-	17	1	168	3	Y	-0-	1
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	3	Y	-0-	1
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-	1
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	3	Y	-0-	1
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	-0-	1
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	Y	-0-	1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	3	Y	-0-	1
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	48	1	427	3	Y	-0-	1
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		4,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144			
01	DLQ G-10	1458	-0-	1458	1458	63	1	1395	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2654	52	1	1144	2	N	-0-	-0-
03	4268 X	1614	-0-	-2654	-0-	73	1	1541	2	N	-0-	-0-
04	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-	-0-
05	1612 X	1550	-0-	-62	-0-	70	1	1480	2	N	-0-	-0-
06	1560 X	1535	-0-	-25	-0-	70	1	1465	2	N	-0-	-0-
07	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	73	1	1521	2	N	-0-	-0-
08	1612 X	1597	-0-	-15	-0-	72	1	1525	2	N	-0-	-0-
09	1500 X	1477	-0-	-23	-0-	68	1	1409	2	N	-0-	-0-
10	1581 X	1494	-0-	-87	-0-	69	1	1425	2	N	-0-	-0-
11	1530 X	1418	-0-	-112	-0-	66	1	1352	2	N	-0-	-0-
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	94	-0-	94	94	6 1	N	2		2
02	DLQ G-10	4	-0-	4	98	2 9	N	-0-		2
03	98 N	-0-	-0-	-98	-0-	4 3	N	-0-	2 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18		18
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-		18
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	36 1	N	1	7 1	12
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	1 9	N	-0-		12
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-	5 1	7
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		7
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	33 1	N	-0-	3 1	4
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

STEWART		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954		
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		77		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORRISS 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666		
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	DLQ G-10	202	-0-	202	202	12 1	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	141	-0-	141	343	9 1	Y	-0-		1
03	466 N	123	-0-	-343	-0-	8 1	Y	-0-	1 1	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822				
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	DLQ G-10	392	-0-	392	392	26	1	365	3	Y	1	1
02	DLQ G-10	371	-0-	371	763	25	1	346	3	Y	-0-	-0-
03	1132 N	369	-0-	-763	-0-	25	1	344	3	Y	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	164	-0-	-239	-0-	12	1	152	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	23	1	297	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	277	3	Y	1	1
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-	-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594				
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	DLQ G-10	909	-0-	909	909	53	1	856	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	976	-0-	976	1885	59	1	917	3	Y	-0-	-0-
03	2500 N	1019	-0-	-1481	404	64	1	955	3	Y	-0-	-0-
04	1330 N	926	-0-	-404	-0-	59	1	867	3	Y	-0-	-0-
05	1054 N	898	-0-	-156	-0-	59	1	839	3	Y	-0-	-0-
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	59	1	853	3	Y	-0-	-0-
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	62	1	849	3	Y	-0-	-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	56	1	789	3	Y	2	2
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	Y	6	6
10	899 N	738	-0-	-161	-0-	49	1	688	3	Y	1	3
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	Y	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		9,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

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	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	5 1	74 3	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	75	-0-	75	154	5 1	70 3	Y	-0-	4 1	2
03	234 N	80	-0-	-154	-0-	5 1	75 3	Y	-0-	1 1	1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	6	5 1 1 8	1
						7 9					
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		1
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	5 1	63 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	67 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	40 1	560 3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	505	-0-	505	1105	34 1	471 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1629 N	524	-0-	-1105	-0-	36 1	487 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	50 1	656 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	52 1	678 3	Y	-0-		-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	641 3	Y	-0-		-0-
07	744 N	702	-0-	-42	-0-	51 1	650 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	50 1	647 3	Y	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	48 1	597 3	Y	-0-		-0-
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	49 1	601 3	Y	-0-		-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45 1	537 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7 1	271 3	N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 1	229 3	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4 1	192 3	N	-0-		-0-
05	310 N	176	-0-	-134	-0-	4 1	172 3	N	-0-		-0-
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	3 1	142 3	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	194 1	122 3	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-		-0-
10	310 N	33	-0-	-277	-0-	1 1	32 3	N	-0-		-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	4	4	1	3
						4	9							
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	N	3	2	1	4
						3	9							
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	N	2	2	1	4
						2	9							
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	N	3	2	1	5
						3	9							
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	39	1	695	3	N	3	5	1	3
						3	9							
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	38	1	676	3	N	2			5
						2	9							
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	39	1	696	3	N	1	2	1	4
						1	9							
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	N	3	2	1	5
						3	9							
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	2	2	1	5
						2	9							
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	40	1	659	3	N	2	4	1	3
						2	9							
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	N	3	2	1	4
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			7,911			TOTAL CONDENSATE PROD:					28			

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318						
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	9	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	322	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	506 N	184	-0-	-322	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			541			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	34	1	558	3	Y	4	2 1	3
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1155	39	1	518	3	Y	2	3 1	2
03	1758 N	603	-0-	-1155	-0-	44	1	556	3	Y	3	2 1	3
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	518	3	Y	1	4 1	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	2	2 1	-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	Y	4	3 1	1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	3	3 1	1
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	500	3	Y	3	2 1	2
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	1	2 1	1
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	Y	2	2 1	1
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		WELL #: 6		RRCID -> 245662		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	1	1 1	2
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	1	1 1	2
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	1	1 1	2
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	1 1	2
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	1	1 1	2
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	1	1 1	2
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	1	1 1	2
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	2	1 1	3
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	2	3 1	2
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	20	1	393	3	N	2	1 1	3
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	1	1 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY		WELL #: 126C		RRCID -> 245817		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	725	-0-	725	725	104	1	621 3	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	634	-0-	634	1359	92	1	542 3	Y	-0-			3
03	2037 N	678	-0-	-1359	-0-	100	1	577 3	Y	1	3 1		1
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	98	1	549 3	Y	1			2
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	97	1	559 3	Y	1			3
06	660 N	619	-0-	-41	-0-	97	1	520 3	Y	2	4 1		1
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	98	1	537 3	Y	1			2
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	539 3	Y	1			3
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	89	1	512 3	Y	3	4 1		2
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	92	1	533 3	Y	2	4 1		-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	88	1	484 3	Y	3			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,037				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	968 3	N	2	2 1		2
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	921 3	N	2	2 1		2
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	977 3	N	3	2 1		3
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	938 3	N	2	4 1		1
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	52	1	956 3	N	1			2
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	49	1	922 3	N	2	2 1		2
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	51	1	942 3	N	1			3
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	50	1	938 3	N	2	2 1		3
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	47	1	866 3	N	1	2 1		2
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	48	1	914 3	N	2	2 1		2
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	885 3	N	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		10,784				TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

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	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		803 N	803	-0-	-0-	35 1	768 2	N	-0-			-0-
02		922 N	922	-0-	-0-	40 1	882 2	N	-0-			-0-
03		970 N	970	-0-	-0-	44 1	926 2	N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	34 1	716 2	N	-0-			-0-
05		992 N	773	-0-	-219	35 1	738 2	N	-0-			-0-
06		954 N	954	-0-	-0-	43 1	911 2	N	-0-			-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	36 1	746 2	N	-0-			-0-
08		985 N	985	-0-	-0-	45 1	940 2	N	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	34 1	699 2	N	-0-			-0-
10		775 N	745	-0-	-30	35 1	710 2	N	-0-			-0-
*11		715 N	715	-0-	-0-	33 1	682 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		606 N	606	-0-	-0-	28 1	576 3	N	2	2 1		2
02		388 N	388	-0-	-0-	19 1	368 3	N	1	1 1		2
03		374 N	374	-0-	-0-	19 1	354 3	N	1	1 1		2
04		344 N	344	-0-	-0-	18 1	325 3	N	1	1 1	1 8	1
05		403 N	318	-0-	-85	16 1	301 3	N	1	1 1		1
06		360 N	313	-0-	-47	15 1	297 3	N	1	1 1		1
07		513 N	513	-0-	-0-	24 1	487 3	N	2	1 1		2
08		359 N	359	-0-	-0-	17 1	341 3	N	1	1 1		2
09		318 N	318	-0-	-0-	15 1	302 3	N	1	2 1		1
10		527 N	298	-0-	-229	14 1	282 3	N	2	1 1		2
*11		281 N	281	-0-	-0-	13 1	267 3	N	1	1 1		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						



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 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		14B2 EXT	3	-0-	3	42	3	3		Y	-0-			6
02		14B2 EXT	5	-0-	5	47	5	3		Y	-0-	4	1	2
03		14B2 EXT	11	-0-	11	58	1	1	10	3	Y	-0-	1	1
04		14B2 EXT	5	-0-	5	63	5	3		Y	-0-	1	1	-0-
05		14B2 EXT	4	-0-	4	67	4	3		Y	-0-			-0-
06		71 X	4	-0-	-67	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			61				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

01		DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	64	1	1423	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	1351	-0-	1351	2838	59	1	1292	2	Y	-0-		-0-
03		1800 N	1392	-0-	-408	2430	63	1	1329	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1277	-0-	-1723	707	59	1	1218	2	Y	-0-		-0-
05		1932 N	1225	-0-	-707	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-		-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-		-0-
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-		-0-
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	47	1	971	2	Y	-0-		-0-
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808			
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	DLQ	G-10	791	-0-	791	791	34 1	757 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	709	-0-	709	1500	31 1	678 2	Y	-0-	-0-
03		1700 N	734	-0-	-966	534	33 1	701 2	Y	-0-	-0-
04		1233 N	699	-0-	-534	-	32 1	667 2	Y	-0-	-0-
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	33 1	695 2	Y	-0-	-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	Y	-0-	-0-
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	34 1	695 2	Y	-0-	-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	33 1	690 2	Y	-0-	-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	Y	-0-	-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	32 1	661 2	Y	-0-	-0-
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224			
01	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	1411	81 1	1330 3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	2736	76 1	1248 3	Y	1	1
							1 9				
03		2500 N	1417	-0-	-1083	1653	80 1	1337 3	Y	-0-	1
04		3000 N	1361	-0-	-1639	14	77 1	1283 3	Y	1	-0-
							1 9				
05		1393 N	1379	-0-	-14	-0-	78 1	1300 3	Y	1	1
							1 9				
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	82 1	1256 3	Y	-0-	1
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	81 1	1287 3	Y	-0-	1
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	65 1	1282 3	Y	-0-	-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	62 1	1242 3	Y	-0-	-0-
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66 1	1267 3	Y	1	1
							1 9				
*11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	61 1	1127 3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		14,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360			
01	DLQ	G-10	762	-0-	762	762	44 1	718 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	771	-0-	771	1533	44 1	727 3	Y	-0-	-0-
03		1600 N	732	-0-	-868	665	42 1	689 3	Y	1	1
							1 9				
04		1423 N	758	-0-	-665	-0-	43 1	715 3	Y	-0-	-0-
05		837 N	671	-0-	-166	-0-	38 1	633 3	Y	-0-	-0-
06		720 N	633	-0-	-87	-0-	39 1	594 3	Y	-0-	-0-
07		775 N	651	-0-	-124	-0-	39 1	612 3	Y	-0-	-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 3	Y	-0-	-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	24 1	476 3	Y	-0-	-0-
10		651 N	556	-0-	-95	-0-	27 1	529 3	Y	-0-	-0-
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	DLQ G-10	854	-0-	854	854		49 1	804 3	Y	1			2
02	DLQ G-10	811	-0-	811	1665		46 1	765 3	Y	-0-	2 1		-0-
03	2500 N	868	-0-	-1632	33		49 1	818 3	Y	1			1
04	836 N	803	-0-	-33	-0-		45 1	758 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-		48 1	801 3	Y	-0-			-0-
06	840 N	824	-0-	-16	-0-		51 1	772 3	Y	1			1
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-		51 1	808 3	Y	-0-			1
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-		39 1	771 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-		40 1	801 3	Y	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-		43 1	827 3	Y	1			1
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-		42 1	781 3	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700				
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-		47 1	868 2	N	-0-			1
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-		41 1	798 2	N	-0-	1 1		-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-		42 1	843 2	N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-		31 1	578 2	N	-0-			-0-
05	899 N	319	-0-	-580	-0-		16 1	303 2	N	-0-			-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-		41 1	774 2	N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-		34 1	623 2	N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-		31 1	615 2	N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-		32 1	640 2	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-		33 1	663 2	N	-0-			-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-		31 1	633 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756				
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-		34 1	616 2	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-		23 1	446 2	N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-		22 1	449 2	N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-		22 1	410 2	N	-0-			-0-
05	496 N	433	-0-	-63	-0-		21 1	412 2	N	-0-			-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-		20 1	373 2	N	-0-			-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-		21 1	394 2	N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-		18 1	357 2	N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-		26 1	529 2	N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-		20 1	398 2	N	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		18 1	372 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KELLY 115		WELL #:		24	RRCID ->	247123	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 4952	- 6356	
M O	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	DLQ G-10	611	-0-	611	611	35	1	573	3	Y	3	2 1	2
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1190	40	1	537	3	Y	2	2 1	2
03	1800 N	635	-0-	-1165	25	47	1	586	3	Y	2	2 1	2
04	642 N	617	-0-	-25	-0-	63	1	553	3	Y	1	3 1	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	572	3	Y	2	2 1	-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	52	1	518	3	Y	4	3 1	1
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	153	1	521	3	Y	2	2 1	1
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	499	3	Y	3	2 1	2
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	1	2 1	1
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	33	1	511	3	Y	2	2 1	1
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	1	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

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		-0-	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	6	1	111	3	N	-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	222	6	1	98	3	N	1
						1	9				
03	332 N	110	-0-	-222	-0-	6	1	104	3	N	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	105	3	N	2
						2	9				
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	104	3	N	1
						1	9				
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	2
						1	9				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

CANYON RANCH		WELL #: 25S		RRCID -> 247128		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	1	1	36	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	71	1	1	33	3	Y	-0-
03	111 N	40	-0-	-71	-0-	1	1	39	3	Y	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	641	-0-	641	641	64	1	577	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	622	-0-	622	1263	61	1	561	3	Y	-0-
03	1600 N	660	-0-	-940	323	61	1	599	3	Y	-0-
04	911 N	588	-0-	-323	-0-	54	1	534	3	Y	-0-
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	62	1	571	3	Y	-0-
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	57	1	546	3	Y	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	3	Y	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	3	Y	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	61	1	531	3	Y	-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	54	1	479	3	Y	-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1309	-0-	1309	1309	79	1	1230	3	N	-0-	1
02	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2473	72	1	1092	3	N	-0-	1
03	2500 N	1260	-0-	-1240	1233	76	1	1183	3	N	1	-0-
04	2457 N	1224	-0-	-1233	-0-	76	1	1147	3	N	1	1
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	74	1	1130	3	N	1	2
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	3	N	-0-	1
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	3	N	1	2
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	3	N	-0-	1
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	86	1	1238	3	N	1	2
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	3	N	1	2
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		13,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	5	3
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	4	3
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	4	4
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	3	3
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	4	3
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	3	4
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	3	4
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	3	4
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	3	3
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	22	1	377	3	N	3	3
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	3	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		4,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHURLEY RR 1A		WELL #:		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	18	1	323 3	N	1	1 1		1
02	DLQ G-10	326	-0-	326	668	18	1	307 3	N	1	1 1		1
03	1031 N	363	-0-	-668	-0-	21	1	340 3	N	2	1 1		2
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	304 3	N	1	1 1		2
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	16	1	283 3	N	1	2 1		1
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	10	1	181 3	N	1			2
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	15	1	276 3	N	-0-	1 1		1
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	304 3	N	2	1 1		2
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243 3	N	1	1 1		2
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248 3	N	-0-	1 1		1
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254 3	N	1	1 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WILSON, DUKE 171		WELL #:		19	RRCID ->	247189	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	5416 -	8152
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	171	1	391 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1119	162	1	394 3	N	1			1
03	1676 N	557	-0-	-1119	-0-	170	1	387 3	N	-0-	1 1		-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	165	1	372 3	N	-0-			-0-
05	589 N	534	-0-	-55	-0-	169	1	364 3	N	1			1
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	163	1	330 3	N	-0-			1
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	168	1	343 3	N	-0-			1
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	169	1	348 3	N	-0-	1 1		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	163	1	333 3	N	1			1
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	169	1	353 3	N	-0-			1
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	165	1	355 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2708	-0-	2708	4466	3		Y	-0-	-0-	
03	1700 N	2142	-0-	442	4908	3		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	1554	-0-	-1446	3462	3		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	1131	-0-	-1969	1493	3		Y	-0-	-0-	
06	2265 N	772	-0-	-1493	-0-	3		Y	-0-	-0-	
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756			
M	O	GAS 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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	3	N	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	N	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	7	1	329	3	N	-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	6	1	316	3	N	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	198	1	319	3	N	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	N	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-
10	527 N	310	-0-	-217	-0-	7	1	303	3	N	-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214			
M	O	GAS 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	DLQ G-10	267	-0-	267	267	15	1	252	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	253	-0-	253	520	14	1	239	3	Y	-0-
03	791 N	271	-0-	-520	-0-	15	1	256	3	Y	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368					
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	13 1	212 3	Y	2	1 1			1
02	DLQ G-10	198	-0-	198	425	2 9	14 1	183 3	Y	1	1 1		1
03	957 N	532	-0-	-425	-0-	1 9	39 1	491 3	Y	2	1 1		2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	2 9	46 1	400 3	Y	-0-	2 1		-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	76 1	76 1	728 3	Y	2	2 1		-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	2 9	43 1	427 3	Y	3	2 1		1
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	3 9	144 1	679 3	Y	2	2 1		1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	2 9	64 1	529 3	Y	3	2 1		2
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	3 9	60 1	576 3	Y	1	2 1		1
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	1 9	41 1	620 3	Y	2	2 1		1
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 9	37 1	564 3	Y	1	2 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	1		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SIMMONS 72.5		WELL #:		4	RRCID ->	247452	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6288 - 7778		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	21 1	291 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	294	-0-	294	606	20 1	274 3	Y	-0-				-0-
03		915 N	309	-0-	-606	-0-	21 1	288 3	Y	-0-				-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 3	Y	-0-				-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	21 1	278 3	Y	1	1	8		-0-
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	18 1	230 3	Y	-0-				-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	22 1	279 3	Y	-0-				-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	283 3	Y	-0-				-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 3	Y	-0-				-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	22 1	273 3	Y	-0-				-0-
*11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

JONES RANCH 157		WELL #:		1	RRCID ->	247454	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6160 - 7200		
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	68 3	Y	-0-			225		
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	134	66 3	Y	-0-			225		
03		200 N	66	-0-	-134	-0-	66 3	Y	-0-			225		
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-			225		
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-			225		
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-			225		
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	78 1	54 3	Y	-0-		225		
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	135 3	255 9	Y	232	326 1	4 8	127	
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	49 3	409 9	Y	372	339 1		160	
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 3	400 9	Y	364	440 1		84	
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	45 3	364 9	Y	331	179 1		236	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			236	
TOTAL GAS PROD:		2,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,299								

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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	24	1	391	3	Y	2	1	1	2
02	DLQ G-10	374	-0-	374	791	26	1	347	3	Y	1	2	1	1
03	1170 N	379	-0-	-791	-0-	28	1	350	3	Y	1	1	1	1
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	Y	1	2	1	-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	32	1	308	3	Y	1	1	1	-0-
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	29	1	286	3	Y	3	2	1	1
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	291	3	Y	1	1	1	1
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	1	1	1	1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	805	3	Y	1	1	1	1
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	Y	3	3	1	1
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	Y	2	3	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	921	-0-	921	921	71	1	848	2	Y	2	9	1	1
02	DLQ G-10	893	-0-	893	1814	69	1	821	2	Y	3			4
03	1600 N	868	-0-	-732	1082	67	1	795	2	Y	5			9
04	2008 N	926	-0-	-1082	-0-	73	1	849	2	Y	4	8	1	1 8 4
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	70	1	872	2	Y	3			7
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	2			9
07	961 N	890	-0-	-71	-0-	74	1	814	2	Y	2	9	1	2
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	2			4
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	Y	2			6
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	74	1	809	3	Y	3			9
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	770	3	Y	3	9	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		9,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 6568 - 6936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	622	-0-	622	622	40	1	579	3	N	3	2 1	4
02	DLQ G-10	580	-0-	580	1202	38	1	538	3	N	4	4 1	4
03	1791 N	589	-0-	-1202	-0-	39	1	547	3	N	3	4 1	3
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	4	3 1 1 8	3
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	39	1	531	3	N	2	2 1	3
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	38	1	517	3	N	3	2 1	4
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	39	1	503	3	N	2	2 1	4
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	N	1	2 1	3
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	N	2	2 1	3
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	37	1	507	3	N	1	1 1	3
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	N	1	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3582 - 5102			
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3		Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	176	-0-	176	331	176	3		Y	-0-	-0-		
03	382 N	51	-0-	-331	-0-	51	3		Y	-0-	-0-		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		Y	-0-	-0-		
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

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	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLMAN		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496				
01	DLQ G-10	1712	-0-	1712	1712	98	1	1610	3	N	4	8
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2963	64	1	1181	3	N	5	13
03	1700 N	1468	-0-	-232	2731	79	1	1389	3	N	-0-	13
04	3000 N	1402	-0-	-1598	1133	73	1	1329	3	N	-0-	13
05	2564 N	1431	-0-	-1133	-0-	78	1	1353	3	N	-0-	13
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	72	1	1150	3	N	-0-	13
07	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	65	1	1113	3	N	-0-	13
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	743	3	N	1	14
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	N	-0-	14
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	64	1	1062	3	N	-0-	1
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	909	3	N	2	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		13,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236				
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9	3			Y	-0-	-0-
03	25 N	6	-0-	-19	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7438 - 7498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	2928	147 1	2747 3	N	31	30 1	2 8	18
02	DLQ	G-10	2730	-0-	2730	5658	34 9	2557 3	N	31	30 1	1 8	18
03		8598 X	2940	-0-	-5658	-0-	139 1	2749 3	N	30	19 1	2 8	27
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	34 9	2515 3	N	24	29 1	1 8	21
05		3131 X	2785	-0-	-346	-0-	158 1	2613 3	N	25	29 1		17
06		2850 X	2534	-0-	-316	-0-	33 9	2385 3	N	21	12 1	1 8	25
07		2945 X	2601	-0-	-344	-0-	143 1	2465 3	N	16	17 1		24
08		2945 X	2634	-0-	-311	-0-	26 9	2493 3	N	17	17 1		24
09		2700 X	2436	-0-	-264	-0-	118 1	2290 3	N	18	23 1	2 8	17
10		2790 X	2308	-0-	-482	-0-	18 9	2161 3	N	20	16 1	1 8	20
11		2520 X	2099	-0-	-421	-0-	122 1	1960 3	N	20	21 1		19
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	19 9		N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		28,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		253					

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 4516 - 6066			
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-			-0-
03		39 N	-0-	-0-	-39	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	2 3	1 9	Y	1			1
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:		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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240							
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	61	1	496	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	416	-0-	416	973	47	1	369	3	Y	-0-				-0-
03	1392 N	419	-0-	-973	-0-	49	1	370	3	Y	-0-				-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-				-0-
05	434 N	276	-0-	-158	-0-	33	1	243	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	38	1	278	3	Y	-0-				-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	Y	-0-				-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	3	Y	-0-				-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	74	1	523	3	Y	-0-				-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	-0-				-0-
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	521	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782							
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	5	1	107	3	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	217	5	1	100	3	N	-0-				-0-
03	326 N	109	-0-	-217	-0-	6	1	103	3	N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-				-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-				-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 4756 - 6414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 6430 - 8240				
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	2	N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014				
01	DLQ G-10	934	-0-	934	934	63	1	871	3	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	835	-0-	835	1769	57	1	777	3	Y	1	1	1	1
03	1700 N	903	-0-	-797	972	62	1	840	3	Y	1	1	1	1
04	1759 N	787	-0-	-972	-0-	55	1	731	3	Y	1	1	1	8
05	899 N	508	-0-	-391	-0-	36	1	471	3	Y	1	1	8	-0-
06	870 N	676	-0-	-194	-0-	48	1	628	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	652	-0-	-154	-0-	47	1	605	3	Y	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	3	Y	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	417	-0-	-234	-0-	31	1	386	3	Y	-0-			-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	542	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	DLQ G-10	87	-0-	87	87	4	1	82	3	Y	1
02	DLQ G-10	71	-0-	71	158	1	9	68	3	Y	-0-
03	243 N	85	-0-	-158	-0-	4	1	81	3	Y	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	Y	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	1
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	64	3	Y	4
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	4
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	9	63	3	Y	3
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546			
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	834	-0-	834	834	53 1	781 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	1560	48 1	677 3	Y	1	1
03	1600	N	759	-0-	-841	719	1 9	712 3	Y	-0-	-0-
04	1460	N	741	-0-	-719	-0-	44 1	696 3	Y	1	1
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	1 9	726 3	Y	-0-	-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44 1	688 3	Y	1	1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	707 3	Y	-0-	-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40 1	696 3	Y	1	1
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42 1	531 3	Y	-0-	-0-
10	744	N	555	-0-	-189	-0-	1 9	521 3	Y	1	1
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32 1	469 3	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 3	NO RPT	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:		7,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718		
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5 1	204 3	N	-0-	-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	252 3	N	-0-	-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8 1	319 3	N	-0-	-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8 1	353 3	N	-0-	-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9 1	419 3	N	-0-	-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8 1	429 3	N	-0-	-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	87 1	454 3	N	-0-	-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8 1	413 3	N	-0-	-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 3	N	-0-	-0-
10	527	N	4	-0-	-523	-0-	4 3	NO RPT	N	-0-	-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	NO RPT	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	NO RPT	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220		
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	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	96 1	313 3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	543	-0-	543	952	90 1	453 3	Y	-0-	1
03	1565	N	613	-0-	-952	-0-	96 1	517 3	Y	-0-	1
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93 1	584 3	Y	-0-	1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	96 1	543 3	Y	-0-	1
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	93 1	300 3	Y	-0-	1
07	713	N	478	-0-	-235	-0-	96 1	382 3	Y	-0-	1
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82 1	282 3	Y	-0-	1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	67 1	246 3	Y	-0-	1
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	95 1	337 3	Y	-0-	1
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	69 1	239 3	Y	-0-	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	NO RPT	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		5,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	82	-0-	82	168	3	Y	-0-		1
03		256 N	88	-0-	-168	-0-	3	Y	-0-		1
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	3	Y	-0-		1
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	3	Y	-0-		1
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	3	Y	-0-		1
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	3	Y	-0-		1
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782							
01	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	1	339	3	N	1	1	1	1	
02	DLQ	G-10	356	-0-	356	712	1	18	1	337	3	N	1	1	1
03		1018 N	306	-0-	-712	-0-	1	16	1	289	3	N	1	1	1
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	13	1	230	3	N	1	1	1
05		372 N	284	-0-	-88	-0-	1	14	1	269	3	N	1	1	1
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	1	13	1	255	3	N	1	1	1
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	15	1	301	3	N	1	1	1
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	16	1	318	3	N	2	1	1
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	16	1	318	3	N	1	2	1
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	17	1	341	3	N	2	1	1
*11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	17	1	329	3	N	3	1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	3	9		N	NO RPT	2	8	2
TOTAL GAS PROD:		3,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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	DLQ G-10	531	-0-	531	531	531 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1016	485 3		Y	-0-		-0-
03	1549 N	533	-0-	-1016	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3		Y	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818			
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	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	115 1	1601 3	N	-0-		-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	106 1	1499 3	N	-0-		-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	108 1	1426 3	N	-0-		-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	94 1	1211 3	N	-0-		-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	112 1	1661 3	N	-0-		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	113 1	1536 3	N	-0-		-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	124 1	1531 3	N	-0-		-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	126 1	1410 3	N	-0-		-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	129 1	1271 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1200	-0-	-443	-0-	96 1	1104 3	N	-0-		-0-
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	95 1	1141 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956			
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	DLQ G-10	189	-0-	189	189	11 1	178 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	367	10 1	168 3	Y	-0-		-0-
03	559 N	192	-0-	-367	-0-	11 1	181 3	Y	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	Y	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	Y	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	193 3	Y	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 16		RRCID -> 248900		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608				
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	DLQ	G-10	346	-0-	346	346	19 1	327 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	327	-0-	327	673	19 1	308 2	N	-0-		-0-
03		971 N	298	-0-	-673	-0-	21 1	277 2	N	-0-		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 2	N	-0-		-0-
05		341 N	275	-0-	-66	-0-	21 1	254 2	N	-0-		-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	19 1	246 2	N	-0-		-0-
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	20 1	248 2	N	-0-		-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 2	N	-0-		-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 2	N	-0-		-0-
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	17 1	240 2	N	-0-		-0-
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010				
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		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976				
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	DLQ	G-10	3907	-0-	3907	3907	169 1	3738 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3619	-0-	3619	7526	158 1	3461 2	Y	-0-		-0-
03		11388 X	3862	-0-	-7526	-0-	175 1	3687 2	Y	-0-		-0-
04		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	170 1	3527 2	Y	-0-		-0-
05		3906 X	3821	-0-	-85	-0-	173 1	3648 2	Y	-0-		-0-
06		3780 X	3629	-0-	-151	-0-	165 1	3464 2	Y	-0-		-0-
07		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	178 1	3699 2	Y	-0-		-0-
08		3875 X	3837	-0-	-38	-0-	174 1	3663 2	Y	-0-		-0-
09		3690 X	3656	-0-	-34	-0-	168 1	3488 2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3753	-0-	-122	-0-	174 1	3579 2	Y	-0-		-0-
11		3750 X	3605	-0-	-145	-0-	168 1	3437 2	Y	-0-		-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD 114				WELL #: 21	RRCID -> 249079	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4598	- 7938			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	5	1	81	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	148	3	1	58	3	N	1	1
						1	9					
03	246 N	98	-0-	-148	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	1	1
						1	9					
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	1	1
						1	9					
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-	1
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SAWYER JONES				WELL #: 1711	RRCID -> 249081	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 5892	- 8784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-	-0-
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-	-0-
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-	-0-
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-	-0-
10	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-	-0-
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY 102				WELL #: 28	RRCID -> 249262	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 4870	- 6252			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	9	1	150	3	Y	1	1
						1	9					
02	DLQ G-10	155	-0-	155	315	11	1	144	3	Y	-0-	-0-
03	483 N	168	-0-	-315	-0-	12	1	154	3	Y	2	1
						2	9					
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	1	1
						1	9					
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	1	1
						1	9					
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	155	3	Y	1	1
						1	9					
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	2	1
						2	9					
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	9	1	131	3	Y	1	1
						1	9					
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	1	1
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-	
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-	
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-	
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY		WELL #:		153	RRCID ->	249275	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	5140 - 6022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-	
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-	
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		-0-	
06		210 N	135	-0-	-75	-0-	135 3		N	-0-		-0-	
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-	
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-	
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-	
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,870	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIMMONS 3		WELL #:		11	RRCID ->	249277	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	6338 - 7006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	28 1	392 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	337	-0-	337	757	23 1	314 3	Y	-0-		-0-	
03		832 N	75	-0-	-757	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-	
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 3	Y	-0-		-0-	
05		372 N	96	-0-	-276	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		-0-	
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-		-0-	
07		186 N	63	-0-	-123	-0-	5 1	58 3	Y	-0-		-0-	
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		-0-	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-		-0-	
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,608	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
STEWART		WELL #:		106	RRCID ->	249278	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 2450 - 3859			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-
07		54 N	54	-0-	-0-		54	1		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			54			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DUNBAR, NED		WELL #:		83	RRCID ->	249297	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6358	PERF. 5244 - 6162			
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,286			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLMAN		WELL #:		266	RRCID ->	249318	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 4662 - 6630			
01	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	1311	75	1	1233	3	N	3		8
02	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	2581	65	1	1201	3	N	4		12
03		2500 N	1407	-0-	-1093	1488	75	1	1331	3	N	1		13
04		2818 N	1330	-0-	-1488	-0-	69	1	1261	3	N	-0-		13
05		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	74	1	1288	3	N	-0-		13
06		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	77	1	1237	3	N	-0-		13
07		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	74	1	1250	3	N	-0-		13
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	3	N	1		14
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	3	N	-0-		14
10		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	69	1	1157	3	N	-0-	13	1
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	3	N	3		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			14,391			TOTAL CONDENSATE PROD:					12			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	DLQ G-10	721	-0-	721	721	56 1	664 2	Y	1	7 1		1
02	DLQ G-10	697	-0-	697	1418	54 1	641 2	Y	2			3
03	2072 N	654	-0-	-1418	-0-	51 1	599 2	Y	4			7
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	59 1	680 2	Y	3	7 1		3
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	53 1	654 2	Y	3			6
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54 1	640 2	Y	2			8
07	775 N	703	-0-	-72	-0-	58 1	644 2	Y	1	7 1		2
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	53 1	625 3	Y	1			3
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	50 1	624 3	Y	2			5
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	56 1	619 3	Y	3			8
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56 1	588 3	Y	1	7 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

CAUTHORN 16		WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702			
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	DLQ G-10	208	-0-	208	208	92 1	116 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	400	86 1	106 3	Y	-0-			-0-
03	605 N	205	-0-	-400	-0-	93 1	112 3	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	89 1	105 3	Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	92 1	106 3	Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	89 1	100 3	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	92 1	99 3	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	92 1	100 3	Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	88 1	94 3	Y	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	91 1	100 3	Y	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	102 1	194 3	Y	4			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		2,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938			
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	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	430	-0-	430	882	430 3		Y	-0-			-0-
03	1254 N	372	-0-	-882	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249462		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694				
M	O	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	DLQ	G-10	1782	-0-	1782	1782	120 1	1662 3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	3435	113 1	1539 3	Y	1	2 1	1
03	5196	X	1761	-0-	-3435	-0-	121 1	1638 3	Y	2	2 1	1
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	117 1	1547 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1922	X	1525	-0-	-397	-0-	109 1	1415 3	Y	1		1
06	1710	X	1501	-0-	-209	-0-	107 1	1394 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1767	X	1539	-0-	-228	-0-	111 1	1426 3	Y	2	2 1	-0-
08	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	110 1	1415 3	Y	-0-		-0-
09	1650	X	1404	-0-	-246	-0-	104 1	1299 3	Y	1		1
10	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	104 1	1283 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	1500	X	1308	-0-	-192	-0-	100 1	1206 3	Y	2	1 8	1
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		17,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

CANYON RANCH 126		WELL #: 20S		RRCID -> 249479		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078				
01	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	34 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	41	7 3		Y	-0-		-0-
03	51	N	10	-0-	-41	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 8318S		RRCID -> 249482		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236				
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3	N	-0-		-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22 1	158 3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	N	-0-		-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 249602		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 249749		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096					
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
01	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	138	1	1498	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1487	-0-	1487	3123	141	1	1346	3	Y	-0-		-0-
03	2500 N	1592	-0-	-908	2215	143	1	1449	3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1517	-0-	-1483	732	137	1	1380	3	Y	-0-		-0-
05	2269 N	1537	-0-	-732	-0-	119	1	1418	3	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	119	1	1346	3	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	120	1	1386	3	Y	-0-		-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	125	1	1378	3	Y	-0-		-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	129	1	1312	3	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	129	1	1226	3	Y	-0-		-0-
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1298	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 249761		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164					
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
01	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	87	1	940	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1043	-0-	1043	2070	99	1	944	3	Y	-0-		-0-
03	2500 N	968	-0-	-1532	538	87	1	881	3	Y	-0-		-0-
04	1356 N	818	-0-	-538	-0-	74	1	744	3	Y	-0-		-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	90	1	1072	3	Y	-0-		-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1047	3	Y	-0-		-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	92	1	1061	3	Y	-0-		-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	-0-		-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	3	Y	-0-		-0-
10	1147 N	747	-0-	-400	-0-	71	1	676	3	Y	-0-		-0-
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	905	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CAUTHORN 17		WELL #:		4	RRCID ->	249790	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 4714 -	6375	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	960	-0-	960	960	105 1	855 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	936	-0-	936	1896	106 1	830 3	Y	-0-			-0-
03		1800 N	1118	-0-	-682	1214	131 1	987 3	Y	-0-			-0-
04		2268 N	1054	-0-	-1214	-0-	124 1	930 3	Y	-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	132 1	961 3	Y	-0-			-0-
06		1080 N	973	-0-	-107	-0-	118 1	855 3	Y	-0-			-0-
07		1085 N	984	-0-	-101	-0-	125 1	859 3	Y	-0-			-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	115 1	828 3	Y	-0-			-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	111 1	784 3	Y	-0-			-0-
10		992 N	850	-0-	-142	-0-	105 1	745 3	Y	-0-			-0-
*11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	88 1	634 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 58		WELL #:		8	RRCID ->	249795	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 4728 -	5723	
01	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	48 1	523 3	N	3	3 1	5	
02	DLQ	G-10	687	-0-	687	1261	64 1	615 3	N	7	7 1	5	
03		1700 N	575	-0-	-1125	136	54 1	511 3	N	9	7 8	7	
04		479 N	343	-0-	-136	-0-	33 1	309 3	N	1	3 1	5	
05		744 N	324	-0-	-420	-0-	31 1	292 3	N	1		6	
06		570 N	301	-0-	-269	-0-	27 1	273 3	N	1		7	
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	38 1	393 3	N	1		8	
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	43 1	420 3	N	1	3 1	6	
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	40 1	396 3	N	1		7	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	39 1	417 3	N	-0-		7	
*11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	58 1	552 3	N	-0-	3 1	4	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:		5,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

SHURLEY		WELL #:		147	RRCID ->	249797	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5162 -	5922	
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-	
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-	
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-	
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		-0-	
05		651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-		-0-	
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-	
07		682 N	606	-0-	-76	-0-	606 3		N	-0-		-0-	
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-	
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-	
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	533 3		N	-0-		-0-	
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020			
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	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	674	-0-	674	1361	3	Y	-0-		-0-
03		2143 N	782	-0-	-1361	-0-	782	3	Y	-0-	-0-
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	Y	-0-	-0-
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	Y	-0-	-0-
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	Y	-0-	-0-
07		899 N	804	-0-	-95	-0-	804	3	Y	-0-	-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	Y	-0-	-0-
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	-0-	-0-
10		806 N	282	-0-	-524	-0-	281	3	1 9	Y	1
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

MITCHELL		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934				
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		585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	N	-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	3	N	-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	N	-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	3	N	-0-
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	45	1	514	3	N	-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898				
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		663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	1
							1	9				
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	2
							2	9				
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	N	2
							2	9				
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	1
							1	9				2
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	1
							1	9				1
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	1
							1	9				1
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	N	1
							1	9				1
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	1
							1	9				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		6,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	75	1	1291	3	N	5	19 1	4
02	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2615	67	1	1168	3	N	7		11
03	1600 N	1281	-0-	-319	2296	64	1	1210	3	N	6	15 1 1 8	1
04	3000 N	983	-0-	-2017	279	44	1	936	3	N	3		4
05	1333 N	641	-0-	-692	-0-	30	1	603	3	N	7		11
06	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	53	1	1067	3	N	4	10 1	5
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	3	N	9	1 8	13
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	N	9	1 8	21
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	3	N	31	19 1	33
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	3	N	61		94
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	3	N	33	111 1	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		12,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

CANYON RANCH		WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485					
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL MAYER MINNIE HC		WELL #:		8	RRCID ->	250338	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6372 - 7862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	48	1	959	3	N	2	2 1	2
02	DLQ G-10	937	-0-	937	1946	46	1	889	3	N	2	2 1	2
03	2500 N	1001	-0-	-1499	447	50	1	949	3	N	2	2 1	2
04	1415 N	968	-0-	-447	-0-	48	1	918	3	N	2	3 1	1
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	972	3	N	2	1 8	2
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	48	1	906	3	N	2	2 1	2
07	992 N	983	-0-	-9	-0-	51	1	931	3	N	1		3
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	860	3	N	2	2 1	3
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	871	3	N	1	2 1	2
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	46	1	884	3	N	2	2 1	2
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	899	3	N	2	1 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,587		TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

SHURLEY		WELL #:		143	RRCID ->	250513	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	5196 - 6020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-		-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-		-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376				
M	O	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	68	-0-	68	68	4 1	64 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	129	4 1	57 2	Y	-0-		-0-
03		196 N	67	-0-	-129	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	1		1
							1 9					
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-		1
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 2	Y	-0-	1 1	-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	4 1	53 2	Y	1		1
							1 9					
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		865		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357				
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	68	-0-	68	68	5 1	63 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	137	5 1	64 2	Y	-0-		-0-
03		205 N	68	-0-	-137	-0-	5 1	62 2	Y	1		1
							1 9					
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	-0-	1 1	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	Y	1		1
							1 9					
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		1
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	107 1	55 2	Y	-0-	1 1	-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	1		1
							1 9					
10		155 N	50	-0-	-105	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		1
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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 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	596	-0-	596	596	46	1	549	2	Y	1	6	1
02	DLQ G-10	548	-0-	548	1144	42	1	504	2	Y	2		3
03	1700 N	603	-0-	-1097	47	47	1	552	2	Y	4		7
04	595 N	548	-0-	-47	-0-	43	1	502	2	Y	3	7	1
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	43	1	529	2	Y	3		6
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	44	1	524	2	Y	1		7
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	39	1	433	2	Y	1	7	1
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	1		2
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	2		4
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	403	3	Y	2		6
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	1	5	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			2
TOTAL GAS PROD:		5,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	22	1	403	3	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	381	-0-	381	807	20	1	359	3	Y	2	2	1
03	1255 N	448	-0-	-807	-0-	23	1	422	3	Y	3	3	1
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	3	3	1
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	Y	2	2	1
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	2	2	1
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	24	1	398	3	Y	3	3	1
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	2	2	1
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	3	2	1
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	25	1	385	3	Y	2	2	1
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	3	3	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			3
TOTAL GAS PROD:		4,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PFLUGER 85		WELL #:		21	RRCID ->	250527	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 4227 - 4460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH 114		WELL #:		19S	RRCID ->	250529	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4342 - 4852	
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	8	4	3	Y	-0-	-0-	
03		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			27			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CANYON RANCH		WELL #:		9321S	RRCID ->	250531	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5629	PERF. 4556 - 5178	
01	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	1151	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	915	-0-	915	2066	915	3	Y	-0-	-0-	
03		2500 N	982	-0-	-1518	548	982	3	Y	-0-	-0-	
04		1583 N	1035	-0-	-548	-0-	1035	3	Y	-0-	-0-	
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	Y	-0-	-0-	
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	Y	-0-	-0-	
07		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3	Y	-0-	-0-	
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	Y	-0-	-0-	
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	Y	-0-	-0-	
10		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1036	3	Y	1	1	
*11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:			11,433			TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	37 1	757 3	N	2	2 1					3
02	DLQ G-10	741	-0-	741	1537	2 9	702 3	N	2	2 1					3
03	2308 N	771	-0-	-1537	-0-	2 9	729 3	N	2	2 1					3
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	3 9	695 3	N	3	2 1	1 8				3
05	806 N	676	-0-	-130	-0-	3 9	640 3	N	3	2 1	1 8				3
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	2 9	657 3	N	2	2 1					3
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	3 9	651 3	N	3	2 1					4
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	2 9	651 3	N	2	2 1					4
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	3 9	631 3	N	3	4 1					3
10	868 N	697	-0-	-171	-0-	2 9	661 3	N	3	2 1					4
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 9	628 3	N	4	2 1	2 8				4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N		NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		8,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		29									

DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6365				PERF. 5184 - 6092			
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-						-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-						-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-						-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-						-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-						-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-						-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-						-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-						-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-						-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-						-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 8202		PERF. 5464 - 8004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1138	-0-	1138	1138	61	1	1073	3	N	4	5	1	3
02	DLQ G-10	1357	-0-	1357	2495	74	1	1275	3	N	7	4	1	6
03	1800 N	1359	-0-	-441	2054	77	1	1278	3	N	4	3	1	7
04	3000 N	1262	-0-	-1738	316	67	1	1189	3	N	5	4	1	8
05	1499 N	1183	-0-	-316	-0-	62	1	1118	3	N	3	7	1	4
06	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	62	1	1095	3	N	4			8
07	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	57	1	1034	3	N	1	3	1	6
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	3	N	4	3	1	7
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	3	N	3	3	1	7
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1141	3	N	4	6	1	5
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	3	N	3	3	1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		13,043		TOTAL CONDENSATE PROD:						42				

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8563		PERF. 7422 - 8070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3159	-0-	3159	3159	158	1	2966	3	N	32	32	1	19
02	DLQ G-10	2857	-0-	2857	6016	146	1	2676	3	N	32	32	1	19
03	9048 X	3032	-0-	-6016	-0-	163	1	2838	3	N	28	19	1	28
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	154	1	2702	3	N	26	31	1	22
05	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	152	1	2754	3	N	25	30	1	17
06	3060 X	2753	-0-	-307	-0-	137	1	2592	3	N	22	12	1	27
07	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	126	1	2622	3	N	16	18	1	25
08	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	135	1	2767	3	N	19	18	1	26
09	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	142	1	2564	3	N	18	25	1	19
10	2945 X	2719	-0-	-226	-0-	147	1	2548	3	N	22	18	1	23
11	2760 X	2541	-0-	-219	-0-	142	1	2374	3	N	23	24	1	22
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		31,295		TOTAL CONDENSATE PROD:						263				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
EPPS, H.C. 49		WELL #:		4	RRCID ->	250589	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 4520 -	6576
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	44	1	526	2	Y	1	5 1
						1	9					1
02	DLQ G-10	531	-0-	531	1102	41	1	489	2	Y	1	2
						1	9					
03	1464 N	362	-0-	-1102	-0-	28	1	332	2	Y	2	4
						2	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	33	1	403	2	Y	1	1
						1	9					1
06	360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-	1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	114	1	1427	3	Y	4	4
						4	9					
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	1	5
						1	9					
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

WARD 127		WELL #:		20	RRCID ->	250599	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510 -	8012
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1	947	3	N	3	13 1
						3	9					2
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	833	3	N	5	7
						6	9					
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	871	3	N	3	9 1
						3	9					1
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	N	2	3
						2	9					
05	961 N	842	-0-	-119	-0-	40	1	792	3	N	9	12
						10	9					
06	900 N	775	-0-	-125	-0-	37	1	735	3	N	3	11 1
						3	9					4
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	42	1	721	3	N	4	8
						4	9					
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	N	2	10
						2	9					
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-	9 1
												1
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	39	1	630	3	N	-0-	1
												1
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424			
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	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	17 1	400 3	Y	2	2 1	1
02	DLQ	G-10	440	-0-	440	859	2 9	418 3	Y	3	2 1	2
03		1295 N	436	-0-	-859	-0-	3 9	415 3	Y	2	2 1	2
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	Y	1	2 1	1
05		465 N	451	-0-	-14	-0-	2 9	429 3	Y	2	1 1	2
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	1 9	423 3	Y	1	1 1	2
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	Y	-0-		2
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	20 1	473 3	Y	-0-	1 1	1
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		496 N	383	-0-	-113	-0-	19 1	364 3	Y	-0-		-0-
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	19 1	401 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID -> 250699		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399			
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	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	16 1	372 3	Y	2	2 1	1
02	DLQ	G-10	364	-0-	364	754	2 9	346 3	Y	2	2 1	1
03		1140 N	386	-0-	-754	-0-	3 9	368 3	Y	2	2 1	1
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	351 3	Y	1	1 1	1
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	1 9	355 3	Y	2	1 1	2
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	2 9	340 3	Y	-0-	1 1	1
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	16 1	346 3	Y	-0-		1
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	351 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	18 1	343 3	Y	-0-		-0-
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250			
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		698 N	698	-0-	-0-	-0-	86 1	612 3	N	-0-		-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	80 1	583 3	N	-0-		-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	101 1	731 3	N	-0-		-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	89 1	633 3	N	-0-		-0-
05		713 N	574	-0-	-139	-0-	71 1	503 3	N	-0-		-0-
06		810 N	730	-0-	-80	-0-	87 1	643 3	N	-0-		-0-
07		744 N	698	-0-	-46	-0-	87 1	611 3	N	-0-		-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	82 1	556 3	N	-0-		-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	80 1	533 3	N	-0-		-0-
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	91 1	616 3	N	-0-		-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	71 1	472 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	10	1	200	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	410	10	1	190	3	N	-0-		-0-
03		626 N	216	-0-	-410	-0-	11	1	205	3	N	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-		-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	157	1	226	3	N	-0-		-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	1		1
							1	9						
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	1 1	-0-
10		372 N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,369				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

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		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,501				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-	1 1	-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-		-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-		-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-		-0-
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	16	1	301	3	N	-0-	1	-0-
							1	9						
06		420 N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-	1 1	-0-
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	15	1	280	3	N	-0-		-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-		-0-
10		310 N	152	-0-	-158	-0-	8	1	144	3	N	-0-		-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,175				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	1 1	-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-		-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-		-0-
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-	1	-0-
							1	9						
10		186 N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	3	N	-0-	1 1	-0-
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID ->	250824	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	4670 - 5712		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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-	139	1	889	3	N	-0-	-0-	
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	126	1	862	3	N	-0-	-0-	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	839	3	N	-0-	-0-	
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	149	1	840	3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	154	1	882	3	N	-0-	-0-	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	124	1	824	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	117	1	822	3	N	-0-	-0-	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	131	1	830	3	N	-0-	-0-	
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	3	N	-0-	-0-	
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	114	1	836	3	N	-0-	-0-	
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	104	1	833	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID ->	250827	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5316 - 6585		
DLQ	G-10	PROD	STATUS(CODE)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	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	DLQ G-10	193	-0-	193	193	11	1	181	3	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	187	-0-	187	380	11	1	175	3	Y	1	1	1
03	578 N	198	-0-	-380	-0-	12	1	185	3	Y	1	1	1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	1	1	1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-	-0-	1
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-	-0-	1
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	3	Y	-0-	-0-	1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-	1	1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	-0-	1
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	12	1	168	3	Y	-0-	-0-	1
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		2,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID ->	251281	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	4546 - 6372		
DLQ	G-10	PROD	STATUS(CODE)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	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	DLQ G-10	780	-0-	780	780	780	3			Y	-0-	-0-	1
02	DLQ G-10	720	-0-	720	1500	720	3			Y	-0-	-0-	1
03	1700 N	762	-0-	-938	562	762	3			Y	-0-	-0-	1
04	1223 N	661	-0-	-562	-0-	661	3			Y	-0-	-0-	1
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-	-0-	1
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3			Y	-0-	-0-	1
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-	-0-	1
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-	-0-	1
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-	-0-	1
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			Y	-0-	-0-	1
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		8,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004		
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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 3	N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23 1	232 3	N	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1	200 3	N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1	276 3	N	-0-	-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	16 1	180 3	N	-0-	-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	14 1	163 3	N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	N	-0-	-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	14 1	132 3	N	-0-	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654		
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	DLQ G-10	501	-0-	501	501	24 1	476 3	N	1	1 1
02	DLQ G-10	441	-0-	441	942	22 1	418 3	N	1	1 1
03	1467 N	525	-0-	-942	-0-	26 1	498 3	N	1	1 1
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	N	1	2 1
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	512 3	N	1	1
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	508 3	N	1	1 1
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 1	522 3	N	1	2
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	N	1	1 1
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27 1	492 3	N	-0-	1 1
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	27 1	513 3	N	1	1 1
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1	501 3	N	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308		
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	DLQ G-10	721	-0-	721	721	102 1	619 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1562	96 1	745 3	Y	-0-	-0-
03	1600 N	866	-0-	-734	828	102 1	764 3	Y	-0-	-0-
04	1542 N	714	-0-	-828	-0-	99 1	615 3	Y	-0-	-0-
05	899 N	602	-0-	-297	-0-	102 1	500 3	Y	-0-	-0-
06	840 N	600	-0-	-240	-0-	99 1	501 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	102 1	533 3	Y	-0-	-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	75 1	463 3	Y	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	97 1	428 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	102 1	434 3	Y	-0-	-0-
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	98 1	421 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8443		PERF. 5516 - 7720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	974	-0-	974	974	54	1	917	3	N	3	16	1			3
02	DLQ G-10	933	-0-	933	1907	50	1	877	3	N	5					8
03	2500 N	1453	-0-	-1047	860	73	1	1374	3	N	5	11	1	1	8	1
04	2284 N	1424	-0-	-860	-0-	64	1	1356	3	N	4					5
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1306	3	N	15					20
06	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	60	1	1195	3	N	4	18	1			6
07	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	71	1	1220	3	N	9	1	8			14
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	3	N	7	1	8			20
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	3	N	5	18	1			7
10	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	71	1	1131	3	N	9					16
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	3	N	19	30	1			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		13,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6548		PERF. 5342 - 6340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					1
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	1					2
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	1					3
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	N	1					4
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	1	3	1			2
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					2
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	1					3
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					3
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	2					5
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	3	N	-0-	4	1			1
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WHITEHEAD 6		WELL #:		6	RRCID ->	252577	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	6964	-	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	350 2	N	-0-				-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 2	N	-0-				-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	N	-0-				-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N	-0-				-0-
05		372 N	337	-0-	-35	-0-	15 1	322 2	N	-0-				-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	14 1	287 2	N	-0-				-0-
07		341 N	291	-0-	-50	-0-	13 1	278 2	N	-0-				-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	N	-0-				-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	-0-				-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	N	-0-				-0-
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 110		WELL #:		25	RRCID ->	252603	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5504	-	6512
01	DLQ	G-10	604	-0-	604	604	29 1	575 3	N	-0-	1 1			-0-
02	DLQ	G-10	626	-0-	626	1230	31 1	595 3	N	-0-				-0-
03		1851 N	621	-0-	-1230	-0-	33 1	588 3	N	-0-				-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	36 1	619 3	N	1				1
							1 9							
05		682 N	568	-0-	-114	-0-	28 1	540 3	N	-0-				1
06		600 N	505	-0-	-95	-0-	25 1	480 3	N	-0-	1 1			-0-
07		682 N	502	-0-	-180	-0-	26 1	476 3	N	-0-				-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	496 3	N	-0-				-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 3	N	-0-				-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	30 1	532 3	N	-0-				-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	25 1	410 3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	795	-0-	-166	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386	
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	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	N	15	16 1	18
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	100	1	N	10	8 1	20
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	N	13	16 1	16
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	N	6	12 1	9
05	2077 N	520	-0-	-1557	-0-	28	1	N	5	7 1	6
06	1920 N	594	-0-	-1326	-0-	32	1	N	5	3 1	8
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	N	4	5 1	7
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	N	5	5 1	7
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	N	5	5 1	7
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	N	6	5 1	8
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	77	1	N	14	9 1	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9	N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		11,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		88					

CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 4759 - 5084	
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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							8122 PERF. 6547 - 7914					
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	994	3	N	2	2	1	3
						2	9							
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	N	4	3	1	4
						4	9							
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	945	3	N	3	3	1	4
						3	9							
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	2	2	1	4
						2	9							
05	1023 N	925	-0-	-98	-0-	45	1	876	3	N	4	3	1	4
						4	9					1	8	
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	N	3	3	1	4
						3	9							
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	954	3	N	4	3	1	5
						4	9							
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	914	3	N	2	2	1	5
						2	9							
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	N	4	5	1	4
						4	9							
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	44	1	889	3	N	4	3	1	5
						4	9							
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	44	1	876	3	N	4	3	1	5
						4	9					1	8	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		10,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #: 12		RRCID -> 254081		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	17	1	245	3	N	2	1	1	2
						2	9							
02	DLQ G-10	226	-0-	226	490	15	1	211	3	N	-0-	1	1	1
03	774 N	284	-0-	-490	-0-	19	1	264	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	2	1	1	1
						2	9					1	8	
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	17	1	233	3	N	2	1	1	2
						2	9							
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	18	1	230	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-	1	1	1
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	N	-0-			1
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

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	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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-		-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	N	1	1 8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 254458		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 7362 - 8408	
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	DLQ G-10	148	-0-	148	148	9	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	244	6	1	Y	-0-		-0-
03	370 N	126	-0-	-244	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	2	1 8	1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	1 1	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1		1
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

NICKS, GERALD 8		WELL #: 7		RRCID -> 254461		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7304 - 7436	
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	DLQ G-10	130	-0-	130	130	8	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	269	8	1	Y	1		1
03	411 N	142	-0-	-269	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	2	1 8	1
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	Y	1	1 1	1
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	Y	1		1
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	1	1 1	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	Y	1		1
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
GENINI 31		WELL #:		24	RRCID ->	254526	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6097 - 8283		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	329	-0-	329	329	33 1	296	3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	299	-0-	299	628	29 1	270	3	Y	-0-			1
03		1101 N	473	-0-	-628	-0-	44 1	429	3	Y	-0-			1
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	55 1	551	3	Y	-0-			1
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	60 1	557	3	Y	-0-			1
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	51 1	494	3	Y	-0-			1
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	55 1	505	3	Y	-0-			1
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	55 1	479	3	Y	-0-			1
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	53 1	456	3	Y	-0-			1
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	51 1	451	3	Y	-0-			1
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	43 1	423	3	Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			5,440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY RR 1C		WELL #:		7	RRCID ->	254541	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5426 - 8054		
01	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	42 1	744	3	N	3	4 1	2	
02	DLQ	G-10	713	-0-	713	1502	39 1	671	3	N	3	2 1	3	
03		1700 N	730	-0-	-970	532	41 1	686	3	N	3	2 1	4	
04		1323 N	791	-0-	-532	-0-	42 1	746	3	N	3	2 1	5	
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	44 1	789	3	N	2	4 1	3	
06		720 N	714	-0-	-6	-0-	38 1	674	3	N	2		5	
07		806 N	700	-0-	-106	-0-	37 1	662	3	N	1	2 1	4	
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	39 1	685	3	N	3	2 1	5	
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	41 1	697	3	N	2	2 1	5	
10		713 N	688	-0-	-25	-0-	39 1	647	3	N	2	4 1	3	
*11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	53 1	865	3	N	3	2 1	4	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:			8,348	TOTAL CONDENSATE PROD:			27							

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	DLQ G-10	191	-0-	191	191	10	1	181	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	152	-0-	152	343	8	1	143	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	557 N	214	-0-	-343	-0-	11	1	202	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	10	1	168	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

CANYON RANCH		WELL #: 9014E		RRCID -> 254629		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 5996 - 6586			
01	DLQ G-10	4297	-0-	4297	4297	4297	3		N	-0-		4	
02	DLQ G-10	3967	-0-	3967	8264	3967	3		N	-0-		4	
03	12422 X	4158	-0-	-8264	-0-	4158	3		N	-0-		4	
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3		N	-0-		4	
05	4309 X	3919	-0-	-390	-0-	3919	3		N	-0-		4	
06	4170 X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3		N	-0-		4	
07	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	4006	3		N	-0-		4	
08	4154 X	3996	-0-	-158	-0-	3996	3		N	-0-		4	
09	3990 X	3769	-0-	-221	-0-	3769	3		N	-0-		4	
10	4092 X	3783	-0-	-309	-0-	3783	3		N	-0-		4	
11	3960 X	3585	-0-	-375	-0-	3585	3		N	-0-		4	
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:		43,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 303		RRCID -> 254772		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	57	1	1064	3	N	11	11	1	7
						12	9							
02	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2174	53	1	976	3	N	11	11	1	7
						12	9							
03	2500 N	1105	-0-	-1395	779	60	1	1034	3	N	10	7	1	10
						11	9							
04	1868 N	1089	-0-	-779	-0-	58	1	1021	3	N	9	11	1	8
						10	9							
05	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	58	1	1044	3	N	11	12	1	7
						12	9							
06	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	50	1	954	3	N	8	5	1	10
						9	9							
07	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	47	1	988	3	N	7	7	1	10
						8	9							
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	N	6	7	1	9
						7	9							
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	955	3	N	7	9	1	7
						8	9							
10	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	56	1	965	3	N	9	7	1	9
						10	9							
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	925	3	N	9	9	1	9
						10	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		11,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 254869		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	18	1	334	3	N	2	3	1	3
						2	9							
02	DLQ G-10	339	-0-	339	693	17	1	320	3	N	2	1	1	4
						2	9							
03	1120 N	427	-0-	-693	-0-	23	1	402	3	N	2	3	1	3
						2	9							
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	3	3	1	3
						3	9							
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	3	3	1	3
						3	9							
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	19	1	337	3	N	2	1	1	4
						2	9							
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	19	1	340	3	N	3	3	1	4
						3	9							
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	2	3	1	3
						2	9							
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	1	2	1	2
						1	9							
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	5	2	1	5
						6	9							
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	4	4	1	1 8
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	1493	74 1	1406	3	N	12	13 1	1 8	15
02	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	3227	13 9	1635	3	N	9	7 1		17
03		4720 X	1493	-0-	-3227	-0-	89 1	1402	3	N	10	13 1		14
04		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	10 9	1338	3	N	13	12 1	1 8	14
05		1860 X	1615	-0-	-245	-0-	80 1	1514	3	N	13	13 1	1 8	13
06		1800 X	1483	-0-	-317	-0-	11 9	1391	3	N	11	6 1		18
07		1860 X	1660	-0-	-200	-0-	14 9	1559	3	N	13	13 1		18
08		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	87 1	1499	3	N	11	13 1		16
09		1560 X	964	-0-	-596	-0-	12 9	905	3	N	8	12 1		12
10		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	9 9	1665	3	N	14	11 1		15
*11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	15 9	1556	3	N	12	13 1	1 8	13
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	13 9			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		16,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

CANYON RANCH		WELL #: 121E		RRCID -> 254885		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282						
01	DLQ	G-10	2800	-0-	2800	2800	2800 3		N	-0-				1
02	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	5415	2615 3		N	-0-				1
03		8117 X	2702	-0-	-5415	-0-	2702 3		N	-0-				1
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-				1
05		2883 X	2742	-0-	-141	-0-	2742 3		N	-0-				1
06		2700 X	2483	-0-	-217	-0-	2483 3		N	-0-				1
07		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-				1
08		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3		N	-0-				1
09		2640 X	2600	-0-	-40	-0-	2600 3		N	-0-				1
10		2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2723 3	1 9	N	1				2
11		2880 X	2595	-0-	-285	-0-	2595 3		N	-0-				2
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		29,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CANYON RANCH		WELL #: 9015E		RRCID -> 254928		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016						
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 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		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-				-0-
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-				-0-
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-				-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-				-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-				-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MRS MAY M RAY		WELL #: 5		RRCID -> 254929		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8968 - 9130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	129	1	1391	3	N	-0-				-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	132	1	1255	3	N	-0-				-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	126	1	1279	3	N	-0-				-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	92	1	929	3	N	-0-				-0-
05	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	106	1	1261	3	N	-0-				-0-
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	105	1	1195	3	N	-0-				-0-
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	72	1	831	3	N	-0-				-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	984	3	N	-0-				-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	N	-0-				-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	91	1	862	3	N	-0-				-0-
*11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	102	1	1037	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254931		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6372 - 8148					
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	31	1	619	3	N	-0-	1	1		1
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1273	30	1	592	3	N	1	1	1		1
03	1600 N	647	-0-	-953	320	32	1	613	3	N	2	1	1		2
04	917 N	597	-0-	-320	-0-	30	1	567	3	N	-0-	2	1		-0-
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	27	1	503	3	N	1				1
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	28	1	531	3	N	1	1	1		1
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	29	1	537	3	N	1				2
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	1	1	1		2
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	1	1	1		2
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	28	1	527	3	N	-0-	1	1		1
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	1				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		6,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 6250 - 8060					
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	27	1	489	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	969	22	1	431	2	Y	-0-				-0-
03	1495 N	526	-0-	-969	-0-	25	1	501	2	Y	-0-				-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	22	1	423	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	23	1	443	2	Y	-0-				-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-				-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-				-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-				-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-				-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 254935		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290				
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
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-		-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
05	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855	3		N	-0-		-0-
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	790	3		N	-0-		-0-
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3		N	-0-		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #: 2		RRCID -> 254944		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210				
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
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	865	3	N	10	9 1
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	11	9	920	3	N	10	10 1
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	N	7	5 1
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	3	N	10	10 1
05	1054 N	980	-0-	-74	-0-	51	1	920	3	N	8	10 1
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	868	3	N	7	4 1
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	45	1	945	3	N	6	6 1
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	919	3	N	6	6 1
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	857	3	N	5	8 1
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	50	1	871	3	N	8	6 1
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	840	3	N	8	8 1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		10,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

CAUTHORN 17		WELL #: 5		RRCID -> 254951		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642				
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
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	3	N	-0-	-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	137	1	1071	3	N	-0-	-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	3	N	-0-	-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	142	1	1064	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	151	1	1098	3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	138	1	1003	3	N	-0-	-0-
07	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	141	1	971	3	N	-0-	-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	118	1	845	3	N	-0-	-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	107	1	752	3	N	-0-	-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	140	1	997	3	N	-0-	-0-
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	121	1	871	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 148		RRCID -> 254956		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 6157		PERF. 5070 - 5864		
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-	131 3	N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254960		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6344 - 7880		
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	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	1041	50 1	990 3	N	1	1 1	2
02	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	2051	49 1	959 3	N	2	2 1	2
03		1800 N	1082	-0-	-718	1333	54 1	1025 3	N	3	2 1	3
04		2372 N	1039	-0-	-1333	-0-	52 1	985 3	N	2	4 1	1
05		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	55 1	1011 3	N	2		3
06		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	51 1	965 3	N	1	2 1	2
07		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	53 1	968 3	N	1		3
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	52 1	980 3	N	3	2 1	4
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	N	1	2 1	3
10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	50 1	964 3	N	2	2 1	3
*11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	47 1	915 3	N	1		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		11,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	38	1	724	3	N	5	6 1	7
02	DLQ G-10	770	-0-	770	1538	39	1	727	3	N	4	3 1	8
03	2346 N	808	-0-	-1538	-0-	43	1	759	3	N	5	6 1	7
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	719	3	N	6	6 1	7
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	42	1	741	3	N	7	6 1 1 8	7
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	40	1	695	3	N	6	3 1	10
07	806 N	751	-0-	-55	-0-	40	1	705	3	N	5	6 1	9
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	701	3	N	5	6 1	8
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	N	6	6 1	8
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	39	1	684	3	N	5	6 1	7
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	N	5	6 1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		8,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		1
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-		1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1	1 1	1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	1	1 1	1
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	1	1 1	1
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-		1
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	3	N	1	1 1	1
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	1	1 1	1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		1
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	N	1	1 1	1
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		819		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	701	-0-	701	701	35	1	662	3	N	4	5 1	6
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1343	4	9	605	3	N	4	3 1	7
03	1600 N	697	-0-	-903	440	37	1	656	3	N	4	5 1	6
04	1127 N	687	-0-	-440	-0-	4	9	643	3	N	6	5 1 1 8	6
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	666	3	N	5	5 1 1 8	5
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7	9	635	3	N	6	3 1	8
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	36	1	653	3	N	4	5 1	7
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	4	9	638	3	N	4	5 1	6
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	6	5 1	7
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	33	1	639	3	N	4	5 1	6
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	9	626	3	N	5	5 1 1 8	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		7,473		TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394				
01	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	107	1	2045	3	N	15	17 1	20
02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	4189	17	9	1906	3	N	10	8 1	22
03	2500 N	2073	-0-	-427	3762	103	1	1948	3	N	13	17 1	18
04	3000 N	1983	-0-	-1017	2745	11	9	1856	3	N	17	16 1 1 8	18
05	3100 N	2051	-0-	-1049	1696	14	9	1923	3	N	16	16 1 1 8	17
06	3000 N	1922	-0-	-1078	618	108	1	1802	3	N	15	8 1	24
07	2514 N	1896	-0-	-618	-0-	19	9	1781	3	N	14	16 1	22
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1733	3	N	13	16 1	19
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	18	9	1699	3	N	17	15 1 1 8	20
10	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	103	1	1691	3	N	13	15 1	18
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	17	9	1176	3	N	9	14 1 1 8	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100	1			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		20,826		TOTAL CONDENSATE PROD:				152					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7188 - 7394			
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1	1		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6480 - 7806					
01	DLQ	G-10	627	-0-	627	627	42	1	585	3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	583	-0-	583	1210	40	1	542	3	Y	1	1	1	1
03	1800	N	629	-0-	-1171	39	43	1	586	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	641	N	602	-0-	-39	-0-	42	1	559	3	Y	1	1	1	-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	44	1	570	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	42	1	547	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	43	1	553	3	Y	1	1	1	-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-			-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	43	1	534	3	Y	-0-			-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6330 - 7946					
01	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	1334	64	1	1268	3	N	2	2	1	3
02	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	2586	61	1	1189	3	N	2	2	1	3
03	1700	N	1356	-0-	-344	2242	67	1	1286	3	N	3	2	1	4
04	3000	N	1318	-0-	-1682	560	66	1	1250	3	N	2	5	1	1
05	1917	N	1357	-0-	-560	-0-	70	1	1285	3	N	2			3
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	66	1	1249	3	N	3	3	1	3
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	69	1	1272	3	N	2			5
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	3	N	3	3	1	5
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	3	N	2	3	1	4
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	65	1	1239	3	N	2	3	1	3
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	2			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		14,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	538 3	N	4	5 1			5
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4 9							
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27 1	502 3	N	3	2 1			6
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	3 9							
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	30 1	532 3	N	4	5 1			5
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	4 9							
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	350 3	N	3	4 1			4
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 9							
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30 1	517 3	N	4	4 1			4
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	4 9							
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26 1	459 3	N	4	2 1			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9							
									N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,605				TOTAL CONDENSATE PROD:				41			

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	28 1	519 3	N	5	6 1			3
02	DLQ G-10	478	-0-	478	1031	6 9							
03	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	24 1	448 3	N	5	5 1			3
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 9							
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	28 1	485 3	N	5	3 1			5
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	6 9							
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	25 1	434 3	N	4	5 1			4
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	4 9							
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	417 3	N	4	5 1			3
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	4 9							
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	437 3	N	3	2 1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9							
						20 1	415 3	N	3	3 1			4
						3 9							
						22 1	456 3	N	3	3 1			4
						3 9							
						25 1	452 3	N	3	4 1			3
						3 9							
						27 1	459 3	N	4	3 1			4
						4 9							
						27 1	456 3	N	4	4 1			4
						4 9							
									N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,296				TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255337		COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	55 1	1057 3	N	9	10 1			11
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2153	10 9	971 3	N	6	5 1			12
03	1600 N	993	-0-	-607	1546	53 1	933 3	N	6	9 1			9
04	2460 N	914	-0-	-1546	-0-	7 9	854 3	N	9	8 1			10
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	50 1	988 3	N	9	9 1	1 8		9
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	10 9	947 3	N	8	4 1			13
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	57 1	959 3	N	8	9 1			12
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	10 9	954 3	N	8	9 1			11
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	54 1	902 3	N	8	8 1			11
10	1023 N	950	-0-	-73	-0-	9 9	891 3	N	8	9 1			10
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	50 1	810 3	N	7	9 1			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 1		N	NO RPT				8
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		10,939		TOTAL CONDENSATE PROD:					86				

FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	698	-0-	698	698	32 1	665 3	Y	1				6
02	DLQ G-10	636	-0-	636	1334	1 9	607 3	Y	-0-				6
03	2014 N	680	-0-	-1334	-0-	29 1	648 3	Y	1	6 1			1
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	604 3	Y	1				2
05	682 N	551	-0-	-131	-0-	1 9	525 3	Y	2				4
06	660 N	290	-0-	-370	-0-	24 1	277 3	Y	2	5 1			1
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2 9	661 3	Y	2				3
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1	612 3	Y	3				6
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27 1	650 3	Y	12	8 1			10
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	2 9	650 3	Y	6				16
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	11 1	611 3	Y	8	21 1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 1		Y	NO RPT				3
						7 9							
						33 1							
						9 9							
TOTAL GAS PROD:		6,860		TOTAL CONDENSATE PROD:					38				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154				
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	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670				
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	159	1	462	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	570	-0-	570	1191	150	1	420	3	Y	-0-	-0-
03	1793 N	602	-0-	-1191	-0-	161	1	441	3	Y	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	155	1	419	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	162	1	431	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	156	1	410	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	160	1	397	3	Y	-0-	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	158	1	403	3	Y	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	152	1	379	3	Y	-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	158	1	403	3	Y	-0-	-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	179	1	581	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-	40
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	40
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	40
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	40
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-	40
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	40
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-	40
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-	40
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	40
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-	40
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						





OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SAWYER-JONES 190		WELL #:		13	RRCID ->	255783	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5882 - 8666	
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		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-		-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 112		WELL #:		13E	RRCID ->	255836	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 4554 - 5406	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		1
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		1
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		1
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 112		WELL #:		11E	RRCID ->	255838	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 4552 - 6322	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		1
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		1
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		1
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		1
05		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-		1
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-		1
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-		1
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		1
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		1
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-		1
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 12		RRCID -> 255840		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5190 - 8498		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	1045	63	1	982	3	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	959	-0-	959	2004	59	1	900	3	N	-0-		1
03		2500 N	986	-0-	-1514	490	60	1	925	3	N	1	2 1	-0-
04		1466 N	976	-0-	-490	-0-	61	1	914	3	N	1		1
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	64	1	966	3	N	-0-		1
06		960 N	942	-0-	-18	-0-	60	1	881	3	N	1	1 1	1
07		1023 N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	3	N	-0-		1
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	906	3	N	1	1 1	1
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	872	3	N	-0-		1
10		992 N	925	-0-	-67	-0-	60	1	864	3	N	1	1 1	1
*11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	1	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			10,630		TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 4326 - 6326				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			1
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			1
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			1
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			1
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			1
06		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			1
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			1
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			1
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			1
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			109		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SIMMONS 72		WELL #:		19	RRCID ->	255870	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6404 -	7756	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	308	-0-	308	308	21	1	287	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	579	18	1	253	3	Y	-0-		-0-
03	899 N	320	-0-	-579	-0-	22	1	298	3	Y	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	18	1	240	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	17	1	219	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	18	1	226	3	Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	Y	-0-		-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SIMMONS 73		WELL #:		13	RRCID ->	255876	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6342 -	7832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	45	1	622	3	Y	1		1
						1	9						
02	DLQ G-10	626	-0-	626	1294	43	1	583	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1965 N	671	-0-	-1294	-0-	46	1	624	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-		-0-
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	46	1	604	3	Y	-0-		-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	45	1	591	3	Y	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	605	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	34	1	415	3	Y	-0-		-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SIMMONS 3		WELL #:		4	RRCID ->	255878	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6380 - 7632	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	572	-0-	572	572	38 1	534 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	532	-0-	532	1104	36 1	495 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
03		1679 N	575	-0-	-1104	-0-	39 1	536 3	Y	-0-	1 1		-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	39 1	513 3	Y	-0-			-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	521 3	Y	-0-			-0-
06		570 N	538	-0-	-32	-0-	38 1	500 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	545	-0-	-13	-0-	39 1	505 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	39 1	504 3	Y	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	40 1	489 3	Y	-0-			-0-
*11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	40 1	477 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

LANCASTER 155		WELL #:		8	RRCID ->	255881	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6054 - 7174	
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	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	23 1	313 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	647	21 1	290 3	Y	-0-			-0-
03		980 N	333	-0-	-647	-0-	23 1	310 3	Y	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	22 1	297 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	22 1	293 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	21 1	279 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	23 1	297 3	Y	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	23 1	283 3	Y	-0-			-0-
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,454				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

LANCASTER 155		WELL #:		9	RRCID ->	255952	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6070 - 6484	
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	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	9 1	128 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	264	9 1	118 3	Y	-0-			-0-
03		400 N	136	-0-	-264	-0-	9 1	127 3	Y	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 3	Y	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	8 1	104 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	Y	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	Y	-0-			-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3			N	-0-			2
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			N	-0-			2
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3			N	-0-			2
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3			N	-0-			2
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-			2
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3			N	-0-			2
07		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714 3			N	-0-			2
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3			N	-0-			2
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3			N	-0-			2
10		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633 3			N	-0-			2
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		18,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412						
01	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	31 1	478 3	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	476	-0-	476	985	29 1	446 3	N	1				1
							1 9							
03		1477 N	492	-0-	-985	-0-	30 1	462 3	N	-0-	1 1			-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	29 1	442 3	N	-0-				-0-
05		496 N	459	-0-	-37	-0-	28 1	430 3	N	1				1
							1 9							
06		480 N	413	-0-	-67	-0-	26 1	387 3	N	-0-				1
07		496 N	413	-0-	-83	-0-	26 1	387 3	N	-0-				1
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	32 1	470 3	N	-0-	1 1			-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	416 3	N	1				1
							1 9							
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	27 1	393 3	N	-0-				1
*11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	366 3	N	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326					
01	DLQ	G-10	832	-0-	832	832	50 1	781 3	N	1			1
02	DLQ	G-10	742	-0-	742	1574	1 9	46 1	696 3	N	-0-		1
03		1600 N	751	-0-	-849	725	45 1	706 3	N	-0-	1 1		-0-
04		1432 N	707	-0-	-725	-0-	44 1	662 3	N	1			1
05		775 N	705	-0-	-70	-0-	1 9	44 1	661 3	N	-0-		1
06		720 N	608	-0-	-112	-0-	39 1	569 3	N	-0-			1
07		744 N	570	-0-	-174	-0-	36 1	534 3	N	-0-			1
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	32 1	470 3	N	-0-			1
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	485 3	N	-0-			1
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	36 1	521 3	N	-0-			1
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	39 1	559 3	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2205		RRCID -> 256188	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7406	- 8250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1360	-0-	1360	1360	71 1	1285 3	Y	4	3 1		6
02	DLQ G-10	1193	-0-	1193	2553	4 9	1124 3	Y	5	6 1		5
03	2500 N	1368	-0-	-1132	1421	6 9	1289 3	Y	8	8 1		5
04	2790 N	1369	-0-	-1421	-0-	7 9	1288 3	Y	9	9 1		5
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	10 9	1257 3	Y	8	6 1		7
06	1320 N	1162	-0-	-158	-0-	7 9	1090 3	Y	6	6 1		7
07	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	8 9	1238 3	Y	7	8 1		6
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	8 9	1319 3	Y	7	6 1		7
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	7 9	1156 3	Y	7	6 1		8
10	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	8 9	1065 3	Y	7	6 1		9
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	9 9	1163 3	Y	8	8 1		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		14,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	91 1	1422 3	N	1	1 1		1
02	DLQ G-10	1381	-0-	1381	2895	1 9	1296 3	N	-0-			1
03	2500 N	1448	-0-	-1052	1843	85 1	1360 3	N	1	2 1		-0-
04	3000 N	1386	-0-	-1614	229	87 1	1299 3	N	1			1
05	1652 N	1423	-0-	-229	-0-	1 9	1334 3	N	1			2
06	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	88 1	1264 3	N	-0-	1 1		1
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1 9	1312 3	N	1			2
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86 1	1300 3	N	-0-	1 1		1
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	87 1	1244 3	N	1			2
10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1 9	1287 3	N	1	1 1		2
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	89 1	1162 3	N	1	1 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		15,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364	82	1	1281	3	N	1	1
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	2675	81	1	1230	3	N	-0-	1
03	1800 N	1493	-0-	-307	2368	90	1	1402	3	N	1	-0-
04	3000 N	1390	-0-	-1610	758	86	1	1303	3	N	1	1
05	2254 N	1496	-0-	-758	-0-	92	1	1403	3	N	1	2
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	90	1	1321	3	N	-0-	1
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	89	1	1327	3	N	1	2
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	84	1	1218	3	N	-0-	1
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	88	1	1256	3	N	1	2
10	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	84	1	1209	3	N	1	1
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	83	1	1181	3	N	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		15,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674			
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	90	1	1397	3	N	-0-	1
02	DLQ G-10	1344	-0-	1344	2831	83	1	1261	3	N	-0-	1
03	1700 N	1436	-0-	-264	2567	87	1	1348	3	N	1	-0-
04	3000 N	1366	-0-	-1634	933	85	1	1280	3	N	1	1
05	2305 N	1372	-0-	-933	-0-	85	1	1286	3	N	1	2
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	85	1	1248	3	N	-0-	1
07	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	87	1	1294	3	N	1	2
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	88	1	1278	3	N	-0-	1
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	N	-0-	1
10	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	70	1	1007	3	N	1	1
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	3	N	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		14,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402					
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
01	DLQ	G-10	998	-0-	998	998	60 1	938 3	N	-0-			1
02	DLQ	G-10	939	-0-	939	1937	58 1	881 3	N	-0-			1
03		2500 N	1352	-0-	-1148	789	82 1	1269 3	N	1	2 1		-0-
04		1730 N	941	-0-	-789	-0-	58 1	882 3	N	1			1
05		992 N	971	-0-	-21	-0-	60 1	911 3	N	-0-			1
06		1290 N	828	-0-	-462	-0-	53 1	775 3	N	-0-			1
07		961 N	937	-0-	-24	-0-	59 1	878 3	N	-0-			1
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	72 1	1045 3	N	-0-			1
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	60 1	861 3	N	-0-			1
10		930 N	857	-0-	-73	-0-	56 1	800 3	N	1	1 1		1
*11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 9						1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 1	763 3	N	-0-	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308					
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
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			1
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			1
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			1
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			1
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3		N	-0-			1
06		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3		N	-0-			1
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			1
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			1
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			1
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			1
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 112		WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			1
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			1
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			1
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			1
05		1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 3		N	-0-			1
06		960 N	949	-0-	-11	-0-	949 3		N	-0-			1
07		992 N	961	-0-	-31	-0-	961 3		N	-0-			1
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			1
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			1
10		961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3		N	-0-			1
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3409		RRCID -> 256282		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 6869		PERF. 5334 - 6368		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	50	1	786	3	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	759	-0-	759	1595	47	1	712	3	N	-0-		1
03		1600 N	772	-0-	-828	767	47	1	724	3	N	1	2 1	-0-
04		1481 N	714	-0-	-767	-0-	44	1	669	3	N	1		1
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-		1
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	3	N	-0-		1
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	3	N	-0-		1
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-		1
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-		1
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	1	1 1	1
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	1	9						1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	1	649	3	N	-0-		1
												NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			8,076		TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 7246 - 8462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	563	-0-	563	563	28	1	529	3	N	5	5 1	3
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	1046	25	1	452	3	N	5	5 1	3
03		1624 N	578	-0-	-1046	-0-	31	1	541	3	N	5	3 1	5
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	N	4	5 1	4
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	5	6 1	3
06		570 N	501	-0-	-69	-0-	25	1	472	3	N	4	2 1	5
07		589 N	526	-0-	-63	-0-	24	1	499	3	N	3	3 1	5
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	3	3 1	5
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	2	4 1	3
10		527 N	481	-0-	-46	-0-	26	1	451	3	N	4	3 1	4
*11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	4	4 1	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9						4
												NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			5,727		TOTAL CONDENSATE PROD:			44						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	25	1	465	3	N	5	3
02	DLQ G-10	401	-0-	401	897	20	1	375	3	N	5	3
03	1321 N	424	-0-	-897	-0-	23	1	397	3	N	4	4
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	3	3
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	4	3
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	16	1	310	3	N	2	3
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	3	4
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	3	4
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	3	3
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	4	4
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	N	4	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		4,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	821	3	N	1	1
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	N	-0-	1
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-	-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	910	3	N	1	1
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	3	N	-0-	1
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	57	1	835	3	N	-0-	1
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	58	1	859	3	N	-0-	1
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	3	N	-0-	1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-	1
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	56	1	807	3	N	-0-	1
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	754	3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		9,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1			Y	-0-	9
02	DLQ G-10	96	-0-	96	198	96	1			Y	-0-	3
03	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	1			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		746		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-					12
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-					12
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	-0-					12
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	N	-0-					12
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	-0-					12
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	N	-0-					12
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 3	N	-0-					12
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	N	-0-					12
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-					12
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-					12
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFERS 18		WELL #: 5		RRCID -> 256766		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076						
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	24 1	433 3	Y	2	1 1				2
02	DLQ G-10	416	-0-	416	875	22 1	392 3	Y	2	2 1				2
03	1335 N	460	-0-	-875	-0-	24 1	433 3	Y	3	3 1				2
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23 1	414 3	Y	3	3 1				2
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	424 3	Y	2	2 1				2
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	24 1	406 3	Y	2	2 1				2
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	25 1	417 3	Y	3	3 1				2
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	Y	2	2 1				2
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	406 3	Y	3	2 1				3
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	414 3	Y	2	2 1				3
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 1	389 3	Y	3	3 1				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		4,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

CANYON RANCH 112		WELL #: 17E		RRCID -> 256768		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480						
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	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-					-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-					-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LANCASTER 3		WELL #: 7		RRCID -> 256772		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390			
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	AMT	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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	Y	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	11 1	143 3	Y	-0-	-0-	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 3	Y	-0-	-0-	
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256773		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354			
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	3		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	13	-0-	13	19	1	12 3	N	-0-	-0-	
03	26 N	7	-0-	-19	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 3	65 9	N	59	24 1 1 8 34	
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-	26 1 8	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	1	4 1 5	
						1 9					
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-	3 1 2	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	1 1 1	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	10	4 1 7	
						11 9					
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	3 3	1 9	N	1	5 1 3	
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	2 1 1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588			
01	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	148 1	2771 3	N	29	30 1 18	
						32 9					
02	DLQ G-10	2652	-0-	2652	5603	135 1	2485 3	N	29	29 1 1 8 17	
						32 9					
03	8352 X	2749	-0-	-5603	-0-	148 1	2573 3	N	25	17 1 25	
						28 9					
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	138 1	2433 3	N	23	28 1 20	
						25 9					
05	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	136 1	2470 3	N	23	27 1 16	
						25 9					
06	2850 X	2475	-0-	-375	-0-	123 1	2331 3	N	19	11 1 24	
						21 9					
07	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	114 1	2373 3	N	15	16 1 23	
						17 9					
08	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	116 1	2381 3	N	16	16 1 23	
						18 9					
09	2610 X	2370	-0-	-240	-0-	123 1	2230 3	N	15	21 1 17	
						17 9					
10	2635 X	2366	-0-	-269	-0-	128 1	2217 3	N	19	16 1 20	
						21 9					
11	2490 X	2223	-0-	-267	-0-	124 1	2077 3	N	20	21 1 19	
						22 9					
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:		28,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		233					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 17		RRCID -> 256777		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	181	1	3390	3	N	37	37 1	23
02	DLQ G-10	3792	-0-	3792	7404	41	9	3554	3	N	41	40 1	24
03	11315 X	3911	-0-	-7404	-0-	193	1	3659	3	N	37	25 1	36
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	45	9	3472	3	N	33	40 1	28
05	4061 X	3834	-0-	-227	-0-	211	1	3597	3	N	35	40 1	23
06	3930 X	3576	-0-	-354	-0-	41	9	3366	3	N	29	16 1	35
07	4061 X	3617	-0-	-444	-0-	197	1	3428	3	N	22	24 1	33
08	3906 X	3558	-0-	-348	-0-	36	9	3368	3	N	24	24 1	33
09	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	164	1	3144	3	N	22	31 1	24
10	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	26	9	3223	3	N	28	23 1	29
11	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	174	1	3050	3	N	31	31 1	29
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	24	9			N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		39,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		339							

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	1	1 1	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	9	84	3	N	1	1 1	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	1		1
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	75	3	N	-0-	1 1	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	3	N	1	1 1	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	1	9	73	3	N	1		1
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-	1 1	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		882		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	150	1	2088	3	N	-0-		-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	143	1	2021	3	N	-0-		-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	3	N	-0-		-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	141	1	1826	3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	139	1	2068	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	138	1	1886	3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	150	1	1847	3	N	-0-		-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	157	1	1755	3	N	-0-		-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	149	1	1476	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	151	1	1744	3	N	-0-		-0-
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	150	1	1813	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOLMAN 25		WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	3449	-0-	3449	3449	197	1	3242	3	N	9	26
02	DLQ G-10	3389	-0-	3389	6838	10	9	3200	3	N	14	40
03	10869 X	4031	-0-	-6838	-0-	174	1	3814	3	N	1	41
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	15	9	3610	3	N	-0-	41
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1	9	3461	3	N	-0-	41
06	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	198	1	3151	3	N	-0-	41
07	4030 X	3101	-0-	-929	-0-	172	1	2927	3	N	2	43
08	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	2	9	3796	3	N	2	45
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	219	1	3890	3	N	-0-	45
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	2	9	3887	3	N	1	4
*11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	236	1	3795	3	N	10	14
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	1	9			N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		41,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	997	-0-	997	997	50	1	936	3	N	10	6
02	DLQ G-10	936	-0-	936	1933	11	9	877	3	N	10	6
03	1600 N	1011	-0-	-589	1344	48	1	946	3	N	9	9
04	2290 N	946	-0-	-1344	-0-	11	9	886	3	N	9	7
05	992 N	948	-0-	-44	-0-	55	1	889	3	N	9	6
06	990 N	882	-0-	-108	-0-	10	9	830	3	N	7	9
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	44	1	845	3	N	5	8
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8	9	832	3	N	6	8
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	791	3	N	6	6
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	6	9	793	3	N	7	7
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	8	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		9,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						



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	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 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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			126											TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOLMAN		WELL #: 2611		RRCID -> 256807		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636				
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	DLQ G-10	787	-0-	787	787	45 1	740 3	N	2			7
02	DLQ G-10	708	-0-	708	1495	2 9 36 1	669 3	N	3			10
03	2277 N	782	-0-	-1495	-0-	3 9 42 1	739 3	N	1			11
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1 9 38 1	686 3	N	-0-			11
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	40 1	691 3	N	-0-			11
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	41 1	654 3	N	-0-			11
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	116 1	651 3	N	-0-			11
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38 1	663 3	N	1			12
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1 9 38 1	626 3	N	-0-			12
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	37 1	619 3	N	-0-	11 1		1
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	570 3	N	2			3
						2 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256808		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	78 1	1459 3	N	15	15 1		10
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	17 9 77 1	1424 3	N	17	17 1		10
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	19 9 79 1	1370 3	N	14	10 1		14
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	15 9 85 1	1503 3	N	14	16 1		12
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	15 9 85 1	1534 3	N	13	16 1		9
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	14 9 75 1	1430 3	N	13	7 1		15
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	14 9 72 1	1497 3	N	9	10 1		14
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	10 9 72 1	1482 3	N	10	10 1		14
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	11 9 79 1	1432 3	N	9	13 1		10
10	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	10 9 82 1	1411 3	N	13	10 1		13
*11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	14 9 81 1	1357 3	N	12	13 1		12
						13 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		16,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

CANYON RANCH		WELL #: 9111E		RRCID -> 257173		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642				
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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 911E		RRCID ->	257178	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4698 - 6594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	2944	3			3
02	DLQ	G-10	2730	-0-	2730	5674	3			3
03		8584 X	2910	-0-	-5674	-0-	3			3
04		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	3			3
05		3038 X	2845	-0-	-193	-0-	3			3
06		2850 X	2723	-0-	-127	-0-	3			3
07		2914 X	2796	-0-	-118	-0-	3			3
08		2914 X	2733	-0-	-181	-0-	3			3
09		2790 X	2562	-0-	-228	-0-	3			3
10		2852 X	2388	-0-	-464	-0-	3			3
11		2730 X	2504	-0-	-226	-0-	3			3
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		29,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 9016E		RRCID ->	257179	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5388 - 6012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	3			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	3			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	3			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	3			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	3			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	3			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3			-0-
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	3			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	3			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BECKER		WELL #: 302		RRCID ->	257183	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8863	PERF. 6376 - 8790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	1	1113	2	1
02	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	2466	1	1214	2	1
03		1800 N	1340	-0-	-460	2006	1	1246	2	1
04		3000 N	1281	-0-	-1719	287	1	1197	2	1
05		1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1	1197	2	1
06		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1	1148	2	1
07		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1	1187	2	1
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1	1175	2	8
						8	9			
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1141	2	8
10		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1	1163	2	8
*11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1	1098	2	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		13,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	5	1	92	3	N	1	1	1
02	DLQ G-10	91	-0-	91	189	5	1	86	3	N	-0-		1
03	284 N	95	-0-	-189	-0-	5	1	89	3	N	1	1	1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	85	3	N	1	1	1
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	1	9						
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	72	3	N	-0-	1	1
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	1		1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	1	1	1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	9						
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		951		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257190		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374					
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		2
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	2	1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	192	1	5	3	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462				
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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-	9
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-	9
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	1	2
						1	9				8 1	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	1	2
						1	9				1 8	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-	2
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	14	1	239	3	N	1	3
						1	9					
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	15	1	250	3	N	1	4
						1	9					
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-	4
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-	4
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	N	-0-	4
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	1	4
						1	9				1 8	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		2,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596				
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	21	3	N	1	1
						1	9					
02	DLQ G-10	4	-0-	4	27	4	3			N	-0-	1
03	27 N	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-	1
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		162		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CANYON RANCH		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014				
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1	1
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MITCHELL		WELL #: 105		RRCID -> 257308		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	101 1	1399 3	N	-0-				-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	84 1	1182 3	N	-0-				-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86 1	1145 3	N	-0-				-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	84 1	1083 3	N	-0-				-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	92 1	1367 3	N	-0-				-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	94 1	1277 3	N	-0-				-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	106 1	1306 3	N	-0-				-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	111 1	1242 3	N	-0-				-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	119 1	1174 3	N	-0-				-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	110 1	1264 3	N	-0-				-0-
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	107 1	1291 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 125		WELL #: 37		RRCID -> 257311		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	105 1	1310 3	Y	1				15
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	2627	85 1	1120 3	Y	5				20
03	2500 N	1299	-0-	-1201	1426	95 1	1203 3	Y	1	19	1		2
04	2234 N	808	-0-	-1426	-0-	62 1	745 3	Y	1				3
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	77 1	1004 3	Y	13				16
06	1260 N	1007	-0-	-253	-0-	79 1	925 3	Y	3	18	1		1
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	77 1	942 3	Y	4				5
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70 1	936 3	Y	8				13
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	65 1	905 3	Y	12	15	1		10
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	68 1	935 3	Y	14	23	1		1
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	65 1	868 3	Y	12				13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		11,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

MITCHELL		WELL #: 804		RRCID -> 257312		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-				-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	31	1	580	3	N	6	6	1	4
02	DLQ G-10	548	-0-	548	1166	28	1	513	3	N	6	6	1	4
03	1767 N	601	-0-	-1166	-0-	32	1	563	3	N	5	4	1	5
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	6	6	1	5
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	6	7	1	4
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	5	3	1	6
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	26	1	545	3	N	3	4	1	5
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	4	4	1	5
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	4	5	1	4
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	532	3	N	5	4	1	5
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	4	5	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		6,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

01	DLQ G-10	130	-0-	130	130	6	1	124	3	N	-0-			30
02	DLQ G-10	154	-0-	154	284	6	1	111	3	N	34	2	8	62
03	442 N	158	-0-	-284	-0-	8	1	149	3	N	1	50	1	13
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-			13
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	N	1	1	8	13
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-			13
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-			13
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			13
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			13
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			13
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	1	1	8	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		1,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	180	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	322 N	142	-0-	-180	-0-	10	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257327	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6672 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	38	1	524	3	Y	1			1
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1061	34	1	464	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	1567 N	506	-0-	-1061	-0-	35	1	471	3	Y	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	38	1	485	3	Y	1	1	1	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	3	Y	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	36	1	442	3	Y	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SHURLEY		WELL #:		164	RRCID ->	257330	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3710 - 5932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	102	1	41	3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	95	1	32	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	102	1	31	3	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	98	1	28	3	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	102	1	35	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	98	1	52	3	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	102	1	42	3	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	102	1	54	3	N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	98	1	68	3	N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	98	1	68	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		31	RRCID ->	257336	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	7204 - 7218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	84	1	1572	3	N	16	16	1	10
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	3130	74	1	1365	3	N	15	16	1	9
03	1600 N	1323	-0-	-277	2853	71	1	1239	3	N	12	9	1	12
04	3000 N	1585	-0-	-1415	1438	84	1	1486	3	N	14	15	1	11
05	3050 N	1612	-0-	-1438	-0-	83	1	1514	3	N	14	16	1	9
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	3	N	12	7	1	14
07	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	72	1	1489	3	N	10	10	1	14
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	3	N	10	10	1	14
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	3	N	9	13	1	10
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	82	1	1424	3	N	13	10	1	13
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	3	N	12	13	1	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		16,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430				
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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		1
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		1
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		1
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-		1
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-		1
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-		1
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		1
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		1
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		1
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358				
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-		1
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-		1
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-		1
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-		1
05	2077 N	1648	-0-	-429	-0-	1648	3		N	-0-		1
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-		1
07	2201 N	1835	-0-	-366	-0-	1835	3		N	-0-		1
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-		1
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-		1
10	1829 N	659	-0-	-1170	-0-	658	3	1 9	N	1		2
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		19,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
CANYON RANCH 110		WELL #:		5E	RRCID -> 257481	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5114	- 5762	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		82 N	82	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
10		93 N	77	-0-	-16	77	3	N	-0-	-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			935	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH 113		WELL #:		13E	RRCID -> 257484	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4596	- 6292	
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		470 N	470	-0-	-0-	470	3	N	-0-	1
02		425 N	425	-0-	-0-	425	3	N	-0-	1
03		440 N	440	-0-	-0-	440	3	N	-0-	1
04		467 N	467	-0-	-0-	467	3	N	-0-	1
05		479 N	479	-0-	-0-	479	3	N	-0-	1
06		458 N	458	-0-	-0-	458	3	N	-0-	1
07		496 N	458	-0-	-38	458	3	N	-0-	1
08		460 N	460	-0-	-0-	460	3	N	-0-	1
09		432 N	432	-0-	-0-	432	3	N	-0-	1
10		465 N	433	-0-	-32	433	3	N	-0-	1
*11		412 N	412	-0-	-0-	412	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			4,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH 113		WELL #:		12E	RRCID -> 257485	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 6687	PERF. 4622	- 6260	
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		460 N	460	-0-	-0-	460	3	N	-0-	1
02		423 N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-	1
03		447 N	447	-0-	-0-	447	3	N	-0-	1
04		435 N	435	-0-	-0-	435	3	N	-0-	1
05		465 N	456	-0-	-9	456	3	N	-0-	1
06		428 N	428	-0-	-0-	428	3	N	-0-	1
07		465 N	447	-0-	-18	447	3	N	-0-	1
08		399 N	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-	1
09		363 N	363	-0-	-0-	363	3	N	-0-	1
10		434 N	374	-0-	-60	374	3	N	-0-	1
*11		357 N	357	-0-	-0-	357	3	N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			4,589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		9110E	RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	5398 - 6614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		907E	RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6000 - 6624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 107		WELL #:		21E	RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4550 - 6334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID -> 257491		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		75			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID -> 257492		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1069X		RRCID -> 257746		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482				
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			1
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			1
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			1
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			1
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3	N	-0-			1
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			1
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			1
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			1
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			1
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			1
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,783			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257760		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RYAN		WELL #: 2203		RRCID -> 257765		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108								
01	DLQ G-10	2717	-0-	2717	2717	143	1	2564	3	Y	9	6	1			13
02	DLQ G-10	2545	-0-	2545	5262	136	1	2400	3	Y	8	11	1			10
03	7943 X	2681	-0-	-5262	-0-	138	1	2523	3	Y	18	17	1	1	8	10
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	133	1	2406	3	Y	15	16	1			9
05	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	137	1	2467	3	Y	14	11	1			12
06	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	132	1	2237	3	Y	13	11	1			14
07	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	138	1	2318	3	Y	11	15	1			10
08	2666 X	2508	-0-	-158	-0-	140	1	2355	3	Y	12	10	1			12
09	2550 X	2453	-0-	-97	-0-	139	1	2299	3	Y	14	10	1			16
10	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	148	1	2310	3	Y	14	11	1			19
11	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	143	1	2191	3	Y	15	16	1			18
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	17	9			Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		27,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680								
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	43	-0-	-257	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	771	-0-	771	771	39	1	723	3	N	8	7 1	5
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1436	34	1	622	3	N	8	8 1	5
03	2155 N	719	-0-	-1436	-0-	39	1	672	3	N	7	5 1	7
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	6	7 1 1 8	5
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	N	6	7 1	4
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	N	6	3 1	7
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	30	1	629	3	N	4	5 1	6
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	4	4 1	6
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	3	5 1	4
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	N	6	4 1	6
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	7	6 1 1 8	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		7,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	452	-0-	452	452	23	1	425	3	N	4	4 1	3
02	DLQ G-10	412	-0-	412	864	21	1	387	3	N	4	4 1	3
03	1303 N	439	-0-	-864	-0-	24	1	411	3	N	4	3 1	4
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	3	4 1	3
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	407	3	N	4	4 1	3
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	20	1	388	3	N	3	2 1	4
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	19	1	402	3	N	3	3 1	4
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	3	3 1	4
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	3	4 1	3
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	16	1	285	3	N	2	2 1	3
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	3	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670			
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	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	1218	102 1	1115 3	N	1	2 1	3
02	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	2314	103 1	991 3	N	2	3 1	2
03		1700 N	1308	-0-	-392	1922	124 1	1184 3	N	-0-		2
04		3000 N	1259	-0-	-1741	181	121 1	1137 3	N	1	1 1	2
05		1501 N	1320	-0-	-181	-0-	128 1	1192 3	N	-0-		2
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	115 1	1147 3	N	1		3
07		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	115 1	1180 3	N	-0-		3
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	117 1	1148 3	N	-0-	1 1	2
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	105 1	1040 3	N	1		3
10		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	108 1	1148 3	N	-0-		3
*11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	112 1	1071 3	N	-0-	1 1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		13,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974			
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	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	4 1	85 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	187	4 1	94 3	Y	-0-		1
03		295 N	108	-0-	-187	-0-	5 1	103 3	Y	-0-	1 1	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	44 3	Y	1		1
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-	1 1	-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	106 1	98 3	Y	1		1
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	-0-		1
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		217 N	83	-0-	-134	-0-	4 1	79 3	Y	-0-		-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (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	460	-0-	460	460	38 1	420 3	N		2	3 1				5
02	DLQ	G-10	450	-0-	450	910	42 1	401 3	N		6	6 1				5
03		1388 N	478	-0-	-910	-0-	44 1	425 3	N		8	7 8				6
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	43 1	401 3	N		2	3 1				5
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	48 1	446 3	N		1					6
06		450 N	410	-0-	-40	-0-	37 1	371 3	N		2					8
07		465 N	395	-0-	-70	-0-	35 1	360 3	N		-0-					8
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	362 3	N		2	3 1				7
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	35 1	345 3	N		-0-					7
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	369 3	N		-0-					7
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	36 1	344 3	N		-0-	3 1				4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		4,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258450		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162								
01	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	1400	1400 3		Y		-0-					4
02	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	2705	1305 3		Y		-0-					4
03		2500 N	1355	-0-	-1145	1560	1355 3		Y		-0-					4
04		2627 N	1067	-0-	-1560	-0-	1066 3	1 9	Y		1	1 8				4
05		1364 N	1088	-0-	-276	-0-	1088 3		Y		-0-					4
06		1320 N	1039	-0-	-281	-0-	1039 3		Y		-0-					4
07		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3		Y		-0-					4
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y		-0-					4
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y		-0-					4
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		Y		-0-	3 1				1
*11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017 3	1 9	Y		1	1 8				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		12,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

MAYFIELD, S. B.		WELL #: 25		RRCID -> 258454		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	2 1				1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. E		WELL #: 30		RRCID -> 258456		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	18	1	338	3	N	4	4	1	2
						4	9							
02	DLQ G-10	318	-0-	318	678	16	1	298	3	N	4	4	1	2
						4	9							
03	1028 N	350	-0-	-678	-0-	19	1	328	3	N	3	2	1	3
						3	9							
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	3	3	1	3
						3	9							
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	313	3	N	2	3	1	2
						2	9							
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	15	1	292	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	N	2	2	1	3
						2	9							
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	2	2	1	3
						2	9							
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	2	3	1	2
						2	9							
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	3	2	1	3
						3	9							
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	3	3	1	3
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 2		RRCID -> 258457		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	19	1	361	3	N	4	4	1	2
						4	9							
02	DLQ G-10	347	-0-	347	731	18	1	325	3	N	4	4	1	2
						4	9							
03	1107 N	376	-0-	-731	-0-	20	1	353	3	N	3	2	1	3
						3	9							
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	4	4	1	3
						4	9							
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	19	1	347	3	N	3	4	1	2
						3	9							
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	17	1	331	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	16	1	341	3	N	2	2	1	3
						2	9							
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	2	2	1	3
						2	9							
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	2	3	1	2
						2	9							
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	18	1	304	3	N	3	2	1	3
						3	9							
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	4	3	1	1 8
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

OIL AND GAS DIVISION

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	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		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 58		WELL #:		13	RRCID ->	258459	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5310 - 5654	
01	DLQ	G-10	638	-0-	638	638	53 1	579 3	N	5	5 1	10	
02	DLQ	G-10	622	-0-	622	1260	6 9	556 3	N	7	10 1	7	
03		1915 N	655	-0-	-1260	-0-	8 9	582 3	N	11	8 8	10	
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	12 9	564 3	N	2	5 1	7	
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	2 9	595 3	N	2		9	
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	64 1	578 3	N	2		11	
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	2 9	585 3	N	1		12	
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	57 1	565 3	N	3	5 1	10	
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	3 9	501 3	N	1		11	
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	51 1	534 3	N	-0-		11	
*11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	1 9	497 3	N	-0-	5 1	6	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 1		N	NO RPT		6	
TOTAL GAS PROD:		6,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

SAWYER-JONES		WELL #:		1402	RRCID ->	258461	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6462 - 7292	
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-		-0-	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-		-0-	
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-		-0-	
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-		-0-	
05		186 N	127	-0-	-59	-0-	7 1	120 3	N	-0-		-0-	
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	135 3	N	-0-		-0-	
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-		-0-	
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	N	-0-		-0-	
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-		-0-	
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-		-0-	
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258465		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296								
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	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	4 1	80 3	N	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	89	5 3		N	N	-0-					-0-
03		161 N	72	-0-	-89	-0-	4 1	68 3	N	N	-0-					-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	N	-0-					-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050								
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		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	87 1	1202 3	N	N	-0-					-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	75 1	1052 3	N	N	-0-					-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	81 1	1070 3	N	N	-0-					-0-
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78 1	1015 3	N	N	-0-					-0-
05		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	74 1	1097 3	N	N	-0-					-0-
06		1110 N	879	-0-	-231	-0-	60 1	819 3	N	N	-0-					-0-
07		1116 N	1007	-0-	-109	-0-	76 1	931 3	N	N	-0-					-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	92 1	1028 3	N	N	-0-					-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	105 1	1042 3	N	N	-0-					-0-
10		992 N	914	-0-	-78	-0-	73 1	841 3	N	N	-0-					-0-
*11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	86 1	1035 3	N	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568								
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	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	12 1	184 2	Y	Y	1	1 1				1
02	DLQ	G-10	188	-0-	188	385	1 9	176 2	Y	Y	1	1 1				1
03		559 N	174	-0-	-385	-0-	11 1	162 2	Y	Y	1	1 1				1
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	Y	Y	1					2
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	10 1	153 2	Y	Y	-0-	1 1				1
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	10 1	143 2	Y	Y	-0-	1 1				-0-
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	7 1	101 2	Y	Y	1					1
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	Y	-0-	1 1				-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	Y	Y	1	1 1				-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	Y	1					1
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	Y	1	1 1				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	5	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	236	10	1	147	2	Y	1					1
						1	9									
03	395 N	159	-0-	-236	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1					1
						1	9									
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	1					1
						1	9									
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178							
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	3	N	-0-					-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	3	N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	N	-0-					-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	N	-0-					-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964							
01	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	68	1	941	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	937	-0-	937	1946	64	1	872	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	1800 N	1006	-0-	-794	1152	69	1	936	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2119 N	967	-0-	-1152	-0-	68	1	898	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	70	1	913	3	Y	2	1	8			1
						2	9									
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	67	1	875	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	69	1	887	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	838	3	Y	1					1
						1	9									
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	70	1	860	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	836	3	Y	1					1
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		10,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID ->	258498	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026 -	8354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	3236	160 1	3073 3	N	3			17
02	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	6151	149 1	2760 3	N	5	9 1		13
03	9248	X	3097	-0-	-6151	-0-	165 1	2930 3	N	2			15
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	161 1	2748 3	N	1	1 8		15
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	179 1	3079 3	N	4	8 1		11
06	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	175 1	2939 3	N	-0-			11
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	182 1	3011 3	N	3			14
08	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	173 1	2896 3	N	2			16
09	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	159 1	2831 3	N	9	8 1		17
10	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	157 1	2819 3	N	1			18
11	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	148 1	2586 3	N	1	1 8		18
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	1 9		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			33,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

DIEBITSCH 70		WELL #:		18	RRCID ->	258561	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6524 -	6838	
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	139	5 1	66 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	68	-0-	68	71	5 1	63 3	Y	-0-		-0-	
03	210	N	71	-0-	-139	-0-	5 1	66 3	Y	-0-		-0-	
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-	
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-	
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-	
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-	
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-	
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-	
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			737	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL		WELL #:		109	RRCID ->	258562	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 2208 -	3908	
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258567		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3356	-0-	3356	3356	166	1	3187	3	N	3		18
02	DLQ G-10	3102	-0-	3102	6458	159	1	2937	3	N	5	10 1	13
03	9750 X	3292	-0-	-6458	-0-	175	1	3114	3	N	3		16
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	175	1	2986	3	N	1		17
05	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	181	1	3106	3	N	3	9 1	11
06	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	176	1	2951	3	N	-0-		11
07	3317 X	3218	-0-	-99	-0-	183	1	3031	3	N	4		15
08	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	174	1	2915	3	N	2		17
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	162	1	2894	3	N	8	8 1	17
10	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	159	1	2866	3	N	2		19
11	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	154	1	2678	3	N	-0-		19
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		34,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

FISH		WELL #: 203		RRCID -> 258570		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786				
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 3		RRCID -> 258571		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567				
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-		-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-		-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-		-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-		-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-		-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-		-0-
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MITCHELL		WELL #:		108	RRCID ->	258584	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3296 - 3474		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM		WELL #:		302	RRCID ->	258605	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 2950 - 3650	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053 3	N	-0-	-0-	
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	82	1	1159 3	N	-0-	-0-	
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	84	1	1114 3	N	-0-	-0-	
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073 3	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	81	1	1207 3	N	-0-	-0-	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1273 3	N	-0-	-0-	
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129 3	N	-0-	-0-	
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	795 3	N	-0-	-0-	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473 3	N	-0-	-0-	
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	105	1	1209 3	N	-0-	-0-	
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	853 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	215 1	2674 2	N	8			87
02	DLQ G-10	2409	-0-	2409	5307	200 1	2203 2	N	5			92
03	7978 X	2671	-0-	-5307	-0-	175 1	2496 2	N	-0-			92
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	160 1	2415 2	N	-0-			92
05	2945 X	2761	-0-	-184	-0-	169 1	2567 2	N	23	59 1		56
06	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	155 1	2334 2	N	3			59
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	172 1	2559 2	N	-0-			59
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	180 1	2617 2	N	-0-			59
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	196 1	2508 2	N	-0-			59
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	202 1	2551 2	N	16			75
*11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	212 1	2518 2	N	4			79
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	4 9		N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		29,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	57 1	794 3	N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51 1	714 3	N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	56 1	737 3	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	55 1	708 3	N	-0-			-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	50 1	746 3	N	-0-			-0-
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	45 1	618 3	N	-0-			-0-
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	52 1	645 3	N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55 1	611 3	N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	57 1	561 3	N	-0-			-0-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	51 1	589 3	N	-0-			-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47 1	565 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5288 - 5640	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1031	86 1	935 3	N	9	8 1	15
02	DLQ G-10	972	-0-	972	2003	10 9	870 3	N	11	15 1	11
03	1800 N	984	-0-	-816	1187	12 9	874 3	N	17	13 8	15
04	2153 N	966	-0-	-1187	-0-	91 1	870 3	N	3	7 1	11
05	1054 N	972	-0-	-82	-0-	19 9	875 3	N	3		14
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	3 9	849 3	N	3		17
07	992 N	913	-0-	-79	-0-	85 1	830 3	N	2		19
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	2 9	699 3	N	2	7 1	14
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	71 1	750 3	N	2		16
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	2 9	811 3	N	-0-		16
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	76 1	768 3	N	-0-	7 1	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 1		N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		10,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 4634 - 6340	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		1
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		1
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		1
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		1
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-		1
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3		N	-0-		1
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-		1
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		1
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		1
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-		1
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID -> 258630		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4582 - 6218	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		1
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		1
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		1
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		1
05	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 3		N	-0-		1
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 3		N	-0-		1
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		N	-0-		1
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		1
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		1
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		1
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		9	RRCID ->	258631	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7300 - 7534	
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	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	2 1	45 3	N	-0-		8
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	91	2 1	42 3	N	-0-		8
03		135 N	44	-0-	-91	-0-	2 1	42 3	N	-0-	6 1	2
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		2
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	41 3	N	3		5
							3 9					
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		5
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	80 1	37 3	N	-0-		5
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		5
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		5
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	N	-0-		5
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-		5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			516				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

EPPS, H. C. 38		WELL #:		13	RRCID ->	258633	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 4496 - 6392	
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	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	6 1	68 2	Y	-0-	5 1	-0-
02	DLQ	G-10	169	-0-	169	243	13 1	155 2	Y	1		1
							1 9					
03		404 N	161	-0-	-243	-0-	12 1	147 2	Y	2		3
							2 9					
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	Y	1		2
							1 9					
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	192 2	Y	1		3
							1 9					
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	185 3	Y	1		2
							1 9					
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 3	Y	-0-		2
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	18 1	199 3	Y	2		4
							2 9					
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	31 1	324 3	Y	1	3 1	2
							1 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			2,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		11			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268				
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	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	53 1	631 2	Y	1	5 1	1
02	DLQ	G-10	636	-0-	636	1321	49 1	586 2	Y	1		2
03		1980 N	659	-0-	-1321	-0-	51 1	605 2	Y	3		5
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	43 1	496 2	Y	2	5 1	2
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	49 1	602 2	Y	2		4
06		630 N	624	-0-	-6	-0-	49 1	574 2	Y	1		5
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	52 1	576 2	Y	1	5 1	1
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	49 1	582 3	Y	1		2
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	45 1	561 3	Y	2		4
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	52 1	574 3	Y	1		5
*11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	54 1	566 3	Y	2	5 1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				17		

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258711		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496				
01	DLQ	G-10	613	-0-	613	613	30 1	583 3	N	-0-		20
02	DLQ	G-10	538	-0-	538	1151	28 1	510 3	N	-0-		20
03		1727 N	576	-0-	-1151	-0-	31 1	545 3	N	-0-	16 1	4
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 3	N	-0-		4
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	35 1	606 3	N	-0-		4
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	33 1	561 3	N	1		5
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	35 1	578 3	N	1		6
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	34 1	575 3	N	-0-		6
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	555 3	N	-0-		6
10		620 N	595	-0-	-25	-0-	31 1	564 3	N	-0-		6
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	517 3	N	-0-		6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		6,365				TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410				
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-		1
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		1
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-		1
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-		1
05		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260 3		N	-0-		1
06		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213 3		N	-0-		1
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		1
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		1
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		1
10		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 3		N	-0-		1
*11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		13,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	14	1	168	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	185	-0-	185	367	14	1	170	2	Y	1	1
						1	9					
03	456 N	89	-0-	-367	-0-	7	1	81	2	Y	1	2
						1	9					
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1	1
						1	9					
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	1
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	1	1
						1	9					
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

EPPS, H. C. #39		WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	28	1	333	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	693	26	1	305	2	Y	1	1
						1	9					
03	1044 N	351	-0-	-693	-0-	27	1	322	2	Y	2	3
						2	9					
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-	1
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	1	2
						1	9					
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	1	3
						1	9					
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	Y	1	1
						1	9					
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-	1
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	1	2
						1	9					
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	1	3
						1	9					
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	1	1
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	122	3	1	54	3	Y	-0-	-0-
03	182 N	60	-0-	-122	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		9113E	RRCID ->	258939	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 4762 -	6658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2935	-0-	2935	2935	2935	3		N	-0-			2
02	DLQ	G-10	2654	-0-	2654	5589	2654	3		N	-0-			2
03		8379 X	2790	-0-	-5589	-0-	2790	3		N	-0-			2
04		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			2
05		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734	3		N	-0-			2
06		2850 X	2588	-0-	-262	-0-	2588	3		N	-0-			2
07		2852 X	2696	-0-	-156	-0-	2696	3		N	-0-			2
08		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3		N	-0-			2
09		2640 X	2521	-0-	-119	-0-	2521	3		N	-0-			2
10		2728 X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3		N	-0-			2
11		2610 X	2487	-0-	-123	-0-	2487	3		N	-0-			2
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			29,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHURLEY 36		WELL #:		12	RRCID ->	260026	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 5370 -	6580			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	529	-0-	529	529	31	1	495	3	Y	3	3	1	2
02	DLQ	G-10	488	-0-	488	1017	30	1	456	3	Y	2	2	1	2
03		1566 N	549	-0-	-1017	-0-	34	1	513	3	Y	2	2	1	2
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	Y	2	2	1	2
05		527 N	482	-0-	-45	-0-	31	1	450	3	Y	1	1	1	2
06		540 N	452	-0-	-88	-0-	28	1	423	3	Y	1	1	1	2
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	3	Y	-0-			2
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	1	2	1	1
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	Y	1	1	1	1
10		496 N	463	-0-	-33	-0-	32	1	429	3	Y	2	1	1	2
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	3	1	1	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			5,362				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1621	85	1	1532	3	Y	4	3 1	7
02	DLQ G-10	1277	-0-	1277	2898	68	4	1205	3	Y	4	6 1	5
03	1700 N	1657	-0-	-43	2855	85	11	1561	3	Y	10	9 1	6
04	3000 N	1567	-0-	-1433	1422	81	11	1475	3	Y	10	10 1	6
05	2996 N	1574	-0-	-1422	-0-	82	10	1482	3	Y	9	7 1	8
06	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	82	8	1381	3	Y	7	7 1	8
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	90	9	1521	3	Y	8	9 1	7
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	90	8	1508	3	Y	7	6 1	8
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	88	9	1460	3	Y	8	6 1	10
10	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	93	10	1450	3	Y	9	7 1	12
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	90	10	1375	3	Y	9	10 1	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		16,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 8106	
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	1	1 3	Y	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6320 - 8800	
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	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	27 1	343 3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	354	-0-	354	724	25 1	328 3	N	1	1
03	1118	N	394	-0-	-724	-0-	1 9 27 1	366 3	N	1	2
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1 9 24 1	331 3	N	-0-	-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	20 1 1 9	271 3	N	1	1
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	19 1	306 3	N	-0-	1
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	21 1	325 3	N	-0-	1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	317 3	N	-0-	1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	N	-0-	1
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	22 1	315 3	N	-0-	1
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	258 3	N	2	3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		3,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7338 - 8904	
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	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	11 1	164 3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	319	9 1	135 3	N	-0-	-0-
03	472	N	153	-0-	-319	-0-	9 1	144 3	N	-0-	-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-	-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	9 1	134 3	N	-0-	-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	6 1	84 3	N	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	N	-0-	-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-	-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N	-0-	-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	6 1	81 3	N	-0-	-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 7580 - 8578	
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	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	26 1	505 3	N	4	4 1
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	1035	4 9 26 1	471 3	N	3	2 1
03	1578	X	543	-0-	-1035	-0-	3 9 29 1	511 3	N	3	4 1
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	3 9 29 1	500 3	N	5	4 1 1 8
05	589	X	547	-0-	-42	-0-	6 9 29 1	515 3	N	3	4 1
06	540	X	514	-0-	-26	-0-	3 9 28 1	482 3	N	4	2 1
07	558	X	529	-0-	-29	-0-	4 9 28 1	498 3	N	3	4 1
08	558	X	523	-0-	-35	-0-	3 9 27 1	492 3	N	4	4 1
09	540	X	507	-0-	-33	-0-	4 9 27 1	476 3	N	4	4 1
10	558	X	510	-0-	-48	-0-	4 9 27 1	479 3	N	4	4 1
11	510	X	477	-0-	-33	-0-	4 9 26 1	448 3	N	3	4 1
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-	3 9		N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		5,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		40			

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) 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		5 N	5	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-		3 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-		2 1	30 3	N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-		1 1	13 3	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-		1 1	9 3	N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			96			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260087		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		DLQ G-10	236	-0-	236	236	12 1	222 3	N	2	2 1		1
02		DLQ G-10	262	-0-	262	498	2 9	13 1	N	4	3 1		2
03		724 X	226	-0-	-498	-0-	4 9	12 1	N	2	2 1		2
04		191 X	191	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	N	2	2 1		2
05		279 X	236	-0-	-43	-0-	1 9	12 1	N	1	2 1		1
06		270 X	233	-0-	-37	-0-	2 9	12 1	N	2	1 1		2
07		279 X	241	-0-	-38	-0-	1 9	11 1	N	2	2 1		2
08		244 X	244	-0-	-0-	-0-	2 9	11 1	N	2	2 1		2
09		240 X	240	-0-	-0-	-0-	1 9	12 1	N	2	2 1		2
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	N	2	2 1		2
*11		242 X	242	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	N	2	2 1		2
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	2 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			2,599			TOTAL CONDENSATE PROD:				23			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER RANCH 41		WELL #:		5	RRCID ->	260089	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	7282 -	8408	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	3	1	50	3	N	-0-	2	1	1
02	DLQ G-10	30	-0-	30	83	2	1	28	3	N	-0-			1
03	110 N	27	-0-	-83	-0-	1	1	26	3	N	-0-	1	1	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7			7
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	5	6	1	6
						6	9							
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	7	2	1	11
						8	9							
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	6	1	5
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	44	3	1	46
						48	9							
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	6	27	1	25
						7	9							
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-	15	1	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID ->	260092	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356 -	8290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1536	-0-	1536	1536	80	1	1444	3	N	11	1	8	232
						12	9							
02	DLQ G-10	1898	-0-	1898	3434	101	1	1782	3	N	14	1	8	245
						15	9							
03	4949 X	1515	-0-	-3434	-0-	78	1	1420	3	N	15	7	8	253
						17	9							
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1175	3	N	2	158	1	96
						2	9							
05	2015 X	1863	-0-	-152	-0-	97	1	1746	3	N	18	1	8	113
						20	9							
06	1950 X	575	-0-	-1375	-0-	32	1	543	3	N	-0-			113
07	2015 X	1768	-0-	-247	-0-	99	1	1669	3	N	-0-			113
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	108	1	1816	3	N	3			116
						3	9							
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	107	1	1766	3	N	-0-			116
10	1860 X	1412	-0-	-448	-0-	85	1	1327	3	N	-0-			116
11	1710 X	11	-0-	-1699	-0-	1	1	10	3	N	-0-			116
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		15,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	2810	-0-	2810	2810	146	1	2618	3	Y	42	243
02	DLQ G-10	2794	-0-	2794	5604	46	9	2605	3	Y	38	281
03	8441 X	2837	-0-	-5604	-0-	42	9	2690	3	Y	-0-	281
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	147	1	2418	3	Y	24	304
05	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	133	1	2512	3	Y	-0-	304
06	2880 X	1917	-0-	-963	-0-	26	9	1810	3	Y	-0-	304
07	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	107	1	2802	3	Y	6	140
08	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	166	1	2525	3	Y	-0-	140
09	2580 X	2516	-0-	-64	-0-	7	9	2372	3	Y	-0-	140
10	2976 X	2151	-0-	-825	-0-	144	1	1988	3	Y	33	173
11	2880 X	2356	-0-	-524	-0-	127	1	2211	3	Y	1	173
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	36	9					173
TOTAL GAS PROD:		28,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406			
01	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	69	1	1239	3	Y	-0-	163
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2548	66	1	1168	3	Y	5	168
03	3943 X	1395	-0-	-2548	-0-	6	9	1323	3	Y	-0-	168
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1162	3	Y	-0-	168
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	Y	-0-	168
06	1350 X	1206	-0-	-144	-0-	71	1	1139	3	Y	-0-	168
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	67	1	1148	3	Y	-0-	168
08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	391	1	1523	3	Y	32	200
09	1290 X	1142	-0-	-148	-0-	91	1	1077	3	Y	-0-	200
10	1550 X	1248	-0-	-302	-0-	35	9	1169	3	Y	4	204
11	1500 X	1060	-0-	-440	-0-	65	1	995	3	Y	-0-	204
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	4	9					204
TOTAL GAS PROD:		14,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312				
M	O	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	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	45 1	853 3	N	6	7 1		8
02	DLQ	G-10	857	-0-	857	1762	44 1	807 3	N	5	4 1		9
03		1700 N	885	-0-	-815	947	47 1	831 3	N	6	7 1		8
04		1824 N	877	-0-	-947	-0-	48 1	821 3	N	7	7 1		8
05		930 N	923	-0-	-7	-0-	50 1	865 3	N	7	7 1		8
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	47 1	830 3	N	7	4 1		11
07		899 N	889	-0-	-10	-0-	47 1	834 3	N	7	8 1		10
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	47 1	840 3	N	6	7 1		9
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	45 1	799 3	N	8	7 1		10
10		899 N	873	-0-	-26	-0-	46 1	820 3	N	6	7 1		9
*11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	45 1	768 3	N	6	7 1	1 8	7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		9,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				71			

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280				
01	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	140	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
03		218 N	78	-0-	-140	-0-	4 1	73 3	Y	1	1 1		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	1	1 1		-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		608				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046		
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	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59 1	1055 3	N	-0-	-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58 1	1022 3	N	-0-	-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59 1	1071 3	N	-0-	-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57 1	1036 3	N	-0-	-0-
05	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	58 1	1048 3	N	1	1 8
						1 9				
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	56 1	942 3	N	-0-	-0-
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	61 1	1026 3	N	-0-	-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	61 1	1027 3	N	-0-	-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	60 1	998 3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	65 1	1013 3	N	-0-	-0-
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	62 1	951 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 260209		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136		
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	18 1	280 3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	242	-0-	242	540	15 1	227 3	N	-0-	-0-
03	843 N	303	-0-	-540	-0-	18 1	284 3	N	1	1 1
						1 9				
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	N	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	255 3	N	-0-	-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	16 1	242 3	N	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	17 1	258 3	N	-0-	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	N	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	N	-0-	-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	16 1	236 3	N	-0-	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340			
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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		1
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		1
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		1
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		1
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		1
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		1
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		1
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		1
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		1
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		337			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294			
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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		863			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634			
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	DLQ G-10	927	-0-	927	927	77 1	842 3	N	7	6 1	11
02	DLQ G-10	798	-0-	798	1725	8 9	715 3	N	8	11 1	8
03	2402 N	677	-0-	-1725	-0-	74 1	602 3	N	11	8 8	11
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	9 9	593 3	N	2	5 1	8
05	868 N	632	-0-	-236	-0-	63 1	569 3	N	2		10
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	2 9	624 3	N	2		12
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	63 1	642 3	N	1		13
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	2 9	619 3	N	2	5 1	10
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	62 1	506 3	N	1		11
10	713 N	601	-0-	-112	-0-	1 9	548 3	N	1		12
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	52 1	529 3	N	-0-	5 1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		7,513			TOTAL CONDENSATE PROD:				37		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 17		RRCID -> 260569	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5102	- 5598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	28	1	301	3	N	-0-	3 1	6
02	DLQ G-10	280	-0-	280	609	26	1	245	3	N	8	8 1	6
03	915 N	306	-0-	-609	-0-	29	1	274	3	N	3	3 8	6
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	N	1	3 1	4
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	67	1	622	3	N	2		6
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	N	2		8
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	N	1		9
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	3	3 1	9
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	1		10
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	544	3	N	-0-		10
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	3	N	-0-	4 1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		5,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	1	1 1	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	1		1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-		1
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-		1
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	N	-0-	1 1	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	125	3	N	1		1
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-		1
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-		1
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7108 - 7232				
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		155 N	155	-0-	-0-		8 1	147 3		N	-0-					5
02		153 N	153	-0-	-0-		8 1	145 3		N	-0-					5
03		158 N	158	-0-	-0-		8 1	150 3		N	-0-	4 1				1
04		149 N	149	-0-	-0-		8 1	141 3		N	-0-					1
05		176 N	176	-0-	-0-		10 1	166 3		N	-0-					1
06		152 N	152	-0-	-0-		9 1	143 3		N	-0-					1
07		156 N	156	-0-	-0-		9 1	146 3		N	1					2
							1 9									
08		153 N	153	-0-	-0-		9 1	144 3		N	-0-					2
09		146 N	146	-0-	-0-		8 1	138 3		N	-0-					2
10		155 N	147	-0-	-8		8 1	139 3		N	-0-					2
*11		134 N	134	-0-	-0-		7 1	127 3		N	-0-					2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 6886 - 7866						
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		DLQ G-10	1338	-0-	1338	1338	67 1	1256 3		N	14	15 1				9
							15 9									
02		DLQ G-10	1220	-0-	1220	2558	62 1	1144 3		N	13	14 1				8
							14 9									
03		3856 X	1298	-0-	-2558	-0-	70 1	1213 3		N	14	8 1	2 8			12
							15 9									
04		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	66 1	1163 3		N	10	13 1				9
							11 9									
05		1550 X	1280	-0-	-270	-0-	66 1	1201 3		N	12	13 1				8
							13 9									
06		1290 X	1204	-0-	-86	-0-	60 1	1134 3		N	9	5 1				12
							10 9									
07		1302 X	1226	-0-	-76	-0-	56 1	1162 3		N	7	8 1				11
							8 9									
08		1302 X	1159	-0-	-143	-0-	54 1	1096 3		N	8	8 1				11
							9 9									
09		1230 X	1087	-0-	-143	-0-	56 1	1023 3		N	7	10 1				8
							8 9									
10		1271 X	1038	-0-	-233	-0-	56 1	972 3		N	9	8 1				9
							10 9									
11		1200 X	770	-0-	-430	-0-	43 1	719 3		N	7	8 1				8
							8 9									
12		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		12,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		110										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		14	RRCID ->	260610	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7576	-	8460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	2925	147 1	2744 3	N	31	28 1	2 8		18
02	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	5822	34 9	2714 3	N	32	31 1			19
03		7303 X	1481	-0-	-5822	-0-	35 9	1386 3	N	14	15 1	1 8		17
04		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	80 1	1278 3	N	13	19 1	1 8		10
05		3100 X	1870	-0-	-1230	-0-	15 9	1755 3	N	16	16 1			10
06		3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	73 1	1823 3	N	16	8 1			18
07		3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	14 9	1880 3	N	12	12 1			18
08		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	97 1	2023 3	N	14	13 1			19
09		1800 X	1637	-0-	-163	-0-	13 9	1539 3	N	12	18 1	1 8		12
10		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	18 9	2051 3	N	18	11 1	1 8		18
*11		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	119 1	3286 3	N	36	25 1	3 8		26
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	20 9		N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:			23,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			214							

MARIGLIANO		WELL #:		1603	RRCID ->	260613	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7342	-	7378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	705	-0-	705	705	37 1	668 3	Y	-0-				151
02	DLQ	G-10	632	-0-	632	1337	34 1	598 3	Y	-0-				151
03		2039 N	702	-0-	-1337	-0-	36 1	666 3	Y	-0-				151
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	Y	5				156
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	6 9	1137 3	Y	3	1 8			158
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	3 9	980 3	Y	-0-				158
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58 1	979 3	Y	-0-				158
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	55 1	922 3	Y	-0-				158
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	46 1	762 3	Y	-0-				158
10		1023 N	922	-0-	-101	-0-	55 1	865 3	Y	2				160
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	2 9	825 3	Y	-0-				160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 1		Y	NO RPT				160
TOTAL GAS PROD:			9,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			10							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 7350 - 8380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	4	1	84	3	N	2	2	1	2
02	DLQ G-10	270	-0-	270	360	14	1	254	3	N	2	1	1	3
03	691 N	331	-0-	-360	-0-	18	1	309	3	N	4	3	1	4
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	3	3	1	4
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	11	1	184	3	N	3	3	1	3
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	10	1	167	3	N	2	1	1	4
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	164	3	N	3	3	1	4
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	2	3	1	3
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	2	2	1	3
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	148	3	N	2	2	1	3
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	1	2	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CUSENBARY 58		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5362 - 5707				
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	
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	40	1	435	3	N	4	4	1	7
02	DLQ G-10	458	-0-	458	937	42	1	408	3	N	7	8	1	6
03	1336 N	399	-0-	-937	-0-	37	1	353	3	N	8	6	8	8
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	1	4	1	5
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	31	1	285	3	N	1			6
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	N	1			7
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	1			8
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	N	2	3	1	7
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-			7
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	3	N	-0-			7
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-	3	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 4660 - 6390				
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	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			1
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			1
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			1
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			1
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-			1
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			1
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-			1
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			1
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			1
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-			1
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	73	1	792	3	N	5	5	1			9
02	DLQ G-10	849	-0-	849	1720	79	1	762	3	N	7	9	1			7
03	2500 N	885	-0-	-1615	105	83	1	791	3	N	10	8	8			9
04	949 N	844	-0-	-105	-0-	81	1	760	3	N	3	5	1			7
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	84	1	782	3	N	1					8
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	75	1	749	3	N	2					10
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	70	1	723	3	N	1					11
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	N	2	4	1			9
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	670	3	N	-0-					9
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	92	1	974	3	N	1					10
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	3	N	-0-	4	1			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		9,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	2	2	1			1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	2	1	1			2
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	1	1	1			2
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	1	1	1			2
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	1	2	1			1
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	19	1	337	3	N	1					2
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	342	3	N	1	1	1			2
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	1	1	1			2
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	1	1	1			2
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	20	1	332	3	N	2	2	1			2
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	1	1	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	65	1	708	3	N	4	5	1	9
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1502	67	1	647	3	N	10	11	1	8
03	1800 N	693	-0-	-1107	395	64	1	615	3	N	13	10	8	11
04	985 N	590	-0-	-395	-0-	57	1	531	3	N	2	5	1	8
05	775 N	456	-0-	-319	-0-	44	1	410	3	N	2			10
06	660 N	413	-0-	-247	-0-	37	1	370	3	N	5			15
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	944	3	N	2			17
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	744	3	N	4	7	1	14
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	607	3	N	1			15
10	1023 N	661	-0-	-362	-0-	57	1	604	3	N	-0-			15
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-	6	1	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		7,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	97	1	1064	3	N	10	10	1	18
02	DLQ G-10	749	-0-	749	1921	70	1	672	3	N	6	14	1	10
03	1700 N	1195	-0-	-505	1416	111	1	1062	3	N	20	15	8	15
04	2417 N	1001	-0-	-1416	-0-	96	1	901	3	N	4	8	1	11
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	3	N	4			15
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1154	3	N	4			19
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1174	3	N	3			22
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	115	1	1137	3	N	4	8	1	18
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1043	3	N	2			20
10	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	105	1	1121	3	N	1			21
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	3	N	-0-	9	1	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		12,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

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 AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	19	1	339	3	Y	2	1	1	2
02	DLQ G-10	319	-0-	319	679	17	1	302	3	Y	-0-	1	1	1
03	1023 N	344	-0-	-679	-0-	18	1	324	3	Y	2	2	1	1
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	9							
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	313	3	Y	2	1	1	2
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	2	9							
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	17	1	283	3	Y	1	2	1	1
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	2	1	1	2
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	9							
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9							
						19	1	286	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538					
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	32	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 2A		WELL #: 8		RRCID -> 260919		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	1 1	1
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		1
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		1
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	1 1	1
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	1 1	1
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	1 1	1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	1 1	1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	N	1	1 1	1
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	10	1	Y	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	247	10	1	Y	-0-		-0-
03	368 N	121	-0-	-247	-0-	9	1	Y	1		1
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	Y	1		1
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	Y	-0-		1
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1		1
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY 58		WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	89 1	972 3	N	9	9 1		16
02	DLQ G-10	991	-0-	991	2062	10 9	886 3	N	12	16 1		12
03	1700 N	1010	-0-	-690	1372	13 9	896 3	N	18	14 8		16
04	2352 N	980	-0-	-1372	-0-	20 9	882 3	N	4	8 1		12
05	1054 N	977	-0-	-77	-0-	94 1	880 3	N	3			15
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	4 9	855 3	N	2			17
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	94 1	891 3	N	2			19
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	2 9	923 3	N	3	7 1		15
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	94 1	818 3	N	2			17
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	83 1	851 3	N	1			18
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2 9	753 3	N	-0-	8 1		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 1		N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		10,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

EPPS, H.C. #39		WELL #: 19		RRCID -> 261382		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255			
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	47 1	560 2	Y	1	5 1		1
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1167	1 9	515 2	Y	1			2
03	1600 N	582	-0-	-1018	149	43 1	533 2	Y	4			6
04	715 N	566	-0-	-149	-0-	1 9	519 2	Y	2	5 1		3
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	4 9	525 2	Y	2			5
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	45 1	498 2	Y	1			6
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	2 9	490 2	Y	1	6 1		1
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44 1	532 3	Y	2			3
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1 9	486 3	Y	1			4
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39 1	487 3	Y	2			6
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44 1	485 3	Y	1	5 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOLMAN		WELL #: 2504		RRCID -> 261405		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7424	-0-	7424	7424	424 1	6983 3	N	15			46
02	DLQ G-10	6762	-0-	6762	14186	17 9	6390 3	N	23			69
03	21390 X	7204	-0-	-14186	-0-	25 9	6816 3	N	2			71
04	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	2 9	6773 3	N	-0-			71
05	7409 X	7059	-0-	-350	-0-	371 1	6674 3	N	-0-			71
06	7170 X	6937	-0-	-233	-0-	385 1	6530 3	N	-0-			71
07	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	407 1	6179 3	N	3			74
08	7378 X	7272	-0-	-106	-0-	3 9	6872 3	N	4			78
09	7140 X	6122	-0-	-1018	-0-	4 9	5771 3	N	-0-			78
10	7161 X	6785	-0-	-376	-0-	351 1	6400 3	N	2	72	1	8
11	6930 X	6080	-0-	-850	-0-	383 1	5709 3	N	12			20
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	2 9		N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		75,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271				
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	39 1	640 3	N	2			6
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	2 9	604 3	N	2			8
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33 1	591 3	N	1			9
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	1 9	558 3	N	-0-			9
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	31 1	537 3	N	-0-			9
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41 1	659 3	N	-0-			9
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	621 3	N	-0-			9
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33 1	580 3	N	-0-			9
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	506 3	N	-0-			9
10	651 N	509	-0-	-142	-0-	29 1	480 3	N	-0-	8	1	1
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38 1	600 3	N	2			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	775	-0-	775	775	40 1	721 3	Y	13					81
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1477	14 9	664 3	Y	-0-					81
03	2214 N	737	-0-	-1477	-0-	38 1	699 3	Y	-0-					81
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35 1	642 3	Y	-0-					81
05	744 N	670	-0-	-74	-0-	34 1	610 3	Y	24		1 8			104
06	720 N	268	-0-	-452	-0-	26 9	253 3	Y	-0-					104
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	15 1	647 3	Y	-0-					104
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38 1	480 3	Y	-0-					104
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	29 1	160 3	Y	-0-					104
10	682 N	15	-0-	-667	-0-	10 1	14 3	Y	-0-					104
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-					104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		5,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276					
01	DLQ G-10	5064	-0-	5064	5064	250 1	4810 3	N	4					30
02	DLQ G-10	2935	-0-	2935	7999	4 9	2781 3	N	4		16 1			18
03	13125 X	5126	-0-	-7999	-0-	4 9	4847 3	N	5					23
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	6 9	4384 3	N	5		4 8			24
05	5239 X	4732	-0-	-507	-0-	6 9	4462 3	N	9		12 1	5 8		16
06	4950 X	4521	-0-	-429	-0-	10 9	4267 3	N	-0-					16
07	5115 X	4889	-0-	-226	-0-	254 1	4604 3	N	6					22
08	5115 X	4840	-0-	-275	-0-	7 9	4565 3	N	3					25
09	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	3 9	4370 3	N	15		12 1	1 8		27
10	4898 X	4717	-0-	-181	-0-	17 9	4466 3	N	3					30
11	4740 X	4465	-0-	-275	-0-	248 1	4219 3	N	4		4 8			30
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	4 9		N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		50,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		6	RRCID ->	261638	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	7524 -	8452
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	21221	-0-	21221	21221	1049	1	20147	3	N	23	1 8	127
02	DLQ G-10	19726	-0-	19726	40947	1009	1	18676	3	N	37	69 1 2 8	93
03	61663 X	20716	-0-	-40947	-0-	1104	1	19589	3	N	21	1 8	113
04	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	1107	1	18837	3	N	26	23 8	116
*05	21235 X	20784	-0-	-451	-0-	1141	1	19596	3	N	43	59 1 23 8	77
*06	20550 X	19565	-0-	-985	-0-	1098	1	18466	3	N	1	1 8	77
07	21080 X	19609	-0-	-1471	-0-	1117	1	18467	3	N	23		100
08	20708 X	19307	-0-	-1401	-0-	1085	1	18207	3	N	14		114
09	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	1080	1	19253	3	N	66	56 1 5 8	119
10	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	1096	1	19735	3	N	13	2 8	130
11	19560 X	19305	-0-	-255	-0-	1045	1	18223	3	N	34	34 8	130
12	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		221,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		301					

MEADOR 57		WELL #:		9	RRCID ->	261640	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6576 -	7972
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	N	9	1 8	25
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1114	3	N	-0-		25
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	35	1	1265	3	N	-0-	17 1	8
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1551	3	N	13	2 8	19
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	41	1	1508	3	N	3	2 8	20
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	3	N	-0-		20
07	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	42	1	1286	3	N	1		21
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	3	N	1		22
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	3	N	4		26
10	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	32	1	1180	3	N	-0-		26
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	678	3	N	1	1 8	26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		13,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6404 - 6710		
M	O	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		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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-		-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6430 - 6820				
01	DLQ	G-10	830	-0-	830	830	53 1	773 3	N	4	2 1	6		
02	DLQ	G-10	766	-0-	766	1596	4 9	50 1	712 3	N	4	5 1	5	
03		2401 N	805	-0-	-1596	-0-	4 9	54 1	747 3	N	4	5 1	4	
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	4 9	50 1	699 3	N	5	5 1	1 8	3
05		806 N	765	-0-	-41	-0-	6 9	53 1	708 3	N	4	2 1	5	
06		780 N	741	-0-	-39	-0-	4 9	51 1	688 3	N	2	2 1	5	
07		775 N	737	-0-	-38	-0-	2 9	53 1	682 3	N	2	2 1	5	
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	2 9	51 1	664 3	N	2	2 1	5	
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 9	48 1	638 3	N	1	2 1	4	
10		744 N	709	-0-	-35	-0-	1 9	48 1	659 3	N	2	2 1	4	
*11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	2 9	47 1	631 3	N	2	3 1	3	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N	NO RPT	3		
TOTAL GAS PROD:		8,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	54 1	649 2	Y	1	5 1	1
02	DLQ G-10	634	-0-	634	1338	49 1	584 2	Y	1		2
03	1600 N	678	-0-	-922	416	53 1	621 2	Y	4		6
04	1063 N	647	-0-	-416	-0-	51 1	593 2	Y	3	6 1	3
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	44 1	548 2	Y	2		5
06	660 N	539	-0-	-121	-0-	42 1	496 2	Y	1		6
07	682 N	578	-0-	-104	-0-	48 1	530 2	Y	-0-	5 1	1
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	45 1	535 3	Y	1		2
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39 1	492 3	Y	2		4
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	47 1	520 3	Y	1		5
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40 1	423 3	Y	2	5 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

KELLY 124		WELL #: 33		RRCID -> 261755		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	674	-0-	674	674	28 1	643 3	Y	3	4 1	2
02	DLQ G-10	626	-0-	626	1300	27 1	595 3	Y	4	3 1	3
03	1949 N	649	-0-	-1300	-0-	28 1	619 3	Y	2	3 1	2
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	27 1	578 3	Y	3	3 1	2
05	682 N	560	-0-	-122	-0-	25 1	533 3	Y	2	1 1	3
06	630 N	496	-0-	-134	-0-	22 1	474 3	Y	-0-	1 1	2
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	20 1	463 3	Y	-0-		2
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18 1	426 3	Y	-0-	1 1	1
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37 1	731 3	Y	-0-		-0-
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	71 1	1508 3	Y	2	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

CANYON RANCH 112		WELL #: 18E		RRCID -> 261805		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		2
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		2
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		2
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		2
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-		2
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		2
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		2
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		2
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		2
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931 3		N	-0-		2
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		10,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424					
M	O	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		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			1
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			1
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			1
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			1
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-			1
06		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3		N	-0-			1
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 3		N	-0-			1
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			1
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			1
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			1
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261811		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	52 1	1041 3	N	1	2 1		2
02		DLQ G-10	1016	-0-	1016	2110	50 1	964 3	N	2	2 1		2
03		2500 N	1079	-0-	-1421	689	53 1	1023 3	N	3	2 1		3
04		1721 N	1032	-0-	-689	-0-	51 1	979 3	N	2	4 1		1
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54 1	996 3	N	2	1 8		2
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	50 1	946 3	N	2	2 1		2
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53 1	966 3	N	1			3
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52 1	966 3	N	2	2 1		3
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	914 3	N	1	2 1		2
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	49 1	943 3	N	2	2 1		2
*11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	919 3	N	2			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		11,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261815		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6628 - 7592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	114 1	1579 3	N	1				2
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	107 1	1468 3	N	1	2	1		1
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	114 1	1550 3	N	2	2	1		1
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	110 1	1459 3	N	1	1	1	1 8	-0-
05	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	115 1	1498 3	N	1				1
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	109 1	1427 3	N	-0-	1	1		-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	113 1	1445 3	N	2	2	1		-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	111 1	1433 3	N	-0-				-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	108 1	1355 3	N	1				1
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	113 1	1391 3	N	-0-	1	1		-0-
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	112 1	1341 3	N	1				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		17,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 5174 - 6492			
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	12 1	182 3	Y	1	1	1		1
02	DLQ G-10	47	-0-	47	242	3 1	44 3	Y	-0-	1	1		-0-
03	242 N	-0-	-0-	-242	-0-			Y	-0-				-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	324 3	Y	2	1	1		1
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	Y	1	1	1		1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	191 3	Y	1	1	1		1
07	372 N	210	-0-	-162	-0-	13 1	197 3	Y	-0-				1
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	-0-	1	1		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 3	Y	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-				-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 126		WELL #: 30		RRCID -> 261949		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		3
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		3
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-	3 1	-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	3	N	1		1
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	964	3	N	3		4
07	1147 N	711	-0-	-436	-0-	3	9						
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	783	3	N	2	5 1	1
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	656	3	N	1		2
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	711	3	N	2		4
13	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2	9						
14	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	2	4 1	2
15	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2	9						
16	753 N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	699	3	N	3	4 1	1
17	767 N	767	-0-	-0-	-0-	3	9						
18	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	633	3	N	3		4
19	753 N	753	-0-	-0-	-0-	3	9						
20	683 N	683	-0-	-0-	-0-								
21	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		6,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

HOLMAN		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	734	-0-	734	734	36	1	697	3	N	1		4
02	DLQ G-10	837	-0-	837	1571	43	1	793	3	N	1	2 1	3
03	1700 N	850	-0-	-850	721	45	1	804	3	N	1		4
04	1535 N	814	-0-	-721	-0-	45	1	769	3	N	-0-		4
05	899 N	852	-0-	-47	-0-	47	1	804	3	N	1	2 1	3
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-		3
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	N	-0-		3
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	N	1		4
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	N	2	2 1	4
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	44	1	789	3	N	-0-		4
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	N	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	919	-0-	919	919	53	1	860	3	Y	5	3 1	3
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1804	61	1	821	3	Y	3	4 1	2
03	2500 N	918	-0-	-1582	222	67	1	845	3	Y	5	3 1 1 8	3
04	1098 N	876	-0-	-222	-0-	90	1	784	3	Y	2	5 1	-0-
05	961 N	743	-0-	-218	-0-	70	1	670	3	Y	3	2 1	1
06	900 N	669	-0-	-231	-0-	61	1	605	3	Y	3	3 1	1
07	899 N	794	-0-	-105	-0-	180	1	611	3	Y	3	3 1	1
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	750	3	Y	4	2 1	3
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	Y	1	3 1	1
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	42	1	645	3	Y	3	3 1	1
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	Y	2	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	102	1	1957	3	N	2	10	
02	DLQ G-10	1785	-0-	1785	3846	91	1	1690	3	N	4	6 1	8
03	1600 N	1675	-0-	75	3921	89	1	1585	3	N	1		9
04	3000 N	1607	-0-	-1393	2528	89	1	1518	3	N	-0-		9
05	3100 N	906	-0-	-2194	334	50	1	854	3	N	2	5 1	6
06	1620 N	906	-0-	-714	-0-	51	1	855	3	N	-0-		6
07	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	73	1	1208	3	N	2		8
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	3	N	1		9
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	N	4	4 1	9
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1548	3	N	1		10
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	3	N	1	1 8	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		16,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

MARIGLIANO		WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	N	11		198
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	7		205
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	N	5		210
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	N	2		212
05	868 N	737	-0-	-131	-0-	39	1	698	3	N	-0-		212
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	40	1	681	3	N	-0-		212
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	N	33	3 8	242
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	N	-0-		242
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-		242
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	41	1	635	3	N	-0-		242
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-		242
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		242
TOTAL GAS PROD:		7,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1217	-0-	1217	1217	134	1	1083	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	784	-0-	784	2001	91	1	693	3	Y	-0-		-0-
03	2500 N	1261	-0-	-1239	762	153	1	1108	3	Y	-0-		-0-
04	1545 N	783	-0-	-762	-0-	96	1	687	3	Y	-0-		-0-
05	837 N	628	-0-	-209	-0-	78	1	550	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	666	-0-	-564	-0-	82	1	584	3	Y	-0-		-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	99	1	638	3	Y	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	74	1	526	3	Y	-0-		-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	516	3	Y	-0-		-0-
10	744 N	558	-0-	-186	-0-	70	1	488	3	Y	-0-		-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	80	1	551	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MARIGLIANO		WELL #:		1607	RRCID ->	262082	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6922 - 8140		
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-	189					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CLARK 58		WELL #: 7		RRCID -> 262095		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262150		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858					
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
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	3	N	-0-		1
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	961	3	N	-0-		1
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	897	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	3	N	1		1
						1	9						
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	3	N	1		2
						1	9						
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	80	1	1174	3	N	-0-	1 1	1
07	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	77	1	1152	3	N	-0-		1
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	3	N	-0-		1
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	77	1	1109	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	998	3	N	2	1 1	2
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		12,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1705	-0-	1705	1705	103 1	1601 3	N	1	1 1		1
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	3271	97 1	1468 3	N	1			2
03	1800 N	1655	-0-	-145	3126	100 1	1553 3	N	2	3 1		1
04	3000 N	1565	-0-	-1435	1691	97 1	1468 3	N	-0-			1
05	3100 N	1618	-0-	-1482	209	100 1	1517 3	N	1			2
06	1734 N	1525	-0-	-209	-0-	97 1	1427 3	N	1	1 1		2
07	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	96 1	1436 3	N	-0-			2
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	101 1	1454 3	N	1	1 1		2
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	97 1	1382 3	N	-0-			2
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	98 1	1416 3	N	1	1 1		2
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	93 1	1328 3	N	1	1 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		17,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900				
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	4 1	61 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	125	4 1	56 3	N	-0-			-0-
03	187 N	62	-0-	-125	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	1	1 8		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	1	1 8		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 20X		RRCID -> 262154	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 5710	- 8008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	3	N	-0-		1	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	856	3	N	-0-		1	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	901	3	N	1	2 1	-0-	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	1 9	58	1	868	3	N	1	1	
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	58	1	879	3	N	-0-		1	
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	52	1	761	3	N	1	1 1	1	
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	1 9	51	1	757	3	N	-0-	1	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	848	3	N	1	1 1	1	
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	1 9	54	1	775	3	N	-0-	1	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	N	1	1 1	1	
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	1 9	51	1	720	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		9,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7396 - 8238		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	41	1	742	3	Y	15		108	
*02	DLQ G-10	720	-0-	720	1520	17 9	38	1	673	3	Y	8	116	
*03	2315 N	795	-0-	-1520	-0-	9 9	41	1	750	3	Y	4	120	
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	4 9	38	1	690	3	Y	6	1 8	125
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	7 9	34	1	613	3	Y	-0-	125	
06	780 N	579	-0-	-201	-0-	32 1	32	1	540	3	Y	6	131	
07	775 N	603	-0-	-172	-0-	7 9	34	1	567	3	Y	2	133	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	2 9	56	1	939	3	Y	6	139	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	7 9	47	1	776	3	Y	2	141	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	2 9	51	1	794	3	Y	-0-	141	
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47 1	47	1	715	3	Y	2	143	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9				Y	NO RPT		143	
TOTAL GAS PROD:		8,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1502		RRCID -> 262160		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370						
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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					196
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-					196
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					196
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	2					198
						2	9									
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	17	1	299	3	N	-0-					198
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	14	1	230	3	N	-0-					198
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	17	1	291	3	N	10					208
						11	9									
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	7					215
						8	9									
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					215
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	16	1	251	3	N	3					218
						3	9									
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	2					220
						2	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
TOTAL GAS PROD:		3,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

POWELL 14		WELL #: 4		RRCID -> 262161		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARIGLIANO		WELL #: 1609		RRCID -> 262167		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390								
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYFIELD 41		WELL #:		20	RRCID ->	262222	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 6310	- 7990	
M	O	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	805	-0-	805	805		46	1	758	3	Y	1	2
							1	9					
02	DLQ G-10	751	-0-	751	1556		43	1	708	3	Y	-0-	-0-
03	2349 N	793	-0-	-1556	-0-		45	1	747	3	Y	1	1
							1	9					
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-		43	1	723	3	Y	-0-	-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-		44	1	736	3	Y	-0-	-0-
06	780 N	748	-0-	-32	-0-		46	1	701	3	Y	1	1
							1	9					
07	806 N	770	-0-	-36	-0-		46	1	724	3	Y	-0-	1
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-		37	1	726	3	Y	-0-	-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-		35	1	702	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	762	-0-	-13	-0-		37	1	724	3	Y	1	1
							1	9					
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-		37	1	687	3	Y	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		8,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MAYER RANCH 36		WELL #:		9	RRCID ->	262223	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7464	- 8436	
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	641 N	641	-0-	-0-	-0-		32	1	603	3	N	5	7
							6	9					
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-		32	1	598	3	N	4	8
							4	9					
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-		36	1	626	3	N	5	7
							6	9					
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-		34	1	590	3	N	6	7
							7	9					
05	682 N	645	-0-	-37	-0-		34	1	603	3	N	7	7
							8	9					
06	660 N	604	-0-	-56	-0-		32	1	565	3	N	6	10
							7	9					
07	651 N	602	-0-	-49	-0-		32	1	564	3	N	5	9
							6	9					
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-		31	1	561	3	N	5	8
							6	9					
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-		30	1	543	3	N	6	8
							7	9					
10	589 N	587	-0-	-2	-0-		31	1	550	3	N	5	7
							6	9					
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-		30	1	520	3	N	5	6
							6	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		6,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262416	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466	- 8100	
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	59	-0-	59	59		4	1	55	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	116		4	1	53	3	Y	-0-	-0-
03	178 N	62	-0-	-116	-0-		4	1	58	3	Y	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		7	1	91	3	Y	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-		10	1	135	3	Y	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-		10	1	132	3	Y	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		11	1	136	3	Y	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		15	1	197	3	Y	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-		17	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-		18	1	223	3	Y	-0-	-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		18	1	219	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	N	-0-	40
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	56	1	1041	3	N	-0-	40
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	3	N	-0-	8
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	972	3	N	1	8
							1	9					
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	62	1	1064	3	N	-0-	8
06		1140 N	1021	-0-	-119	-0-	57	1	963	3	N	1	9
							1	9					
07		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	59	1	971	3	N	1	10
							1	9					
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1069	3	N	-0-	10
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	3	N	-0-	10
10		1023 N	935	-0-	-88	-0-	49	1	886	3	N	-0-	10
*11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	986	3	N	1	8
							1	9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			11,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	N	1	4
							1	9					
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	N	1	3
							1	9					
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	N	-0-	3
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-	3
05		744 N	642	-0-	-102	-0-	35	1	606	3	N	1	2
							1	9					
06		690 N	599	-0-	-91	-0-	34	1	565	3	N	-0-	2
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	N	1	3
							1	9					
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	3	N	-0-	3
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	2	3
							2	9					
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	743	3	N	1	4
							1	9					
*11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	N	-0-	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			7,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3		1	9	N	1
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3		1	9	N	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156		
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	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	647 3	N	14	125
						15 9				
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31 1	541 3	N	1	126
						1 9				
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34 1	623 3	N	-0-	126
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 1	622 3	N	-0-	126
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	32 1	574 3	N	-0-	126
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	32 1	545 3	N	-0-	126
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	36 1	601 3	N	-0-	126
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	616 3	N	2	128
						2 9				
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33 1	539 3	N	-0-	128
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	34 1	529 3	N	-0-	128
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	465 3	N	-0-	128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	128

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 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 CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32 1	567 3	N	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32 1	560 3	N	-0-	-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	583 3	N	-0-	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 1	563 3	N	-0-	-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	33 1	586 3	N	-0-	-0-
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	28 1	474 3	N	-0-	-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	34 1	566 3	N	-0-	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	36 1	598 3	N	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	567 3	N	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39 1	602 3	N	-0-	-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37 1	560 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374		
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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29 1	550 3	N	4	5 1
						4 9				5
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	520 3	N	3	2 1
						3 9				6
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31 1	542 3	N	4	5 1
						4 9				5
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	508 3	N	5	5 1
						6 9				5
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	30 1	524 3	N	5	5 1
						6 9				5
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	29 1	502 3	N	4	2 1
						4 9				7
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	29 1	509 3	N	4	5 1
						4 9				6
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	507 3	N	5	5 1
						6 9				6
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27 1	489 3	N	4	4 1
						4 9				6
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	495 3	N	5	5 1
						6 9				6
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	450 3	N	3	5 1
						3 9				4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 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	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	27 1	998 3	N	16	1 8	31
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	18 9					31
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22 1	719 3	N	-0-		10
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	11 1	391 3	N	-0-	21 1	19
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	28 1	1197 3	N	14	5 8	20
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	15 9					20
07	1271 N	996	-0-	-275	-0-	31 1	1027 3	N	-0-		22
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	2 9					23
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	24 1	993 3	N	1		26
10	992 N	970	-0-	-22	-0-	1 9					26
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	26 1	933 3	N	3		26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9					26
						27 1	944 3	N	-0-	4 8	26
						4 9	948 3	N	4		26
TOTAL GAS PROD:		10,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621			
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1431 3	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
07	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196 3	1 9	N	1	1 8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290		
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	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	71 1	1364 3	N	1	7
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	69 1	1271 3	N	2	5
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75 1	1327 3	N	1	6
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	73 1	1242 3	N	1	7
05	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	74 1	1266 3	N	1	4
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	71 1	1193 3	N	-0-	4
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	73 1	1209 3	N	2	6
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	70 1	1178 3	N	-0-	6
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	64 1	1138 3	N	3	6
10	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	64 1	1144 3	N	1	7
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61 1	1073 3	N	-0-	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		14,182				TOTAL CONDENSATE PROD:			12	

MARIGLIANO		WELL #: 2505		RRCID -> 263324		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3	N	-0-	1
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-	1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	N	-0-	1
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	-0-	1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	-0-	1
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	N	-0-	1
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 3	N	-0-	1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	N	-0-	1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-	1
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	10 1	151 3	N	-0-	1
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	3	N	1		7
						1	9						
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	3	N	2	4 1	5
						2	9						
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	3	N	1		6
						1	9						
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	3	N	-0-		6
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	3	N	1	3 1	4
						1	9						
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	3	N	-0-		4
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	3	N	2		6
						2	9						
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	N	-0-		6
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1251	3	N	4	3 1	7
						4	9						
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	3	N	-0-		7
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	3	N	-0-		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		14,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	N	1		4
						1	9						
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	1	2 1	3
						1	9						
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-		3
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	3	N	-0-		3
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	36	1	618	3	N	1	2 1	2
						1	9						
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	35	1	593	3	N	-0-		2
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	36	1	602	3	N	1		3
						1	9						
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	-0-		3
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	N	2	2 1	3
						2	9						
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	32	1	583	3	N	-0-		3
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER EDWIN S JR 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	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	1	4
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	N	1	3
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-	3
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-	3
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	36	1	611	3	N	1	2
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-	2
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	1	3
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	N	-0-	3
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	2	3
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	1	4
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		6,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

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	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	5	37
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	2	39
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	1	40
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	2	42
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-	42
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	15	1	248	3	N	2	44
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-	44
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	2	46
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	1	47
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	13	1	203	3	N	-0-	47
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-	47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

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	* AMT	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH 40		WELL #: 2		RRCID -> 263803		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1735	3	N	14	16	1	18
						15	9							
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	3	N	10	8	1	20
						11	9							
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1686	3	N	13	16	1	17
						14	9							
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	93	1	1599	3	N	16	16	1	17
						18	9							
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	96	1	1686	3	N	15	16	1	16
						17	9							
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1580	3	N	16	8	1	24
						18	9							
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	3	N	13	16	1	21
						14	9							
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	85	1	1522	3	N	13	15	1	19
						14	9							
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1512	3	N	14	14	1	19
						15	9							
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	3	N	14	15	1	18
						15	9							
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	86	1	1476	3	N	11	15	1	14
						12	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		18,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2980	-0-	2980	2980	147	1	2809	3	N	22	24	1	27
						24	9							
02	DLQ G-10	2738	-0-	2738	5718	140	1	2580	3	N	16	12	1	31
						18	9							
03	8581 X	2863	-0-	-5718	-0-	153	1	2689	3	N	19	23	1	26
						21	9					1	8	
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	145	1	2496	3	N	22	23	1	25
						24	9							
05	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	146	1	2557	3	N	20	22	1	23
						22	9							
06	2880 X	2515	-0-	-365	-0-	135	1	2358	3	N	20	11	1	32
						22	9							
07	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	133	1	2363	3	N	19	22	1	29
						21	9							
08	2852 X	2492	-0-	-360	-0-	131	1	2341	3	N	18	21	1	26
						20	9							
09	2670 X	2332	-0-	-338	-0-	122	1	2188	3	N	20	20	1	26
						22	9							
10	2728 X	2350	-0-	-378	-0-	124	1	2206	3	N	18	20	1	24
						20	9							
11	2520 X	2229	-0-	-291	-0-	122	1	2090	3	N	15	20	1	19
						17	9							
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		28,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		209								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
POWELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 264163		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	470	-0-	470	470	25	1	444	3	Y	1	1	2
02	DLQ G-10	426	-0-	426	896	23	1	401	3	Y	2	2	2
03	1358 N	462	-0-	-896	-0-	24	1	435	3	Y	3	3	2
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	2	3	1
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	23	1	411	3	Y	3	2	2
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	24	1	399	3	Y	2	2	2
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	20	1	340	3	Y	2	2	2
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	2	2	2
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	3	2	3
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	2	2	3
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	3	3	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,650		TOTAL CONDENSATE PROD:						25			

POWELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1678	-0-	1678	1678	88	1	1583	3	Y	6	4	8
02	DLQ G-10	1517	-0-	1517	3195	81	1	1430	3	Y	5	7	6
03	2500 N	1716	-0-	-784	2411	88	1	1617	3	Y	10	10	6
04	3000 N	1406	-0-	-1594	817	73	1	1323	3	Y	9	10	5
05	2596 N	1779	-0-	-817	-0-	93	1	1675	3	Y	10	7	8
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	3	Y	8	7	9
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	3	Y	8	10	7
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	91	1	1522	3	Y	8	7	8
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1477	3	Y	8	6	10
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1499	3	Y	9	7	12
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	3	Y	10	10	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		17,723		TOTAL CONDENSATE PROD:						91			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FISHER 131		WELL #:		1	RRCID ->	264165	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5832 - 7122		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	2163	-0-	2163	2163	98 1	2062 3	Y	3				17
							3 9							
02	DLQ	G-10	1930	-0-	1930	4093	87 1	1841 3	Y	2				19
							2 9							
03		1600 N	2040	-0-	440	4533	94 1	1943 3	Y	3	19	1		3
							3 9							
04		3000 N	1952	-0-	-1048	3485	86 1	1863 3	Y	3				6
							3 9							
05		3100 N	1887	-0-	-1213	2272	82 1	1796 3	Y	8				14
							9 9							
06		3000 N	1735	-0-	-1265	1007	69 1	1658 3	Y	7	17	1		4
							8 9							
07		2790 N	1783	-0-	-1007	-0-	71 1	1704 3	Y	7				11
							8 9							
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	78 1	1699 3	Y	5				16
							6 9							
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	73 1	1584 3	Y	8	17	1		7
							9 9							
10		1798 N	1689	-0-	-109	-0-	88 1	1595 3	Y	5				12
							6 9							
*11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	85 1	1558 3	Y	7	16	1		3
							8 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			20,279		TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

HOLLENBECK A		WELL #:		5601	RRCID ->	264270	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6644 - 7970		
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	33 1	1183 3	N	-0-			-0-		
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	34 1	1097 3	N	-0-			-0-		
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	34 1	1247 3	N	-0-			-0-		
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28 1	1187 3	N	-0-			-0-		
05	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	29 1	1082 3	N	1	1	8	-0-		
						1 9								
06	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	31 1	1078 3	N	-0-			-0-		
07	1271 N	985	-0-	-286	-0-	31 1	954 3	N	-0-			-0-		
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	25 1	1021 3	N	-0-			-0-		
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	29 1	1052 3	N	-0-			-0-		
10	992 N	848	-0-	-144	-0-	22 1	826 3	N	-0-			-0-		
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	26 1	916 3	N	1	1	8	-0-		
						1 9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,967		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168				
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	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	66 1	1243 3	N	13	13 1		8
						14 9						
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	58 1	1069 3	N	12	13 1		7
						13 9						
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	67 1	1168 3	N	12	8 1		11
						13 9						
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	59 1	1039 3	N	10	12 1		9
						11 9						
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	63 1	1150 3	N	10	12 1		7
						11 9						
06	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	55 1	1046 3	N	9	5 1		11
						10 9						
07	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	49 1	1026 3	N	6	7 1		10
						7 9						
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	55 1	1129 3	N	7	7 1		10
						8 9						
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	60 1	1094 3	N	8	10 1		8
						9 9						
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	64 1	1102 3	N	10	8 1		10
						11 9						
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	62 1	1040 3	N	10	10 1		10
						11 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		12,882				TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 5013		PERF. 3242 - 3324				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1187	-0-	1187	1187	88	1	1096	2	N	3			36
02	DLQ G-10	964	-0-	964	2151	80	1	882	2	N	2			38
03	2500 N	1072	-0-	-1428	723	70	1	1002	2	N	-0-			38
04	1764 N	1041	-0-	-723	-0-	65	1	976	2	N	-0-			38
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1093	2	N	10	25	1	23
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	2	N	2			25
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	72	1	1067	2	N	-0-			25
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	75	1	1086	2	N	-0-			25
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	N	-0-			25
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	82	1	1041	2	N	6			31
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	86	1	1020	2	N	2			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		12,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID -> 264681		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7445 - 10752				
01	DLQ G-10	5232	-0-	5232	5232	311	1	4915	2	N	5			229
02	DLQ G-10	4920	-0-	4920	10152	297	1	4599	2	N	22	182	1	68
03	15296 X	5144	-0-	-10152	-0-	326	1	4798	2	N	18	1	8	85
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	323	1	4737	2	N	77	4	8	158
05	5301 X	5290	-0-	-11	-0-	320	1	4920	2	N	45	3	8	200
06	5100 X	4990	-0-	-110	-0-	315	1	4675	2	N	-0-			200
07	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	332	1	4849	2	N	-0-			200
08	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	342	1	4873	3	N	-0-			200
09	5160 X	4986	-0-	-174	-0-	322	1	4664	3	N	-0-			200
10	5301 X	5028	-0-	-273	-0-	314	1	4714	3	N	-0-			200
11	5010 X	4741	-0-	-269	-0-	313	1	4425	3	N	3	3	8	200
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	3	9			N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		55,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		170								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MARIGLIANO		WELL #: 1703H		RRCID -> 266155		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	4211	-0-	4211	4211	216	1	3877	3	N	107	5 8	344	
						118	9							
02	DLQ G-10	4171	-0-	4171	8382	217	1	3843	3	N	101	162 1	283	
						111	9							
03	12557 X	4175	-0-	-8382	-0-	211	1	3863	3	N	92	159 1	1 8	215
						101	9							
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	203	1	3687	3	N	97			312
						107	9							
05	4464 X	4040	-0-	-424	-0-	208	1	3745	3	N	79	169 1	1 8	221
						87	9							
06	4320 X	3993	-0-	-327	-0-	217	1	3665	3	N	101	3 8		319
						111	9							
07	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	224	1	3777	3	N	90	164 1	2 8	243
						99	9							
08	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	221	1	3709	3	N	79	2 8		320
						87	9							
09	3990 X	3788	-0-	-202	-0-	212	1	3502	3	N	67	161 1	3 8	223
						74	9							
10	4123 X	3907	-0-	-216	-0-	230	1	3587	3	N	82	3 8		302
						90	9							
11	3990 X	3663	-0-	-327	-0-	218	1	3349	3	N	87	162 1	1 8	226
						96	9							
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			226
TOTAL GAS PROD:		44,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		982								

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	81	1	1546	3	N	2			10
						2	9							
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1328	3	N	2	5 1		7
						2	9							
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	3	N	1			8
						1	9							
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	83	1	1405	3	N	-0-			8
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	77	1	1330	3	N	2	4 1		6
						2	9							
06	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	81	1	1365	3	N	-0-			6
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	86	1	1416	3	N	1			7
						1	9							
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	3	N	1			8
						1	9							
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1335	3	N	4	4 1		8
						4	9							
10	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	77	1	1378	3	N	1			9
						1	9							
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	72	1	1260	3	N	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		16,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268155		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264					
M O	ALLOW 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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	7			19
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	9	52	3	N	15	10	1	23
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	9	53	3	N	23	1	8	45
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25	9	52	3	N	6			51
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	20	26	1	44
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	9	54	3	N	42	2	8	84
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			84
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			84
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	44	1	40
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			40
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		784		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268243		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	23	1	405	3	Y	2	1	1	2
02	DLQ G-10	440	-0-	440	870	2	9	415	3	Y	2	2	1	2
03	1291 N	421	-0-	-870	-0-	22	1	397	3	Y	2	3	1	1
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2	9	410	3	Y	3	3	1	1
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	23	1	431	3	Y	3	2	1	2
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	9	421	3	Y	2	2	1	2
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	25	1	433	3	Y	3	3	1	2
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	2	2	1	2
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	3	9	412	3	Y	3	2	1	3
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	25	1	408	3	Y	2	2	1	3
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	9	375	3	Y	3	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		4,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268249		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	13	1	230	3	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	225	-0-	225	469	12	1	212	3	Y	1	1	1	1
03	712 N	243	-0-	-469	-0-	13	1	229	3	Y	1	1	1	1
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	2	2	1	1
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	224	3	Y	1	1	1	1
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	13	1	215	3	Y	1	1	1	1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	220	3	Y	1	1	1	1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	1	1	1	1
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	1	1	1	1
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	216	3	Y	2	1	1	2
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	N	10	9	1	6
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	N	7	9	1	4
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	830	3	N	9	5	1	8
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	N	7	9	1	6
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	8	9	1	5
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	41	1	775	3	N	7	4	1	8
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	N	6	6	1	8
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	5	5	1	8
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	5	7	1	6
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	42	1	727	3	N	6	5	1	7
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	687	3	N	8	7	1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		9,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 268252		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	43	1	800	3	N	8	10	1	7	
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	2121	65	1	1190	3	N	13	12	1	8	
03	3438 X	1317	-0-	-2121	-0-	71	1	1233	3	N	12	8	1	12	
04	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	13	9	1184	3	N	10	13	1	9	
05	1457 X	1288	-0-	-169	-0-	67	1	1207	3	N	13	13	1	1 8	8
06	1320 X	1160	-0-	-160	-0-	14	9	1093	3	N	8	5	1	11	
07	1364 X	1172	-0-	-192	-0-	53	1	1110	3	N	8	8	1	11	
08	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	52	1	1074	3	N	7	8	1	10	
09	1260 X	1088	-0-	-172	-0-	8	9	1023	3	N	8	10	1	8	
10	1302 X	1099	-0-	-203	-0-	56	1	1030	3	N	8	7	1	9	
11	1170 X	1042	-0-	-128	-0-	60	1	973	3	N	10	10	1	9	
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	58	1			N				9	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		12,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		105									

MAYER RANCH 36		WELL #: 6		RRCID -> 268253		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228					
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	6	7	1	7
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	7	9	692	3	N	4	3	1	8
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	N	5	6	1	7
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	4	9	607	3	N	6	6	1	7
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	N	7	7	1	7
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	6	9	690	3	N	6	3	1	10
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	698	3	N	6	7	1	9
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	7	9	669	3	N	6	7	1	8
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	N	6	6	1	8
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	8	9	683	3	N	6	6	1	8
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	N	5	7	1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N				6
						38	1							
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		7,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39 1	710 3	N	31	163 1	2 8		54	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34 9	663 3	N	-0-				54	
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	37 1	699 3	N	25				79	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28 9	665 3	N	-0-				79	
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	37 1	665 3	N	24				103	
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	26 9	563 3	N	-0-				103	
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	33 1	582 3	N	-0-				103	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	35 1	630 3	N	21				124	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	23 9	560 3	N	-0-				124	
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	34 1	475 3	N	-0-				124	
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3	N	-0-				124	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1		N	NO RPT				124	
TOTAL GAS PROD:		7,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	55 1	1025 3	N	51				308	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	56 9	915 3	N	9				317	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	10 9	991 3	N	11				328	
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57 1	934 3	N	45	1 8			372	
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	12 9	964 3	N	20				392	
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	53 1	921 3	N	10				402	
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22 9	947 3	N	46				448	
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49 1	942 3	N	25	189 1			284	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	11 9	906 3	N	19				303	
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	51 9	920 3	N	34	184 1			153	
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46 1	888 3	N	21				174	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9		N	NO RPT				174	
TOTAL GAS PROD:		11,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		291								

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	833	-0-	833	6517	50 1	783 3	N	-0-				212	
02	0 W	773	-0-	773	7290	48 1	725 3	N	-0-				212	
03	0 W	816	-0-	816	8106	49 1	767 3	N	-0-				212	
04	0 W	777	-0-	777	8883	48 1	729 3	N	-0-				212	
05	0 W	810	-0-	810	9693	50 1	760 3	N	-0-				212	
06	0 W	783	-0-	783	10476	50 1	733 3	N	-0-				212	
07	0 W	955	-0-	955	11431	196 1	759 3	N	-0-				212	
08	0 W	797	-0-	797	12228	52 1	745 3	N	-0-				212	
09	0 W	760	-0-	760	12988	50 1	710 3	N	-0-				212	
10	0 W	779	-0-	779	13767	51 1	728 3	N	-0-				212	
11	0 W	742	-0-	742	14509	49 1	693 3	N	-0-				212	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14509			N	NO RPT				212	
TOTAL GAS PROD:		8,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
SAWYER-JONES		WELL #: 2001		RRCID -> 192754	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7750	- 8046							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER - JONES		WELL #: 1902		RRCID -> 197870	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 6554	- 7084							
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	1	1	33	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	84	-0-	84	118	3	1	81	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-				-0-
04	118 X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		118				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER - JONES		WELL #: 2002		RRCID -> 197873	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 7720	- 8005							
01	14B2 EXT	187	-0-	187	187	7	1	180	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187					N	-0-				-0-
04	187 X	-0-	-0-	-187	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		187				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780								
SAWYER-JONES		WELL #:		1904	RRCID ->	211736	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5838 - 8708	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	245	-0-	245	246	9 1	236 2	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	203	-0-	203	449	8 1	195 2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	449			N	-0-		-0-
04		449 X	-0-	-0-	-449	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			448	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		1302A	RRCID ->	053912	COMPL. DATE	09/12/1972	TOTAL DEPTH	7675	PERF. N/A
ALDWELL RANCH													
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	3 1	104 2	Y	-0-		-0-	
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	Y	-0-		-0-	
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	153 2	Y	-0-		-0-	
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	157 2	Y	-0-		-0-	
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	4 1	132 2	Y	-0-		-0-	
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		Y	-0-		-0-	
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-		-0-	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-		-0-	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		-0-	
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALDWELL RANCH		WELL #:		1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
01		372 N	330	-0-	-42	-0-	10 1	320 2	Y	-0-		-0-
02		348 N	302	-0-	-46	-0-	9 1	293 2	Y	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	9 1	333 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	283	-0-	-47	-0-	7 1	276 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	270	-0-	-40	-0-	8 1	262 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-		-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-		-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		-0-
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	2	1	65	2	Y	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,000											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	155 N	107	-0-	-48	-0-	3	1	104	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	4	1	127	2	Y	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-		-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,119											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M	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	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,611			TOTAL CONDENSATE PROD:								-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082				
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	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170	2	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		12	RRCID -> 058788	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3424	- 3509						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #:		2401	RRCID -> 059097	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2662	- 3238						
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	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-				-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-				-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-				-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-				-0-
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-				-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		372 N	176	-0-	-196	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
05		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			-0-	
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-	
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,863											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	145	-0-	-103	-0-	4	1	141	2	Y	-0-		-0-	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-		-0-	
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	Y	-0-		-0-	
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-		-0-	
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-		-0-	
06		300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2		Y	-0-			-0-	
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-	
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-	
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-	
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-	
11		360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2		Y	-0-			-0-	
12		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,505											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
02		406 N	290	-0-	-116	-0-	290	2		N	-0-			-0-	
03		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-	
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-	
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-	
07		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-	
08		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-			-0-	
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2		N	-0-			-0-	
10		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2		N	-0-			-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
12		341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,718											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112							
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	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-				-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-				-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-				-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106							
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-				-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-				-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

01	744 N	394	-0-	-350	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 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	51	-0-	51	51	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	69	-0-	69	120	69	2		N	-0-			-0-
08		183 X	63	-0-	-120	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			288				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161	2	Y	-0-			-0-
02		203 N	146	-0-	-57	-0-	4	1	142	2	Y	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	97	-0-	-58	-0-	2	1	95	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

01		186 N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02		203 N	128	-0-	-75	-0-	4	1	124	2	Y	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-			-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
*12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

01		403 N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	2	Y	-0-			-0-
02		377 N	368	-0-	-9	-0-	12	1	356	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	2	Y	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
*12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

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		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-	
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-	
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,276											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	T. A.	426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	454	-0-	454	880	454	2			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	449	-0-	449	1329	449	2			Y	-0-			-0-	
04	1746 X	417	-0-	-1329	-0-	417	2			Y	-0-			-0-	
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-	
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-	
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-			-0-	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-	
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,466											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-	
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-	
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-	
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-			-0-	
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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 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	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	185	-0-	-47	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044			
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	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	393	-0-	-258	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	72	-0-	-579	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625			
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 6801		RRCID -> 062787		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	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	T. A.	382	-0-	382	382	382	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	379	-0-	379	761	379	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	345	-0-	345	1106	345	2		N	-0-			-0-
04	1422 X	316	-0-	-1106	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

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	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	667 N	630	-0-	-37	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	2		N	-0-			-0-
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
ALDWELL RANCH		WELL #:		807	RRCID ->	063403	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	8800	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		403 N	307	-0-	-96	-0-	9 1	298 2	Y	-0-	-0-
02		319 N	276	-0-	-43	-0-	9 1	267 2	Y	-0-	-0-
03		279 N	203	-0-	-76	-0-	5 1	198 2	Y	-0-	-0-
04		300 N	178	-0-	-122	-0-	5 1	173 2	Y	-0-	-0-
05		310 N	198	-0-	-112	-0-	6 1	192 2	Y	-0-	-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		Y	-0-	-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-	-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		Y	-0-	-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,629	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALDWELL RANCH		WELL #:		806	RRCID ->	063478	COMPL. DATE	08/03/1975	TOTAL DEPTH	8247	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		744 N	607	-0-	-137	-0-	17 1	590 2	Y	-0-	-0-
02		696 N	537	-0-	-159	-0-	17 1	520 2	Y	-0-	-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	17 1	640 2	Y	-0-	-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	15 1	599 2	Y	-0-	-0-
05		589 N	573	-0-	-16	-0-	16 1	557 2	Y	-0-	-0-
06		630 N	157	-0-	-473	-0-	157 2		Y	-0-	-0-
07		465 N	317	-0-	-148	-0-	317 2		Y	-0-	-0-
08		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2		Y	-0-	-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-	-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		10	RRCID ->	063640	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 3624 - 3671
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	403 N	183	-0-	-220	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 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	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-		-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-		-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2	N	-0-		-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 26		RRCID -> 064577		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/12/2016		- PLUGGED 02/12/16				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 064804		COMPL. DATE 12/23/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2016		- PLUGGED 02/11/16				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
WALLACE 24 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	064805	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2663 - 2669
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GORDON		WELL #:		3	RRCID ->	064929	COMPL. DATE	01/05/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2	N	-0-	-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2	N	-0-	-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2	N	-0-	-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-	-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2	N	-0-	-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-	-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2	N	-0-	-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-	-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-	-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	O	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
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

M	O	ALLOW 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		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-		
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-		
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-		
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			86															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-		
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-		
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-		
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-		
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-		
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-		
07		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-		
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-		
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-		
10		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-		
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-		
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,962															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			14															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	39	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	59	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	79	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	102	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	96	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	111	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	101	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	125	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	92	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	79	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	95	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	97	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,751			TOTAL CONDENSATE PROD:								-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-	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	48 1	93 2	N	N	-0-				-0-
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	33 1	93 2	N	N	-0-				-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	56 1	114 2	N	N	-0-				-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	64 1	97 2	N	N	-0-				-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	48 1	78 2	N	N	-0-				-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	63 1	79 2	N	N	-0-				-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	59 1	84 2	N	N	-0-				-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	74 1	85 2	N	N	-0-				-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	50 1	79 2	N	N	-0-				-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	59 1	94 2	N	N	-0-				-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	66 1	97 2	N	N	-0-				-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	54 1	71 2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A							
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	598 2		N	N	-0-				-0-
02	609	N	507	-0-	-102	-0-	507 2		N	N	-0-				-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	N	-0-				-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	N	-0-				-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	N	-0-				-0-
06	600	N	430	-0-	-170	-0-	430 2		N	N	-0-				-0-
07	713	N	455	-0-	-258	-0-	455 2		N	N	-0-				-0-
08	682	N	347	-0-	-335	-0-	347 2		N	N	-0-				-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	N	-0-				-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	N	-0-				-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	N	-0-				-0-
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294 2		N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
DAVIS, N. B.		WELL #: 8		RRCID -> 077262		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	T. A.	18	-0-	18	18	18	2	Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		18				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-							-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	281	2	Y	-0-							-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2	Y	-0-							-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	Y	-0-							-0-
05	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2	Y	-0-							-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-							-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	Y	-0-							-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-							-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2	Y	-0-							-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2	Y	-0-							-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-							-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
05	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2		N	-0-		-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, N. B.		WELL #:		9	RRCID ->	080194	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 2857 - 3642
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-		-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162 2		N	-0-		-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
WADE 33		WELL #:		2	RRCID ->	081626	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	2414 -	2532	
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		155 N	106	-0-	-49	-0-	36 1	70 2	N	-0-				-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-				-0-
03		186 N	79	-0-	-107	-0-	26 1	53 2	N	-0-				-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	80 1	122 2	N	-0-				-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	70 1	115 2	N	-0-				-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	77 1	96 2	N	-0-				-0-
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	63 1	89 2	N	-0-				-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	99 1	113 2	N	-0-				-0-
09		180 N	84	-0-	-96	-0-	32 1	52 2	N	-0-				-0-
10		155 N	93	-0-	-62	-0-	36 1	57 2	N	-0-				-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	79 1	116 2	N	-0-				-0-
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	64 1	84 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5402	RRCID ->	081759	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3154 -	3176	
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		248 N	38	-0-	-210	-0-	13 1	25 2	N	-0-				-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	23 1	64 2	N	-0-				-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	37 1	75 2	N	-0-				-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	56 1	86 2	N	-0-				-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	29 1	48 2	N	-0-				-0-
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	33 1	41 2	N	-0-				-0-
07		155 N	81	-0-	-74	-0-	33 1	48 2	N	-0-				-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	44 1	50 2	N	-0-				-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	27 1	44 2	N	-0-				-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	40 1	64 2	N	-0-				-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	31 1	45 2	N	-0-				-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	58 1	76 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3702	RRCID ->	081760	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2467	PERF.	2460 -	2467	
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		186 N	67	-0-	-119	-0-	23 1	44 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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	78 1	97 2	N	-0-				-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	57 1	81 2	N	-0-				-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	87 1	99 2	N	-0-				-0-
09		180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	32 1	42 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	57	1	110	2	N	-0-				-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	2	N	-0-				-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	178	2	N	-0-				-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	100	1	153	2	N	-0-				-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	130	1	214	2	N	-0-				-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	126	1	157	2	N	-0-				-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	120	1	171	2	N	-0-				-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	142	1	162	2	N	-0-				-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	82	1	131	2	N	-0-				-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	2	N	-0-				-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	96	1	140	2	N	-0-				-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	127	1	166	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6404		RRCID -> 081913		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875								
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	265	1	514	2	N	-0-				-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	181	1	506	2	N	-0-				-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	244	1	498	2	N	-0-				-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	294	1	450	2	N	-0-				-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	283	1	464	2	N	-0-				-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	319	1	398	2	N	-0-				-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	285	1	405	2	N	-0-				-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	346	1	396	2	N	-0-				-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	273	1	436	2	N	-0-				-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	269	1	429	2	N	-0-				-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	283	1	414	2	N	-0-				-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	299	1	391	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5404		RRCID -> 083976		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017								
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-				-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE 24 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 087050		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-		
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	71	2	N	-0-					-0-		
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-		
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	59	2	N	-0-					-0-		
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	36	1	41	2	N	-0-					-0-		
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-		
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-		
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			475																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

01		279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-	81	1	157	2	N	-0-					-0-		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	N	-0-					-0-		
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	74	2	N	-0-					-0-		
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-		
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	131	2	N	-0-					-0-		
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	N	-0-					-0-		
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	75	2	N	-0-					-0-		
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	89	1	117	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,174																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-		
02		551 N	536	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					-0-		
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	Y	-0-					-0-		
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	-0-					-0-		
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	-0-	15	1	502	2	Y	-0-					-0-		
06		570 N	399	-0-	-171	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-		
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-		
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-		
09		390 N	211	-0-	-179	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-		
10		651 N	332	-0-	-319	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-		
11		780 N	426	-0-	-354	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-		
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,948																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
STEWART, GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	098168	COMPL. DATE	02/26/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2670 - 3738
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1148		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4618 - 4924
01	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2	N	-0-	-0-
02	551	N	501	-0-	-50	-0-	501	2	N	-0-	-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2	N	-0-	-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2	N	-0-	-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2	N	-0-	-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2202	RRCID ->	098720	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2996 - 4905
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2	N	-0-	-0-
02	841	N	757	-0-	-84	-0-	757	2	N	-0-	-0-
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2	N	-0-	-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2	N	-0-	-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-	-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:		2502	RRCID ->	099009	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3016 - 3766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-	-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		2403	RRCID ->	099367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2483 - 2489
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	099368	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5347 - 5363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-	-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-	-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-	-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	103	-0-	103	103	103	2		N	-0-			-0-
05		110 X	7	-0-	-103	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			257	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03		310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04		330 N	205	-0-	-125	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09		240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10		217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11		300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,472	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

01		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04		420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05		434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,570	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	-27	-27	27	2			N	-0-					-0-
03	865 X	838	-0-	-27	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449								
01	465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597					
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	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2		N	-0-			-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	804	-0-	-374	-0-	804	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,131				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WADE 35		WELL #: 3		RRCID -> 110786		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486					
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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	65	1	127	2	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	33	1	93	2	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	2	N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	89	1	136	2	N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	2	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	83	1	103	2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	77	1	110	2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	109	1	125	2	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	73	1	117	2	N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	58	1	93	2	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	77	1	112	2	N	-0-		-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	53	1	69	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,054				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044					
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760					
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS, N. B.		WELL #:		5	RRCID ->	127247	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3034 - 3447
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	137051	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3897 - 3961
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-		-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-		-0-
12	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,009	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3705	RRCID ->	137170	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2692 - 3171
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	2	1	4	2	N	-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	57	1	88	2	N	-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	53	1	87	2	N	-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	53	1	66	2	N	-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	46	1	65	2	N	-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	43	1	50	2	N	-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	33	1	53	2	N	-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	24	1	39	2	N	-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	24	1	36	2	N	-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	27	1	35	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			945	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	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		136 N	136	-0-	-0-	46 1	90 2	N	-0-			-0-
02		58 N	41	-0-	-17	11 1	30 2	N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	76 1	154 2	N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	103 1	158 2	N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	86 1	141 2	N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	111 1	138 2	N	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	62 1	89 2	N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0-	85 1	97 2	N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	39 1	61 2	N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	52 1	83 2	N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	32 1	47 2	N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	46 1	60 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		2404	RRCID ->	148302	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4382 - 5099
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		310 N	290	-0-	-20	290 2		N	-0-			-0-
02		319 N	290	-0-	-29	290 2		N	-0-			-0-
03		310 N	291	-0-	-19	291 2		N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
08		341 N	290	-0-	-51	290 2		N	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	294 2		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		6504	RRCID ->	148305	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5067 - 5121
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		1174 N	1174	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
02		1073 N	1043	-0-	-30	1043 2		N	-0-			-0-
03		1054 N	1029	-0-	-25	1029 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	984	-0-	-156	984 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1012	-0-	-104	1012 2		N	-0-			-0-
06		990 N	904	-0-	-86	904 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	919	-0-	-104	919 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	913	-0-	-110	913 2		N	-0-			-0-
09		900 N	893	-0-	-7	893 2		N	-0-			-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
*12		955 N	955	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	997	-0-	-150	-0-	997	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-			-0-
07	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2	N	-0-			-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2	N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388								
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	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	348 N	257	-0-	-91	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702								
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	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	660 N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-	
02		522 N	431	-0-	-91	-0-	431	2		N	-0-			-0-	
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-	
04		480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2		N	-0-			-0-	
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-	
06		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-			-0-	
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-	
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
11		510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2		N	-0-			-0-	
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

01		341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
07		217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,008											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

01		868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2		N	-0-			-0-	
02		1044 N	714	-0-	-330	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-	
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-	
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-	
06		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-			-0-	
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-	
08		1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2		N	-0-			-0-	
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-	
10		1023 N	895	-0-	-128	-0-	895	2		N	-0-			-0-	
11		930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2		N	-0-			-0-	
12		992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,921											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524					
M	O	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	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330					
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
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1180	-0-	-386	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113					
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
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	551 N	523	-0-	-28	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2		N	-0-			-0-
05	992 N	867	-0-	-125	-0-	867	2		N	-0-			-0-
06	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	-0-			-0-
08	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	510 N	266	-0-	-244	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	465 N	117	-0-	-348	-0-	117	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,930				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381								
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,529				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

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	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	701	-0-	-353	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	876	-0-	-264	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2	N	-0-			-0-
02		754 N	650	-0-	-104	-0-	650	2	N	-0-			-0-
03		837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2	N	-0-			-0-
04		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2	N	-0-			-0-
05		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2	N	-0-			-0-
06		690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2	N	-0-			-0-
07		682 N	517	-0-	-165	-0-	517	2	N	-0-			-0-
08		651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2	N	-0-			-0-
09		600 N	420	-0-	-180	-0-	420	2	N	-0-			-0-
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-			-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,122	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
03		775 N	705	-0-	-70	-0-	705	2	N	-0-			-0-
04		750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2	N	-0-			-0-
05		775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2	N	-0-			-0-
08		775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2	N	-0-			-0-
09		720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2	N	-0-			-0-
10		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2	N	-0-			-0-
11		720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2	N	-0-			-0-
12		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,689	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5254 - 2529

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
02		406 N	391	-0-	-15	-0-	391	2	N	-0-			-0-
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	N	-0-			-0-
04		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	N	-0-			-0-
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-
08		403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10		434 N	76	-0-	-358	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,336	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6707	RRCID ->	158092	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4988 - 5200
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
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
02		522 N	511	-0-	-11	-0-	511 2		N	-0-		-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
06		690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2		N	-0-		-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
10		868 N	630	-0-	-238	-0-	630 2		N	-0-		-0-
11		780 N	509	-0-	-271	-0-	509 2		N	-0-		-0-
12		868 N	738	-0-	-130	-0-	738 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		2306	RRCID ->	158111	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	3764 - 3932
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
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-		-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
07		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-		-0-
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-		-0-
09		180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2		N	-0-		-0-
10		155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-		-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-		-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		6509	RRCID ->	158262	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	4438 - 4470
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438				
M	O	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	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
04	600 N	379	-0-	-221	-0-	379 2		N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2		N	-0-			-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-			-0-
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	399 2		N	-0-			-0-
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 2		N	-0-			-0-
11	480 N	283	-0-	-197	-0-	283 2		N	-0-			-0-
12	403 N	183	-0-	-220	-0-	183 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200				
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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2		N	-0-			-0-
05	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 2		N	-0-			-0-
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-			-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265				
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	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2		N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

M	O	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		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09		240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10		248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11		240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
02		957 N	891	-0-	-66	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03		992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
05		961 N	900	-0-	-61	-0-	900	2		N	-0-			-0-
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07		992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

01		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6804	RRCID ->	159776	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 4404 - 4405		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #:		6607	RRCID ->	159942	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4848 - 5403		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
02	522 N	519	-0-	-3	-0-	519	2	N	-0-			-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2	N	-0-			-0-
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2	N	-0-			-0-
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2	N	-0-			-0-
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2	N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-			-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562				
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2	N	-0-			-0-
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2	N	-0-			-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2	N	-0-			-0-
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2	N	-0-			-0-
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	2	N	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-	
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-	
03		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-			-0-	
04		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2		N	-0-			-0-	
05		589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-			-0-	
06		540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2		N	-0-			-0-	
07		558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2		N	-0-			-0-	
08		527 N	381	-0-	-146	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2		N	-0-			-0-	
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-	
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,691											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-	
02		783 N	752	-0-	-31	-0-	752	2		N	-0-			-0-	
03		837 N	675	-0-	-162	-0-	675	2		N	-0-			-0-	
04		870 N	731	-0-	-139	-0-	731	2		N	-0-			-0-	
05		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2		N	-0-			-0-	
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-	
07		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-			-0-	
08		806 N	696	-0-	-110	-0-	696	2		N	-0-			-0-	
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-	
10		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2		N	-0-			-0-	
11		660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2		N	-0-			-0-	
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,652											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-	
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-	
04		660 N	529	-0-	-131	-0-	529	2		N	-0-			-0-	
05		744 N	539	-0-	-205	-0-	539	2		N	-0-			-0-	
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-	
07		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-	
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-	
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-	
11		780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
12		806 N	692	-0-	-114	-0-	692	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,905											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6710	RRCID ->	163283	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 4356 - 4535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-	
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-	
03		930 N	710	-0-	-220	-0-	710 2		N	-0-	-0-	
04		840 N	706	-0-	-134	-0-	706 2		N	-0-	-0-	
05		775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2		N	-0-	-0-	
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-	
07		744 N	722	-0-	-22	-0-	722 2		N	-0-	-0-	
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-	
09		720 N	625	-0-	-95	-0-	625 2		N	-0-	-0-	
10		713 N	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-	-0-	
11		690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2		N	-0-	-0-	
12		651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		6712	RRCID ->	163349	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5452 - 5543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-	
02		203 N	166	-0-	-37	-0-	166 2		N	-0-	-0-	
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-	-0-	
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
06		210 N	133	-0-	-77	-0-	133 2		N	-0-	-0-	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-	
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-	
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		106	RRCID ->	163550	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2438 - 2445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6510	RRCID ->	163553	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	5907	PERF.	5100 - 5156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #:		6711	RRCID ->	164058	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	4841 - 5079	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-	
04	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2		N	-0-		-0-	
05	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2		N	-0-		-0-	
06	660 N	477	-0-	-183	-0-	477	2		N	-0-		-0-	
07	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	-0-		-0-	
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-		-0-	
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-		-0-	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-		-0-	
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2		N	-0-		-0-	
12	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		34	RRCID ->	164588	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	3945 - 4884	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	108	-0-	-171	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05		341 N	148	-0-	-193	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06		330 N	187	-0-	-143	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12		341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,722					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02		638 N	634	-0-	-4	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	826	-0-	-254	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	743	-0-	-404	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,253					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

01		775 N	103	-0-	-672	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02		290 N	202	-0-	-88	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06		330 N	194	-0-	-136	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07		713 N	227	-0-	-486	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,884					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

M	O	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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1270	-0-	-122	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1284	-0-	-186	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

01		527 N	264	-0-	-263	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02		377 N	181	-0-	-196	-0-	181	2	N	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-			-0-
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			-0-
08		465 N	156	-0-	-309	-0-	156	2	N	-0-			-0-
09		240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2	N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
02		319 N	208	-0-	-111	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03		434 N	235	-0-	-199	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-			-0-
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04		510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
08		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09		540 N	280	-0-	-260	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10		527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11		420 N	203	-0-	-217	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,923											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

01		961 N	722	-0-	-239	-0-	722	2		N	-0-			-0-
02		870 N	633	-0-	-237	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
10		930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		N	-0-			-0-
11		930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12		899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,689											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

01		403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		348 N	296	-0-	-52	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
11		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12		496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,681											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2	N	-0-			-0-
02		609 N	438	-0-	-171	-0-	438	2	N	-0-			-0-
03		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2	N	-0-			-0-
04		630 N	457	-0-	-173	-0-	457	2	N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2	N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
11		660 N	574	-0-	-86	-0-	574	2	N	-0-			-0-
12		682 N	542	-0-	-140	-0-	542	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,858	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02		464 N	401	-0-	-63	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2	N	-0-			-0-
04		480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
07		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2	N	-0-			-0-
12		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,895	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
02		493 N	470	-0-	-23	-0-	470	2	N	-0-			-0-
03		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2	N	-0-			-0-
04		540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2	N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
06		480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2	N	-0-			-0-
07		434 N	222	-0-	-212	-0-	222	2	N	-0-			-0-
08		527 N	319	-0-	-208	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09		420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,575	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748				
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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
02	609 N	406	-0-	-203	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	2	N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
08	868 N	609	-0-	-259	-0-	609	2	N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
10	837 N	633	-0-	-204	-0-	633	2	N	-0-			-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	2	N	-0-			-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:		2411	RRCID ->	165047	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	3959 - 3966
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
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		522 N	513	-0-	-9	-0-	513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		570 N	535	-0-	-35	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		540 N	382	-0-	-158	-0-	382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		558 N	466	-0-	-92	-0-	466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		589 N	462	-0-	-127	-0-	462 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #:		3903	RRCID ->	165048	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5330 - 5334
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
01		682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		580 N	556	-0-	-24	-0-	556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,578	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #:		6512	RRCID ->	165049	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5514 - 5664
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
01		1116 N	620	-0-	-496	-0-	620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1044 N	698	-0-	-346	-0-	698 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1023 N	694	-0-	-329	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		660 N	164	-0-	-496	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		713 N	66	-0-	-647	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		713 N	24	-0-	-689	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,868	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				-0-
02	609 N	554	-0-	-55	-0-	554	2			N	-0-				-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-
04	780 N	542	-0-	-238	-0-	542	2			N	-0-				-0-
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-				-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-				-0-
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-				-0-
11	570 N	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-				-0-
12	558 N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-				-0-
07	308 X	156	-0-	-152	-0-	156	2			N	-0-				-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05		279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,145	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04		150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			775	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,668	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		40	RRCID ->	165484	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4688 - 4694
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		41	RRCID ->	165485	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	5617	PERF. 5308 - 5334
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #:		2504	RRCID ->	165496	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	5324	PERF. 3647 - 3808
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	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-	
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-	
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	679 2	N	-0-		-0-	
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-	
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		-0-	
07	713 N	43	-0-	-670	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,106												
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435 N	381	-0-	-54	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	379	-0-	-117	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	144	-0-	-259	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,117											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	171	-0-	-263	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,201											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526								
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

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		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02		319 N	287	-0-	-32	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05		310 N	67	-0-	-243	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,397											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

01		496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02		435 N	371	-0-	-64	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07		558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12		434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,765											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,724	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #:		43	RRCID ->	166189	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	0 - 5786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-		-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-		-0-
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2		N	-0-		-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2		N	-0-		-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-		-0-
08	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2		N	-0-		-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-		-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		45	RRCID ->	166192	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3320 - 3328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	2		N	-0-		-0-
07	247 X	135	-0-	-112	-0-	135	2		N	-0-		-0-
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929				
M	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	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581								
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-							-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-							-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-							-0-
04	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2	N	-0-							-0-
05	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2	N	-0-							-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-							-0-
07	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2	N	-0-							-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-							-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-							-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-							-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-							-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563								
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2	N	-0-							-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-							-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-							-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-							-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-							-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-							-0-
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-							-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-							-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-							-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-							-0-
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2	N	-0-							-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID -> 167319		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593					
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	52	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	123	-0-	123	175	123	2		N	-0-			-0-
08	260 X	85	-0-	-175	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

M	O	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143				
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		310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2	N	-0-			-0-
02		174 N	135	-0-	-39	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2	N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-			-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-			-0-
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-			-0-
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878				
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		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
02		406 N	332	-0-	-74	-0-	332 2	N	-0-			-0-
03		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2	N	-0-			-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-			-0-
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-			-0-
06		360 N	283	-0-	-77	-0-	283 2	N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-			-0-
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2	N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "8"		WELL #: 21		RRCID -> 167630		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		51	RRCID ->	168555	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3722 - 3769	
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		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
05		310 N	213	-0-	-97	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06		300 N	220	-0-	-80	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07		341 N	160	-0-	-181	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		52	RRCID ->	168556	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3966 - 4054	
01		868 N	547	-0-	-321	-0-	547 2		N	-0-			-0-
02		928 N	523	-0-	-405	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03		775 N	469	-0-	-306	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04		540 N	459	-0-	-81	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05		558 N	463	-0-	-95	-0-	463 2		N	-0-			-0-
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07		465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-			-0-
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
11		480 N	368	-0-	-112	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12		465 N	354	-0-	-111	-0-	354 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562								
M	ALLOW CODE	GAS 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
HILL, WESS		WELL #:		7	RRCID ->	170116	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7459 - 7539
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2	N	-0-		-0-
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-		-0-
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2	N	-0-		-0-
09		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2	N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	171643	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4872 - 4990
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		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
02		261 N	227	-0-	-34	-0-	227 2	N	-0-		-0-
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2	N	-0-		-0-
04		330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2	N	-0-		-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #:		6716	RRCID ->	184522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 4793 - 5050
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	143	-0-	-43	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02		261 N	190	-0-	-71	-0-	190 2	N	-0-		-0-
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2	N	-0-		-0-
06		240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2	N	-0-		-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-		-0-
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2	N	-0-		-0-
11		210 N	152	-0-	-58	-0-	152 2	N	-0-		-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	191170	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7713 -	7784
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	713 N	423	-0-	-290	-0-	16	1	407	2	N	-0-		
02	899 N	765	-0-	-134	-0-	29	1	736	2	N	-0-		
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	990	2	N	2	2	8
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	N	3	2	8
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	29	1	745	2	N	-0-		
06	990 N	817	-0-	-173	-0-	34	1	783	2	N	-0-		
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	616	1	610	2	N	-0-		
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	177	1	681	2	N	15		
09	810 N	168	-0-	-642	-0-	11	1	157	2	N	-0-		
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-		
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-		
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER-JONES		WELL #:		1901	RRCID ->	194001	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7842 -	7950
01	496 N	285	-0-	-211	-0-	11	1	274	2	N	-0-		
02	522 N	221	-0-	-301	-0-	8	1	213	2	N	-0-		
03	558 N	173	-0-	-385	-0-	6	1	167	2	N	-0-		
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	-0-		
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-		
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	435	1	431	2	N	-0-		
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	120	1	463	2	N	-0-		
09	390 N	243	-0-	-147	-0-	16	1	227	2	N	-0-		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		
11	570 N	144	-0-	-426	-0-	144	2			N	-0-		
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		54	RRCID ->	197476	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5219 -	5268
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-		
02	435 N	387	-0-	-48	-0-	387	2			N	-0-		
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-		
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-		
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-		
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-		

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-				-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-				-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-				-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	4	1	92	2	N	-0-				-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	137	1	136	2	N	-0-				-0-
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	18	1	70	2	N	-0-				-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	N	-0-				-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MIERS, W.L.-B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370							
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-				-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259	2			N	-0-				-0-
03	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-				-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-				-0-
05	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-				-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-				-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2	N	-0-			-0-
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2	N	-0-			-0-
05		341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2	N	-0-			-0-
06		330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2	N	-0-			-0-
07		341 N	232	-0-	-109	-0-	232 2	N	-0-			-0-
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2	N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
12		403 N	250	-0-	-153	-0-	250 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FBE 13-13		WELL #:		13	RRCID ->	201010	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7086 - 7670
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
01		279 N	142	-0-	-137	-0-	142 2	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-			-0-
05		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2	N	-0-			-0-
06		210 N	149	-0-	-61	-0-	149 2	N	-0-			-0-
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-			-0-
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FBE 13-14		WELL #:		14	RRCID ->	201011	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7086 - 7768
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
01		713 N	391	-0-	-322	-0-	391 2	N	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
03		496 N	310	-0-	-186	-0-	310 2	N	-0-			-0-
04		390 N	170	-0-	-220	-0-	170 2	N	-0-			-0-
05		465 N	182	-0-	-283	-0-	182 2	N	-0-			-0-
06		390 N	230	-0-	-160	-0-	230 2	N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-			-0-
11		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

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		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07		527 N	280	-0-	-247	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09		390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

01		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05		434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06		420 N	284	-0-	-136	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07		434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12		279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

01		2449 X	1917	-0-	-532	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
02		2291 X	1669	-0-	-622	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
03		2449 X	1786	-0-	-663	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
04		2160 X	1711	-0-	-449	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
05		2294 X	1330	-0-	-964	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
06		2220 N	888	-0-	-1332	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	1312	-0-	-982	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
*12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

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	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

01	3689 X	3648	-0-	-41	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3708	-0-	-43	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3256	-0-	-374	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2452	-0-	-1578	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	2537	-0-	-1363	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	2498	-0-	-1532	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	2131	-0-	-1589	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2707	-0-	-563	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-				-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-				-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-				-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
10	465 N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-				-0-
11	390 N	186	-0-	-204	-0-	186	2			N	-0-				-0-
12	465 N	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROCKMAN "37"		WELL #: 6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	59	1	114	2	N	-0-				-0-
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	39	1	110	2	N	-0-				-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	59	1	121	2	N	-0-				-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	95	1	146	2	N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	97	1	159	2	N	-0-				-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	118	1	147	2	N	-0-				-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	93	1	133	2	N	-0-				-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	158	1	181	2	N	-0-				-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	122	1	195	2	N	-0-				-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	117	1	188	2	N	-0-				-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	132	1	193	2	N	-0-				-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	136	1	178	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADE 35		WELL #: 4		RRCID -> 209289		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	93	1	180	2	N	-0-				-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	83	1	232	2	N	-0-				-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	116	1	236	2	N	-0-				-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	133	1	204	2	N	-0-				-0-
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	107	1	175	2	N	-0-				-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	150	1	187	2	N	-0-				-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	140	1	199	2	N	-0-				-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	158	1	181	2	N	-0-				-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	137	1	218	2	N	-0-				-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	132	1	211	2	N	-0-				-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	118	1	172	2	N	-0-				-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	144	1	189	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	211510	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6941 - 8523	
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		464 N	464	-0-	-0-	18 1	446 2	N	-0-			-0-
02		406 N	311	-0-	-95	12 1	299 2	N	-0-			-0-
03		403 N	317	-0-	-86	12 1	305 2	N	-0-			-0-
04		450 N	358	-0-	-92	14 1	344 2	N	-0-			-0-
05		341 N	227	-0-	-114	9 1	218 2	N	-0-			-0-
06		300 N	190	-0-	-110	8 1	178 2	N	4	4 8		-0-
						4 9						
07		539 N	539	-0-	-0-	271 1	268 2	N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	79 1	306 2	N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	13 1	190 2	N	-0-			-0-
10		1086 N	1086	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
11		803 N	803	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
*12		686 N	686	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SAWYER-JONES		WELL #:		1601	RRCID ->	211511	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6079 - 7264	
01		420 N	420	-0-	-0-	16 1	404 2	N	-0-			-0-
02		261 N	254	-0-	-7	10 1	244 2	N	-0-			-0-
03		372 N	206	-0-	-166	8 1	198 2	N	-0-			-0-
04		420 N	207	-0-	-213	8 1	199 2	N	-0-			-0-
05		279 N	228	-0-	-51	9 1	219 2	N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	9 1	213 2	N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	222 1	219 2	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	59 1	229 2	N	-0-			-0-
09		210 N	57	-0-	-153	4 1	53 2	N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11		270 N	131	-0-	-139	131 2		N	-0-			-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER-JONES		WELL #:		1301	RRCID ->	211735	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6171 - 7452	
01		123 N	123	-0-	-0-	5 1	118 2	N	-0-			-0-
02		58 N	41	-0-	-17	1 1	40 2	N	-0-			-0-
03		155 N	46	-0-	-109	2 1	44 2	N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	4 1	106 2	N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	5 1	126 2	N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	64 1	63 2	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	61 1	233 2	N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	9 1	132 2	N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11		270 N	197	-0-	-73	197 2		N	-0-			-0-
*12		315 N	315	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	211861	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	7121 - 7396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	186	2	N	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-			-0-
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2	N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCPHERSON		WELL #:		501	RRCID ->	214693	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8540 - 8696
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	542	-0-	-47	-0-		542 2		N	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 2		N	-0-			-0-
03		589 N	529	-0-	-60	-0-		529 2		N	-0-			-0-
04		510 N	485	-0-	-25	-0-		485 2		N	-0-			-0-
05		651 N	395	-0-	-256	-0-		395 2		N	-0-			-0-
06		660 N	534	-0-	-126	-0-		534 2		N	-0-			-0-
07		651 N	609	-0-	-42	-0-		609 2		N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 2		N	-0-			-0-
09		540 N	400	-0-	-140	-0-		400 2		N	-0-			-0-
10		620 N	515	-0-	-105	-0-		515 2		N	-0-			-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2		N	-0-			-0-
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,992	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

01		620 N	338	-0-	-282	-0-		338 2		N	-0-			-0-
02		377 N	350	-0-	-27	-0-		350 2		N	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 2		N	-0-			-0-
04		510 N	404	-0-	-106	-0-		404 2		N	-0-			-0-
05		372 N	277	-0-	-95	-0-		277 2		N	-0-			-0-
06		420 N	242	-0-	-178	-0-		242 2		N	-0-			-0-
07		434 N	306	-0-	-128	-0-		306 2		N	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-			-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 2		N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464 2		N	-0-			-0-
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,492	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

01		155 N	126	-0-	-29	-0-		126 2		N	-0-			-0-
02		145 N	128	-0-	-17	-0-		128 2		N	-0-			-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-		129 2		N	-0-			-0-
04		180 N	138	-0-	-42	-0-		138 2		N	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-			-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-		133 2		N	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-		135 2		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-			-0-
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,604	TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		248 N	77	-0-	-171	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02		261 N	54	-0-	-207	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			-0-
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			961				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS		WELL #:		702	RRCID ->	221850	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	3141 -	3146
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
02		899 N	792	-0-	-107	-0-	792 2		N	-0-			-0-
03		868 N	813	-0-	-55	-0-	813 2		N	-0-			-0-
04		930 N	538	-0-	-392	-0-	538 2		N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
06		810 N	711	-0-	-99	-0-	711 2		N	-0-			-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
08		961 N	778	-0-	-183	-0-	778 2		N	-0-			-0-
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 2		N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
11		780 N	524	-0-	-256	-0-	524 2		N	-0-			-0-
12		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS		WELL #:		312	RRCID ->	227694	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3990 -	4034
01		248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02		261 N	82	-0-	-179	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03		217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		270 N	96	-0-	-174	-0-	96 2		N	-0-			-0-
05		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,053				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	149	1	288	2	N	-0-		-0-	
02		406 N	398	-0-	-8	-0-	105	1	293	2	N	-0-		-0-	
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	302	2	N	-0-		-0-	
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	169	1	258	2	N	-0-		-0-	
05		434 N	410	-0-	-24	-0-	155	1	255	2	N	-0-		-0-	
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	184	1	229	2	N	-0-		-0-	
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	178	1	254	2	N	-0-		-0-	
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	203	1	232	2	N	-0-		-0-	
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	157	1	251	2	N	-0-		-0-	
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	163	1	261	2	N	-0-		-0-	
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	160	1	234	2	N	-0-		-0-	
12		434 N	383	-0-	-51	-0-	166	1	217	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,011											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	216	1	419	2	N	-0-		-0-	
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	160	1	449	2	N	-0-		-0-	
03		558 N	400	-0-	-158	-0-	132	1	268	2	N	-0-		-0-	
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-	
05		651 N	575	-0-	-76	-0-	218	1	357	2	N	-0-		-0-	
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	261	1	325	2	N	-0-		-0-	
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	231	1	328	2	N	-0-		-0-	
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	266	1	303	2	N	-0-		-0-	
09		600 N	511	-0-	-89	-0-	197	1	314	2	N	-0-		-0-	
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	204	1	325	2	N	-0-		-0-	
11		540 N	512	-0-	-28	-0-	208	1	304	2	N	-0-		-0-	
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	228	1	298	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,011											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-		-0-	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-		-0-	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-		-0-	
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	N	-0-		-0-	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-		-0-	
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	N	-0-		-0-	
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	22	1	32	2	N	-0-		-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-		-0-	
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	20	1	33	2	N	-0-		-0-	
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	19	1	30	2	N	-0-		-0-	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	24	1	35	2	N	-0-		-0-	
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	21	1	27	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			567											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WADE 35		WELL #:		7	RRCID ->	228645	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3011 - 3198		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33		WELL #:		4	RRCID ->	232811	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 2337 - 2460	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	N	-0-	-0-
02	174 N	109	-0-	-65	-0-	29	1	80	2	N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	58	1	119	2	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	65	1	99	2	N	-0-	-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	26	1	42	2	N	-0-	-0-
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	40	1	50	2	N	-0-	-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	49	1	70	2	N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	67	1	77	2	N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	2	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	60	1	96	2	N	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	60	1	88	2	N	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	39	1	51	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 53		WELL #:		4	RRCID ->	232814	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3117 - 3179	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	2	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	N	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	48	1	78	2	N	-0-	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	53	1	66	2	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	2	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	58	1	66	2	N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	53	1	78	2	N	-0-	-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	55	1	72	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
STEWART 34		WELL #:		5	RRCID ->	232820	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 2388 - 2404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2		N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6			TOTAL CONDENSATE PROD:						-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FEM		WELL #:		1412	RRCID ->	245958	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 5610 - 7855	
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 2			N	-0-	-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-	
03	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112 2			N	-0-	-0-	
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048 2			N	-0-	-0-	
05	1426 N	973	-0-	-453	-0-	973 2			N	-0-	-0-	
06	1380 N	990	-0-	-390	-0-	990 2			N	-0-	-0-	
07	1395 N	1071	-0-	-324	-0-	1071 2			N	-0-	-0-	
08	961 N	727	-0-	-234	-0-	727 2			N	-0-	-0-	
09	990 N	508	-0-	-482	-0-	508 2			N	-0-	-0-	
10	1085 N	565	-0-	-520	-0-	565 2			N	-0-	-0-	
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487 2			N	-0-	-0-	
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,174			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13C	RRCID ->	214351	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5524 - 5648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	217568	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 5870 - 5910		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5598 - 5722		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
INCLINE ENERGY				423656									
DEAL, OTIS				WELL #: 3	RRCID -> 212111	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6600	- 6626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING OPERATING CORPORATION				465296									
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION SUTTON "A"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398																
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1090	1	567	2	N	-0-					-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1273	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1121	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1141	1	807	2	N	-0-					-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1387	1	785	2	N	-0-					-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1348	1	881	2	N	-0-					-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1467	1	855	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	1313	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1175	1	751	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	1926	-0-	-399	-0-	1474	1	452	2	N	-0-					-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	336	1	319	2	N	-0-					-0-
*12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	1520	1	1024	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPS 48		WELL #:	2	RRCID ->	271252	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6340 - 6388
01	DLQ G-10	4441	-0-	4441	4441	821	1	3620	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3990	-0-	3990	8431	718	1	3272	2	N	-0-
03	DLQ G-10	4200	-0-	4200	12631	863	1	3337	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3845	-0-	3845	16476	702	1	3141	2	N	-0-
05	19551 X	3075	-0-	-16476	-0-	58	1	3017	2	N	-0-
06	4290 X	2865	-0-	-1425	-0-	779	1	2086	2	N	-0-
07	4278 X	2886	-0-	-1392	-0-	700	1	2186	2	N	-0-
08	4185 X	3038	-0-	-1147	-0-	735	1	2303	2	N	-0-
09	3840 X	2797	-0-	-1043	-0-	2797	2			N	-0-
10	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-
11	2880 X	2767	-0-	-113	-0-	2767	2			N	-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		36,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION ALDWELL RANCH -A-		//CONT.// //CONT.//	81267 333 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
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
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	84 1	228 2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	85 1	214 2	N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	82 1	263 2	N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	55 1	223 2	N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	74 1	217 2	N	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61 1	168 2	N	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	83 1	251 2	N	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	79 1	226 2	N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	63 1	137 2	N	-0-		-0-
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	33 1	167 2	N	-0-		-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	145 1	170 2	N	-0-		-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAZY TWO RANCH CO., LLC ALLISON, WILLIAM M. -E-		491552	WELL #: 1	RRCID -> 066402	COMPL. DATE 05/12/1976	TOTAL DEPTH 8280	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LINN OPERATING, INC. ROUSSELOT, DORIS M.		501545	WELL #: 1	RRCID -> 055861	COMPL. DATE 05/14/1973	TOTAL DEPTH 8338	PERF. N/A		
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	14 1	145 2	N	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 2	N	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	14 1	80 2	N	-0-
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	10 1	52 2	N	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	12 1	92 2	N	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	N	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 1	2 2	N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	24 1	1 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		955				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	499	-0-	-183	-0-	45	1	454	2	N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	N	-0-			-0-
03	434 N	278	-0-	-156	-0-	40	1	238	2	N	-0-			-0-
04	480 N	345	-0-	-135	-0-	57	1	288	2	N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	2	N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	401	2	N	-0-			-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	39	1	289	2	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	N	-0-			-0-
09	450 N	356	-0-	-94	-0-	36	1	320	2	N	-0-			-0-
10	341 N	27	-0-	-314	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	25	-0-	-347	-0-	24	1	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		645				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	25	1	146	2	N	-0-			-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	14	1	125	2	N	-0-			-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	14	1	120	2	N	-0-			-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	24	1	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) LINN OPERATING, INC. ROUSSELOT, DORIS M. "B"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
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
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A																
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:	3	RRCID -> 154421	COMPL. DATE 04/28/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7146 - 7450									
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-
04	180 N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:	3	RRCID -> 154429	COMPL. DATE 04/28/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7184 - 7473									
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-					-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	24	1	3	2	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154444	COMPL. DATE 04/28/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7078	- 7326							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9 N	-0-	-0-	-9	-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-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-				-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-				-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-				-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				315			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 155531	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7170	- 7184							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-				-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-				-0-
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	38	1	227	2	N	-0-				-0-
04		270 N	200	-0-	-70	-0-	33	1	167	2	N	-0-				-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-				-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-				-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	-0-				-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	N	-0-				-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-				-0-
10		279 N	27	-0-	-252	-0-	24	1	3	2	N	-0-				-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
12		279 N	26	-0-	-253	-0-	24	1	2	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,755			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 155532	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7228	- 7358							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-				-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-				-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	24	1	3	2	N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				203			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 156549	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7194	-	7436					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	24	1	243	2	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-			-0-
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	40	1	237	2	N	-0-			-0-
04		270 N	219	-0-	-51	-0-	36	1	183	2	N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	30	1	232	2	N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	-0-			-0-
10		279 N	27	-0-	-252	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	26	-0-	-284	-0-	24	1	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 156550	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7238	-	7550					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-			-0-
03		372 N	270	-0-	-102	-0-	39	1	231	2	N	-0-			-0-
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	43	1	218	2	N	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-			-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	758	2	N	-0-			-0-
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	N	-0-			-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	95	1	841	2	N	-0-			-0-
10		372 N	27	-0-	-345	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12		372 N	26	-0-	-346	-0-	24	1	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		5	RRCID -> 156588	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6904	-	7113					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-			-0-
04		330 N	276	-0-	-54	-0-	45	1	231	2	N	-0-			-0-
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	39	1	298	2	N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-			-0-
07		279 N	205	-0-	-74	-0-	24	1	181	2	N	-0-			-0-
08		341 N	232	-0-	-109	-0-	23	1	209	2	N	-0-			-0-
09		330 N	223	-0-	-107	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-
10		217 N	27	-0-	-190	-0-	24	1	3	2	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	25	-0-	-192	-0-	24	1	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SHURLEY 98		WELL #:		1	RRCID ->	031428	COMPL. DATE	10/20/1963	TOTAL DEPTH	6718	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER A 144		WELL #:		1	RRCID ->	031472	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	6646	PERF. N/A	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	11	1	139	2	Y	-0-	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	-0-
*09	180 N	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY B 97		WELL #:		1	RRCID ->	031474	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	118	-0-	118	118	10	1	108	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	35	-0-	35	153	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	98	-0-	98	251	8	1	90	2	Y	-0-	-0-
*10	T. A.	86	-0-	86	337	7	1	79	2	Y	-0-	-0-
*11	411 X	74	-0-	-337	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			792	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167			
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	341 N	284	-0-	-57	-0-	44	1	240	2	Y	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	Y	-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	304	2	Y	-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	2	Y	-0-
*05	341 N	324	-0-	-17	-0-	43	1	281	2	Y	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	306	2	Y	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	Y	-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	43	1	241	2	Y	-0-
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	41	1	241	2	Y	-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	44	1	256	2	Y	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	40	1	223	2	Y	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	2	Y	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	2	Y	-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	20	1	245	2	Y	-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	Y	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	Y	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-			-0-
03	992 N	777	-0-	-215	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
04	900 N	598	-0-	-302	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
05	868 N	641	-0-	-227	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,620			TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,862			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,968	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
03		496 N	425	-0-	-71	-0-	425 2		Y	-0-			-0-
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
07		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		Y	-0-			-0-
08		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,776	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A								
M	O	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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245 2			Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273 2			Y	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,216				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 170		WELL #:		1	RRCID ->	056089	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	N/A	
M	O	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	131	-0-	-55	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	122	-0-	-33	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	91	-0-	-119	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	163	-0-	-54	-0-	9 1	154 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	87 2	Y	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	79	-0-	-76	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 146		WELL #:		1	RRCID ->	056210	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
01		403 N	296	-0-	-107	-0-	16 1	280 2	Y	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2	Y	-0-			-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	34 1	572 2	Y	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	646 2	Y	-0-			-0-
*05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38 1	631 2	Y	-0-			-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	578 2	Y	-0-			-0-
07		713 N	554	-0-	-159	-0-	32 1	522 2	Y	-0-			-0-
08		682 N	679	-0-	-3	-0-	39 1	640 2	Y	-0-			-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	38 1	627 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	480	-0-	-78	-0-	29 1	451 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	449	-0-	-211	-0-	27 1	422 2	Y	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 167		WELL #:		1	RRCID ->	056454	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	30 1	506 2	Y	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	374 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	490	-0-	-68	-0-	27 1	463 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	434	-0-	-76	-0-	24 1	410 2	Y	-0-			-0-
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	20 1	325 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	355	-0-	-125	-0-	21 1	334 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	298	-0-	-105	-0-	17 1	281 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	312	-0-	-29	-0-	18 1	294 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	314	-0-	-46	-0-	18 1	296 2	Y	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	Y	-0-			-0-
*11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	20 1	323 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		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 AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-	-0-
*08	310 N	223	-0-	-87	-0-	13	1	210	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-	-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	-0-
*04	330 N	287	-0-	-43	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	13	1	223	2	Y	-0-	-0-
*06	330 N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-	-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	18	1	286	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937				
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	465 N	397	-0-	-68	-0-	21	1	350	2	Y	24	20 1 12
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	9	387	2	Y	23	20 1 15
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	9	398	2	Y	19	20 1 14
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	16	20 1 10
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	21	9	412	2	Y	15	19 1 6
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	12	6 1 12
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	17	9	432	2	Y	12	13 1 11
*08	465 N	458	-0-	-7	-0-	13	9	419	2	Y	13	13 1 11
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	13	13 1 11
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14	9	600	2	Y	17	13 1 15
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	39	1	390	2	Y	18	19 1 14
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	19	9			Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		5,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

SAWYER (CANYON) MERIT ENERGY COMPANY JONES 121		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS 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
WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A										
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	Y	-0-	-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 2	Y	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-	-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	9 1	145 2	Y	-0-	-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	-0-	-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-	-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2	Y	-0-	-0-	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	Y	-0-	-0-	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	318 2	Y	-0-	-0-	
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247 2	Y	-0-	-0-	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y	-0-	-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	360 2	Y	-0-	-0-	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	Y	-0-	-0-	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	Y	-0-	-0-	
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	288 2	Y	-0-	-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46 1	769 2	Y	24	20 1	12
						26 9					
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38 1	642 2	Y	23	20 1	15
						25 9					
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45 1	764 2	Y	19	20 1	14
						21 9					
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47 1	780 2	Y	16	20 1	10
						18 9					
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	44 1	741 2	Y	15	19 1	6
						17 9					
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47 1	733 2	Y	12	6 1	12
						13 9					
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	56 1	915 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34 1	558 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	55 1	902 2	Y	13	13 1	11
						14 9					
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 1	608 2	Y	16	13 1	14
						18 9					
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47 1	746 2	Y	19	19 1	14
						21 9					
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		8,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		182					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A				
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	-0-
*11	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-	-0-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	26	1	403	2	Y	-0-	-0-
*07	403 N	346	-0-	-57	-0-	20	1	326	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	2	Y	-0-	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-	-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	Y	-0-	-0-
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	42	1	716	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	458	-0-	-112	-0-	26	1	432	2	Y	-0-	-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	30	1	472	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	19	1	319	2	Y	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-	-0-
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	-0-
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 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
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392					
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	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
06	630 N	472	-0-	-158	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
07	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 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
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	Y	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	-0-		-0-
*03	620 N	422	-0-	-198	-0-	30	1	392	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	292	-0-	-308	-0-	21	1	271	2	Y	-0-		-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	28	1	357	2	Y	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	246	-0-	-250	-0-	17	1	229	2	Y	-0-		-0-
*09	390 N	316	-0-	-74	-0-	23	1	293	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	2	Y	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		848			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	51 1	283 2	Y	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	50 1	320 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	43 1	275 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	44 1	247 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	324	-0-	-79	-0-	43 1	281 2	Y	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	43 1	260 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	31 1	202 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	44 1	246 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	38 1	223 2	Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	43 1	248 2	Y	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	43 1	243 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,302			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,030			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 143		WELL #:		2	RRCID ->	061311	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	7	1	84	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-		-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 143		WELL #:		4	RRCID ->	061583	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	19	1	244	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	15	1	198	2	Y	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	18	1	223	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-		-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	061584	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5260 - 5799		
01	496 N	350	-0-	-146	-0-	33	1	317	2	Y	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	29	1	261	2	Y	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	35	1	302	2	Y	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	33	1	311	2	Y	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	33	1	292	2	Y	-0-		-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-	
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-	
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2		Y	-0-			-0-	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-			-0-	
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		Y	-0-			-0-	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-			-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-	
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-	
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,523			TOTAL CONDENSATE PROD:					-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-	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY A 99		WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230			
M	O	GAS 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	62 N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 2	Y	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	41	-0-	41	41	5 1	36 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	41	-0-	41	82	6 1	35 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	86	-0-	86	168	13 1	74 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	50	-0-	50	218	7 1	43 2	Y	-0-	-0-	
*11	353 N	135	-0-	-218	-0-	20 1	115 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		386			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-	-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-	-0-	
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	-0-	-0-	
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	-0-	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	Y	-0-	-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	Y	-0-	-0-	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-	-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	Y	-0-	-0-	
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	Y	-0-	-0-	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		610			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER A 144		WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335			
M	O	GAS 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	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31 1	457 2	Y	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	-0-	-0-	
03	465 N	283	-0-	-182	-0-	20 1	263 2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	17 1	216 2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	12 1	164 2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	17 1	219 2	Y	-0-	-0-	
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	242 2	Y	-0-	-0-	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y	-0-	-0-	
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	16 1	206 2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	15 1	195 2	Y	-0-	-0-	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,891			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 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	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-				-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-				-0-
*05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	41	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	46	-0-	46	87	3	1	43	2	Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	6	-0-	6	93	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
*11	94 N	1	-0-	-93	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256							
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	403 N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	2	Y	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	18	-0-	-385	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	119	-0-	-241	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-				-0-
*09	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260							
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	155 N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	2	Y	-0-				-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	87	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	75 1	1271 2	Y	24	20 1		12
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	26 9	67 1	Y	23	20 1		15
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	25 9	70 1	Y	19	20 1		14
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	21 9	84 1	Y	16	20 1		10
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	18 9	67 1	Y	15	19 1		6
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	17 9	80 1	Y	12	6 1		12
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	13 9	63 1	Y	12	13 1		11
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	13 9	63 1	Y	13	13 1		11
09	960 N	764	-0-	-196	-0-	14 9	43 1	Y	13	13 1		11
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	14 9	80 1	Y	17	13 1		15
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	19 9	80 1	Y	19	20 1		14
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	21 9		Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		13,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 2	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5209 - 5701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	41	1	692	2	Y	24	20	1	12
						26	9							
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	Y	23	20	1	15
						25	9							
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	18	19	1	14
						20	9							
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	15	19	1	10
						17	9							
05	837 N	700	-0-	-137	-0-	38	1	644	2	Y	15	19	1	6
						17	9							
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	948	2	Y	12	6	1	12
						13	9							
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	49	1	796	2	Y	12	13	1	11
						13	9							
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	13	13	1	11
						14	9							
09	900 N	889	-0-	-11	-0-	50	1	825	2	Y	13	13	1	11
						14	9							
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	47	1	733	2	Y	17	13	1	15
						19	9							
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	19	20	1	14
						21	9							
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		9,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 5185 - 5891			
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2205	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	120	1	2021	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	148	1	2479	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	122	1	2044	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1990	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	151	1	2498	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	164	1	2546	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	2012	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5340 - 6401			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	50 1	169 2	Y	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	37 1	126 2	Y	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40 1	126 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	47 1	151 2	Y	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	51 1	164 2	Y	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	46 1	155 2	Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51 1	175 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	34 1	114 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	34 1	106 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	29 1	95 2	Y	-0-		-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	52 1	192 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED 117, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195			
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	71 1	243 2	Y	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	56 1	197 2	Y	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55 1	172 2	Y	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	59 1	188 2	Y	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	56 1	180 2	Y	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46 1	152 2	Y	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	42 1	145 2	Y	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30 1	101 2	Y	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	46 1	144 2	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	42 1	138 2	Y	-0-		-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59 1	219 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881								
M	O	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	T. A.	58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	8	-0-	8	66	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	53	-0-	53	119	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	121 X	2	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534								
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298								
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	36	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	Y	-0-					-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	52 1	282 2	Y	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	54 1	353 2	Y	-0-		-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	49 1	310 2	Y	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	60 1	339 2	Y	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	56 1	368 2	Y	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	49 1	299 2	Y	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50 1	324 2	Y	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	51 1	286 2	Y	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45 1	266 2	Y	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	49 1	284 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	43 1	246 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	808	-0-	-122	-0-	808 2		N	-0-		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	851 2		N	-0-		-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-		-0-
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	785 2		N	-0-		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY B 97		WELL #:		2	RRCID ->	096828	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 5175 - 5621		
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		338 N	338	-0-	-0-	-0-	29 1	309 2	Y	-0-			-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	26 1	305 2	Y	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 2	Y	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	Y	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	22 1	227 2	Y	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	25 1	268 2	Y	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	30 1	325 2	Y	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	26 1	281 2	Y	-0-			-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	34 1	365 2	Y	-0-			-0-
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1	349 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	096951	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 5816 - 6063		
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		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GENINI		WELL #:		3801	RRCID ->	103309	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5104 - 6254		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 2	N	-0-			-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	41 1	904 2	N	-0-			-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	38 1	804 2	N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	765 2	N	-0-			-0-
09		720 N	687	-0-	-33	-0-	32 1	655 2	N	-0-			-0-
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	33 1	650 2	N	-0-			-0-
11		720 N	643	-0-	-77	-0-	31 1	612 2	N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5322 - 6376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	25	1	590	2	N	3	3	1		2
						3	9								
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	951	2	N	3	3	1		2
						3	9								
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	926	2	N	2	3	1		1
						2	9								
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	783	2	N	3	3	1		1
						3	9								
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	N	2				3
						2	9								
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	N	1	3	1		1
						1	9								
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	N	1				2
						1	9								
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	N	-0-				2
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	35	1	708	2	N	4	3	1		3
						4	9								
10	775 N	97	-0-	-678	-0-	5	1	93	2	N	-0-	3	1		-0-
11	750 N	56	-0-	-694	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

GENINI		WELL #: 3301		RRCID -> 104411		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5427 - 6457	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 3056 - 3086	
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125						
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97		WELL #: 3		RRCID -> 133445		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370						
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 113		WELL #:		4	RRCID ->	133696	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5377 - 6534
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-		-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES 121		WELL #:		5	RRCID ->	133884	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5270 - 6240
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
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y	1	1 1	-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	2	1 1	1
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	Y	1	1 1	1
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	-0-	1 1	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	1	1 1	-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	10 1	159 2	Y	1	1 1	-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	1	1 1	-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	1	1 1	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	234 2	Y	2	1 1	1
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	Y	1	1 1	1
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JONES 122		WELL #:		3	RRCID ->	133885	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5294 -	6381		
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		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	9 1	150 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-	1 1			-0-
05		186 N	153	-0-	-33	-0-	9 1	144 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-				-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	163 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	7 1	105 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
11		150 N	84	-0-	-66	-0-	5 1	78 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			1,681	TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

SAWYER 145		WELL #:		3	RRCID ->	133986	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5504 -	6678		
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-	
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-	
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	-0-			-0-	
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			-0-	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-	
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-	
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-	
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-	
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			472	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER 129		WELL #:		4	RRCID ->	134100	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5961 -	6984		
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	14 1	248 2	Y	-0-			-0-	
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y	-0-			-0-	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	320 2	Y	-0-			-0-	
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	334 2	Y	-0-			-0-	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	-0-			-0-	
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	19 1	294 2	Y	-0-			-0-	
07		372 N	283	-0-	-89	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-	
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	20 1	338 2	Y	-0-			-0-	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	341 2	Y	-0-			-0-	
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	Y	-0-			-0-	
11		360 N	225	-0-	-135	-0-	13 1	212 2	Y	-0-			-0-	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 146		WELL #:		3	RRCID ->	134278	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 5529 - 6943	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		434 N	359	-0-	-75	-0-	20	1	339	2	Y	-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-
03		682 N	416	-0-	-266	-0-	23	1	393	2	Y	-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-
05		434 N	416	-0-	-18	-0-	23	1	392	2	Y	-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-
10		434 N	299	-0-	-135	-0-	18	1	281	2	Y	-0-
11		510 N	256	-0-	-254	-0-	15	1	241	2	Y	-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 167		WELL #:		3	RRCID ->	134303	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5596 - 7028	
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	-0-
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	-0-
06		690 N	576	-0-	-114	-0-	34	1	542	2	Y	-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	-0-
08		744 N	682	-0-	-62	-0-	39	1	643	2	Y	-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	Y	-0-
10		713 N	617	-0-	-96	-0-	37	1	580	2	Y	-0-
11		660 N	384	-0-	-276	-0-	23	1	361	2	Y	-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 170		WELL #:		3	RRCID ->	134341	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5757 - 7099	
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
07		124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 169		WELL #:		3	RRCID ->	134435	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5725 - 7101	
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 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER A 144		WELL #:		5	RRCID ->	136819	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5281 - 6212	
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		951 N	951	-0-	-0-	60 1	891 2	Y	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	30 1	409 2	Y	-0-			-0-
03		620 N	546	-0-	-74	39 1	508 2	Y	-0-			-0-
04		600 N	547	-0-	-53	39 1	508 2	Y	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	49 1	651 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	533	-0-	-7	39 1	494 2	Y	-0-			-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	45 1	587 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	481	-0-	-46	34 1	447 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	478	-0-	-32	34 1	444 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	482	-0-	-45	36 1	446 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	457	-0-	-23	33 1	424 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES 121		WELL #:		6	RRCID ->	137094	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5234 - 6357	
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		51 N	51	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			563			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	14 1	159 2	Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21 1	244 2	Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18 1	187 2	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	211 2	Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	15 1	162 2	Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	15 1	159 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15 1	161 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	16 1	183 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535				
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	Y	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	232 2	Y	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 2	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	256 2	Y	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	Y	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 2	Y	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730				
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	17 1	286 2	Y	24	20 1		12
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26 9			23	20 1		15
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	16 1	269 2	Y	19	20 1		14
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25 9			16	20 1		10
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	Y	15	19 1		6
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	21 9			12	6 1		12
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19 1	666 2	Y	12	13 1		11
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	18 9			13	13 1		11
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	40 1	585 2	Y	12	13 1		10
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	17 9			18	13 1		15
11	750 N	412	-0-	-338	-0-	37 1	484 2	Y	19	20 1		14
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	13 9			13	13 1		11
TOTAL GAS PROD:		5,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 167		WELL #:		4	RRCID ->	137812	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	5636 - 7030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	248	-0-	-62	-0-		14 1	234 2	Y	-0-			-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-		19 1	321 2	Y	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-		23 1	389 2	Y	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-		21 1	348 2	Y	-0-			-0-
*05		372 N	331	-0-	-41	-0-		19 1	312 2	Y	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-		25 1	394 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-		21 1	340 2	Y	-0-			-0-
*08		362 N	362	-0-	-0-	-0-		21 1	341 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	347	-0-	-43	-0-		20 1	327 2	Y	-0-			-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-		25 1	392 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	199	-0-	-161	-0-		12 1	187 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 97		WELL #:		4	RRCID ->	137819	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5205 - 6293		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	115	-0-	-133	-0-		6 1	109 2	Y	-0-			-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-		10 1	175 2	Y	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-		9 1	153 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	60	-0-	-60	-0-		3 1	57 2	Y	-0-			-0-
*05		186 N	5	-0-	-181	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
*06		150 N	56	-0-	-94	-0-		3 1	53 2	Y	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-		12 1	196 2	Y	-0-			-0-
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	122 2	Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		217 N	29	-0-	-188	-0-		2 1	27 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	16	-0-	-104	-0-		1 1	15 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 122		WELL #:		4	RRCID ->	137822	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5069 - 6155		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		14 1	246 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-		14 1	238 2	Y	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-		17 1	294 2	Y	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-		18 1	308 2	Y	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-		18 1	301 2	Y	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-		16 1	250 2	Y	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-		20 1	320 2	Y	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-		15 1	246 2	Y	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-		18 1	290 2	Y	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-		20 1	308 2	Y	-0-			-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-		18 1	284 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER A 144		WELL #:		6	RRCID ->	137825	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	5403 - 6666	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		862 N	862	-0-	-0-	-0-	54 1	808 2	Y	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	313	-0-	-245	-0-	22 1	290 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	289	-0-	-251	-0-	21 1	269 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	184	-0-	-126	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	20 1	254 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	19 1	254 2	Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	194	-0-	-76	-0-	14 1	180 2	Y	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 2	Y	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY B 97		WELL #:		4	RRCID ->	137827	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5242 - 6132	
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		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 2	Y	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-			-0-
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	Y	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 2	Y	-0-			-0-
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-			-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 2	Y	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	12 1	130 2	Y	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	Y	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	168 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	12 1	136 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 146		WELL #:		4	RRCID ->	137830	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	5462 - 6893	
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		527 N	294	-0-	-233	-0-	16 1	278 2	Y	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	28 1	478 2	Y	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	Y	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	429 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	28 1	440 2	Y	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	440 2	Y	-0-			-0-
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	26 1	438 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	27 1	442 2	Y	-0-			-0-
10		465 N	378	-0-	-87	-0-	23 1	355 2	Y	-0-			-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	460 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SAWYER 113		WELL #:		5	RRCID ->	137842	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5446 -	6556				
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		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			71				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

JONES 121		WELL #:		7	RRCID ->	137845	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5185 -	6260				
01		527 N	478	-0-	-49	-0-	25	1	427	2	Y	24	20	1	12	
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	9	17	1	Y	23	20	1	15	
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	25	9	54	1	Y	18	19	1	14	
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	20	9	49	1	Y	16	20	1	10	
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	18	9	42	1	Y	15	19	1	6	
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	17	9	56	1	Y	12	6	1	12	
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	13	9	45	1	Y	12	13	1	11	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	13	9	33	1	Y	13	13	1	11	
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	14	9	44	1	Y	13	13	1	11	
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	14	9	46	1	Y	17	13	1	15	
*11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	19	9	47	1	Y	19	20	1	14	
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	21	9			Y	NO RPT			14	
TOTAL GAS PROD:			8,191				TOTAL CONDENSATE PROD:									182

SAWYER 143		WELL #:		6	RRCID ->	137848	COMPL. DATE	03/20/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5384 -	6655				
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-			-0-	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-			-0-	
*03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	Y	-0-			-0-	
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	29	1	367	2	Y	-0-			-0-	
*05		527 N	447	-0-	-80	-0-	32	1	415	2	Y	-0-			-0-	
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-			-0-	
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-			-0-	
08		434 N	423	-0-	-11	-0-	32	1	391	2	Y	-0-			-0-	
09		450 N	406	-0-	-44	-0-	30	1	376	2	Y	-0-			-0-	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-			-0-	
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-			-0-	
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,976				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SHURLEY 98		WELL #:		5	RRCID ->	137850	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5208 - 6162	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	30	1	283	2	Y	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	Y	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	28	1	253	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	35	1	326	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	29	1	269	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	27	1	234	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	22	1	199	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY A 99		WELL #:		5	RRCID ->	137854	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 4938 - 6067	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	Y	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	Y	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	13	1	77	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	9	1	52	2	Y	-0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 129		WELL #:		5	RRCID ->	138241	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5683 - 6794	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	38	1	644	2	Y	-0-	-0-
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	566	-0-	-184	-0-	34	1	532	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	22	1	358	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	525	-0-	-157	-0-	30	1	495	2	Y	-0-	-0-
*09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	Y	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	-0-	-0-
*11	510 N	328	-0-	-182	-0-	19	1	309	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER A 144		WELL #:		7	RRCID ->	138243	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5373 - 6614	
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		985 N	985	-0-	-0-	-0-	62 1	923 2	Y	-0-			-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	39 1	536 2	Y	-0-			-0-
03		620 N	522	-0-	-98	-0-	37 1	485 2	Y	-0-			-0-
04		600 N	414	-0-	-186	-0-	30 1	384 2	Y	-0-			-0-
05		620 N	564	-0-	-56	-0-	39 1	524 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	360	-0-	-150	-0-	27 1	334 2	Y	-0-			-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	43 1	561 2	Y	-0-			-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	64 1	846 2	Y	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	59 1	771 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	39 1	484 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	442	-0-	-68	-0-	32 1	410 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,730	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY A 99		WELL #:		6	RRCID ->	138471	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4998 - 6157	
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		560 N	560	-0-	-0-	-0-	85 1	475 2	Y	-0-			-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	65 1	416 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	457	-0-	-39	-0-	62 1	395 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	300	-0-	-240	-0-	45 1	255 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	446	-0-	-81	-0-	59 1	387 2	Y	-0-			-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	68 1	410 2	Y	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	57 1	373 2	Y	-0-			-0-
08		434 N	246	-0-	-188	-0-	38 1	209 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	222	-0-	-258	-0-	32 1	190 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	346	-0-	-88	-0-	51 1	295 2	Y	-0-			-0-
*11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	69 1	392 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,427	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES 97		WELL #:		5	RRCID ->	138550	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5595 - 6440	
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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	Y	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-			-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	24 1	393 2	Y	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,514	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JONES 97		WELL #:		6	RRCID ->	138551	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5776 - 6365		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	306	-0-	-159	-0-	17	1	289	2	Y	-0-		-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-		-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-		-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-		-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-		-0-
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	2	Y	-0-		-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-		-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-		-0-
10		279 N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	143	-0-	-127	-0-	8	1	134	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 97		WELL #:		7	RRCID ->	138552	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5329 - 6229		
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-		-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-		-0-
03		403 N	375	-0-	-28	-0-	21	1	354	2	Y	-0-		-0-
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	19	1	325	2	Y	-0-		-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-		-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-		-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-		-0-
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	29	1	475	2	Y	-0-		-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-		-0-
11		450 N	381	-0-	-69	-0-	23	1	358	2	Y	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 121		WELL #:		8	RRCID ->	138553	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5319 - 6236		
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-		-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-		-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JONES 122		WELL #:		5	RRCID ->	138554	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5159 - 6267		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		310 N	228	-0-	-82	-0-	13 1	215 2	Y	-0-				-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y	-0-				-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	15 1	258 2	Y	-0-				-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 2	Y	-0-				-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	328 2	Y	-0-				-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	-0-				-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	392 2	Y	-0-				-0-
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	117 1	1930 2	Y	-0-				-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	53 1	873 2	Y	-0-				-0-
10		403 N	308	-0-	-95	-0-	19 1	289 2	Y	-0-				-0-
11		390 N	217	-0-	-173	-0-	13 1	204 2	Y	-0-				-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 122		WELL #:		7	RRCID ->	138555	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5073 - 6161		
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	269 2	Y	-0-				-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	Y	-0-				-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 2	Y	-0-				-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	Y	-0-				-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	Y	-0-				-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	-0-				-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y	-0-				-0-
08		217 N	168	-0-	-49	-0-	10 1	159 2	Y	-0-				-0-
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	7 1	113 2	Y	-0-				-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	12 1	188 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	8 1	125 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 122		WELL #:		8	RRCID ->	138556	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	5080 - 5976		
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	33 1	551 2	Y	24	19 1	12		
							26 9							
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	557 2	Y	22	19 1	15		
							24 9							
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	482 2	Y	19	20 1	14		
							21 9							
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	386 2	Y	16	20 1	10		
							18 9							
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	523 2	Y	14	19 1	5		
							15 9							
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1	593 2	Y	13	6 1	12		
							14 9							
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	35 1	570 2	Y	12	13 1	11		
							13 9							
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	28 1	466 2	Y	13	13 1	11		
							14 9							
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	Y	13	13 1	11		
							14 9							
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	496 2	Y	17	13 1	15		
							19 9							
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	29 1	461 2	Y	19	20 1	14		
							21 9							
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		6,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID ->	138557	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5110 -	6190	
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		99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	Y	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	Y	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	Y	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	67 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	8 1	69 2	Y	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	74 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			974	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID ->	138559	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5494 -	6280	
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	9 1	92 2	Y	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	85	-0-	-70	-0-	8 1	77 2	Y	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	10 1	90 2	Y	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	Y	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	Y	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	Y	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,332	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	138560	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5141 -	6036	
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 2	Y	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	42 1	414 2	Y	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	35 1	335 2	Y	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	40 1	355 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	425	-0-	-71	-0-	44 1	382 2	Y	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	39 1	343 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	35 1	320 2	Y	-0-			-0-
08		434 N	273	-0-	-161	-0-	26 1	247 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	32 1	295 2	Y	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	46 1	405 2	Y	-0-			-0-
*11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	34 1	315 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,192	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SHURLEY A 99		WELL #:		7	RRCID ->	138561	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4965 - 6031	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		279 N	16	-0-	-263	-0-	2 1	14 2	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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY A 99		WELL #:		8	RRCID ->	138562	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4963 - 6097	
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	60 1	335 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	50 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	71 1	450 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	67 1	377 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	73 1	477 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	69 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	68 1	443 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		558 N	506	-0-	-52	-0-	77 1	429 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	66 1	384 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		496 N	396	-0-	-100	-0-	58 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		480 N	299	-0-	-181	-0-	45 1	254 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 143		WELL #:		7	RRCID ->	138563	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5271 - 6536	
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	13 1	163 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		248 N	189	-0-	-59	-0-	14 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	12 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	15 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	12 1	145 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	15 1	178 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 144 1/2		WELL #:		1	RRCID ->	138564	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6046 - 6848		
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		62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	Y	-0-				-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-				-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-				-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-				-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-				-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 113		WELL #:		6	RRCID ->	139029	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6953	PERF.	5374 - 6579		
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	41 1	700 2	Y	24	19 1	12		
							26 9							
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	58 1	990 2	Y	23	20 1	15		
							25 9							
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62 1	1047 2	Y	19	20 1	14		
							21 9							
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	64 1	1072 2	Y	16	20 1	10		
							18 9							
05		930 N	774	-0-	-156	-0-	43 1	714 2	Y	15	19 1	6		
							17 9							
06		900 N	622	-0-	-278	-0-	36 1	572 2	Y	12	6 1	12		
							13 9							
07		837 N	660	-0-	-177	-0-	37 1	612 2	Y	10	12 1	10		
							11 9							
08		775 N	610	-0-	-165	-0-	34 1	562 2	Y	13	12 1	11		
							14 9							
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	729 2	Y	12	13 1	10		
							13 9							
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	51 1	800 2	Y	18	13 1	15		
							20 9							
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	34 1	537 2	Y	19	20 1	14		
							21 9							
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			14	
TOTAL GAS PROD:		9,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

SAWYER 113		WELL #:		8	RRCID ->	139031	COMPL. DATE	07/13/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5417 - 6390		
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-		-0-		
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-		-0-		
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-		
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	Y	-0-		-0-		
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	Y	-0-		-0-		
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	Y	-0-		-0-		
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	Y	-0-		-0-		
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	-0-		-0-		
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	-0-		-0-		
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	Y	-0-		-0-		
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	Y	-0-		-0-		
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 143		WELL #:		8	RRCID ->	139033	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5365 -	6580	
M	O	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		483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	Y	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	28 1	357 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	438	-0-	-42	-0-	32 1	406 2	Y	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1	477 2	Y	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	37 1	438 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	330	-0-	-135	-0-	24 1	305 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	315	-0-	-212	-0-	24 1	291 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	327	-0-	-153	-0-	24 1	303 2	Y	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	40 1	494 2	Y	-0-			-0-
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	36 1	465 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 145		WELL #:		5	RRCID ->	139036	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5585 -	6699	
01		279 N	213	-0-	-66	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	173	-0-	-75	-0-	10 1	164 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	6 1	108 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	57	-0-	-129	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	71	-0-	-109	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	83 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 145		WELL #:		6	RRCID ->	139037	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5494 -	6918	
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 2	Y	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	Y	-0-			-0-
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	11 1	190 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	244	-0-	-56	-0-	15 1	230 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	280	-0-	-61	-0-	16 1	264 2	Y	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 2	Y	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	284 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	179	-0-	-100	-0-	11 1	168 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	124	-0-	-206	-0-	7 1	116 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 146		WELL #:		5	RRCID ->	139040	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5553 - 6961	
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	157	-0-	-60	-0-	9 1	148 2	Y	-0-		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	8 1	121 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-		-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-		-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	9 1	144 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY B 97		WELL #:		6	RRCID ->	139044	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5309 - 6063	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2	Y	-0-		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	84	-0-	-71	-0-	7 1	77 2	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY B 97		WELL #:		5	RRCID ->	139051	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 5293 - 6113	
01		310 N	252	-0-	-58	-0-	22 1	230 2	Y	-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	Y	-0-		-0-
03		310 N	263	-0-	-47	-0-	22 1	241 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	136	-0-	-104	-0-	12 1	124 2	Y	-0-		-0-
05		279 N	223	-0-	-56	-0-	18 1	205 2	Y	-0-		-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 2	Y	-0-		-0-
*07		155 N	147	-0-	-8	-0-	13 1	134 2	Y	-0-		-0-
*08		217 N	150	-0-	-67	-0-	13 1	137 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	167	-0-	-103	-0-	14 1	153 2	Y	-0-		-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 2	Y	-0-		-0-
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JONES 122		WELL #:		6	RRCID ->	139052	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5110 -	5837
M 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	415	-0-	-81	-0-	22 1	367 2	Y	24	20 1	12	
						26 9						
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	432 2	Y	23	20 1	15	
						25 9						
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	23 1	393 2	Y	19	20 1	14	
						21 9						
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	Y	16	20 1	10	
						18 9						
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	28 1	477 2	Y	15	19 1	6	
						17 9						
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41 1	642 2	Y	12	6 1	12	
						13 9						
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	514 2	Y	12	13 1	11	
						13 9						
08	527 N	353	-0-	-174	-0-	19 1	320 2	Y	13	13 1	11	
						14 9						
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38 1	621 2	Y	13	13 1	11	
						14 9						
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45 1	705 2	Y	17	13 1	15	
						19 9						
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23 1	361 2	Y	19	20 1	14	
						21 9						
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		14	
TOTAL GAS PROD:		5,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

SHURLEY B 97		WELL #:		8	RRCID ->	139116	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5198 -	6017
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	10 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER A 144		WELL #:		8	RRCID ->	139117	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5418 -	6452
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	49 1	733 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	387	-0-	-171	-0-	28 1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	540 N	373	-0-	-167	-0-	27 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39 1	526 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35 1	443 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40 1	518 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	34 1	439 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35 1	454 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	38 1	476 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36 1	453 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SHURLEY B 97		WELL #:		7	RRCID ->	139119	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5243 - 6271		
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		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	-0-				-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 2	Y	-0-				-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 2	Y	-0-				-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	Y	-0-				-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	10 1	106 2	Y	-0-				-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	9 1	89 2	Y	-0-				-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2	Y	-0-				-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	5 1	59 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 113		WELL #:		7	RRCID ->	139738	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5476 - 6720		
01		179 N	18	-0-	-161	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 146		WELL #:		6	RRCID ->	140330	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854		
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	18 1	298 2	Y	-0-				-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	-0-				-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	339 2	Y	-0-				-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	-0-				-0-
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	18 1	298 2	Y	-0-				-0-
06		330 N	245	-0-	-85	-0-	15 1	230 2	Y	-0-				-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-				-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	308 2	Y	-0-				-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	Y	-0-				-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	Y	-0-				-0-
*11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5599 - 5843		
M	O	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		155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	8 1	126 2	Y	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-			-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID ->	140373	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5726 - 5813		
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	Y	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	79	-0-	-131	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	121	-0-	-65	-0-	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	-0-			-0-
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 129		WELL #:		8	RRCID ->	140600	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5689 - 6761		
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 146		WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618				
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	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601				
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	20	1	336	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	21	1	351	2	Y	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	332	-0-	-164	-0-	19	1	313	2	Y	-0-	-0-
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-	-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735						
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	24	20	1	12
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	9	399	2	Y	23	20	1	15
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	Y	19	20	1	14
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	9	584	2	Y	16	20	1	10
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	15	19	1	6
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	21	9	622	2	Y	12	6	1	12
*07	620 N	562	-0-	-58	-0-	39	1	517	2	Y	12	13	1	11
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	13	9	673	2	Y	13	13	1	11
*09	600 N	546	-0-	-54	-0-	32	1	502	2	Y	13	13	1	11
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	13	9	643	2	Y	17	13	1	15
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	41	1	472	2	Y	19	20	1	14
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	14	9			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		6,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		183								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 169		WELL #:		5	RRCID ->	140995	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5851 - 5997		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	Y	-0-				-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-				-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-				-0-
04		150 N	86	-0-	-64	-0-	5 1	81 2	Y	-0-				-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	124 2	Y	-0-				-0-
06		150 N	94	-0-	-56	-0-	6 1	88 2	Y	-0-				-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-				-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-				-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	Y	-0-				-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	Y	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 117, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	141010	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5086 - 6325		
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		465 N	441	-0-	-24	-0-	100 1	341 2	Y	-0-				-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	95 1	332 2	Y	-0-				-0-
03		372 N	336	-0-	-36	-0-	81 1	255 2	Y	-0-				-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	103 1	330 2	Y	-0-				-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	127 1	405 2	Y	-0-				-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	92 1	306 2	Y	-0-				-0-
07		434 N	389	-0-	-45	-0-	87 1	302 2	Y	-0-				-0-
08		527 N	395	-0-	-132	-0-	91 1	304 2	Y	-0-				-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	151 1	467 2	Y	-0-				-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	103 1	336 2	Y	-0-				-0-
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	135 1	499 2	Y	-0-				-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 117, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	141049	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5099 - 6377		
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		406 N	406	-0-	-0-	-0-	92 1	314 2	Y	-0-				-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	71 1	251 2	Y	-0-				-0-
03		341 N	266	-0-	-75	-0-	64 1	202 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	75 1	241 2	Y	-0-				-0-
05		341 N	303	-0-	-38	-0-	72 1	231 2	Y	-0-				-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	76 1	252 2	Y	-0-				-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	82 1	285 2	Y	-0-				-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	89 1	297 2	Y	-0-				-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	70 1	216 2	Y	-0-				-0-
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	85 1	278 2	Y	-0-				-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	65 1	241 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	77 1	262 2	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	68 1	233 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	156	-0-	-154	-0-	38 1	118 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	89	-0-	-241	-0-	21 1	68 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	28	-0-	-282	-0-	7 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	13 1	45 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	10 1	34 2	Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	39 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	11 1	35 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743				
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17 1	228 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	13 1	168 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	13 1	161 2	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	138 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	11 1	142 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	10 1	115 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	10 1	120 2	Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	Y	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	6 1	98 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JONES 121		WELL #:		9	RRCID ->	141587	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5119 -	6191	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	24	1	392	2	Y	24	20	1	12
						26	9							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	23	20	1	15
						25	9							
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	19	20	1	14
						21	9							
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	16	20	1	10
						18	9							
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	Y	15	19	1	6
						17	9							
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	12	6	1	12
						13	9							
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	27	1	447	2	Y	12	13	1	11
						13	9							
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	26	1	422	2	Y	13	13	1	11
						14	9							
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	25	1	420	2	Y	13	13	1	11
						14	9							
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	27	1	415	2	Y	17	13	1	15
						19	9							
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	19	20	1	14
						21	9							
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		5,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

REED 117, FRANK		WELL #:		10	RRCID ->	141588	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5004 -	6190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	63	1	213	2	Y	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	2	Y	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	Y	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	100	1	320	2	Y	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	88	1	294	2	Y	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	101	1	350	2	Y	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	94	1	312	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	95	1	294	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	93	1	305	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	67	1	248	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	649 2	Y	24	20 1		12
						26 9						
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	597 2	Y	23	20 1		15
						25 9						
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41 1	686 2	Y	19	20 1		14
						21 9						
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43 1	715 2	Y	16	20 1		10
						18 9						
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	Y	15	19 1		6
						17 9						
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38 1	604 2	Y	12	6 1		12
						13 9						
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	550 2	Y	12	13 1		11
						13 9						
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	581 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	41 1	670 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39 1	599 2	Y	17	13 1		15
						19 9						
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33 1	525 2	Y	19	20 1		14
						21 9						
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		7,413				TOTAL CONDENSATE PROD:			183			

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795			
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	Y	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22 1	379 2	Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 1	334 2	Y	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	11 1	188 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	13 1	197 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	255	-0-	-86	-0-	15 1	240 2	Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 2	Y	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	269 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	12 1	190 2	Y	-0-			-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399			
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	3 1	14 2	Y	-0-			1
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	58 2	Y	-0-			1
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31 1	96 2	Y	-0-			1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	111 1	371 2	Y	-0-			1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	85 1	294 2	Y	-0-			1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58 1	194 2	Y	-0-			1
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	55 1	170 2	Y	-0-			1
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	46 1	149 2	Y	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277				
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	Y	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	Y	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	Y	-0-	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477				
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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	Y	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	Y	-0-	-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ESPY, H.T.		WELL #:		6	RRCID ->	142314	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5280 - 5328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ESPY, H.T.		WELL #:		7	RRCID ->	142316	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5304 - 5334			
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-	-0-			
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-	-0-			
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2			Y	-0-	-0-			
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-	-0-			
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2			Y	-0-	-0-			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-	-0-			
07	527 N	174	-0-	-353	-0-	174 2			Y	-0-	-0-			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			Y	-0-	-0-			
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2			Y	-0-	-0-			
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			Y	-0-	-0-			
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-	-0-			
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,377				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER 167		WELL #:		5	RRCID ->	142467	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5580 - 5717			
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	21 1	358 2		Y	-0-	-0-			
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 2		Y	-0-	-0-			
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	22 1	374 2		Y	-0-	-0-			
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	19 1	317 2		Y	-0-	-0-			
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	21 1	353 2		Y	-0-	-0-			
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	20 1	320 2		Y	-0-	-0-			
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2		Y	-0-	-0-			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22 1	358 2		Y	-0-	-0-			
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	18 1	290 2		Y	-0-	-0-			
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	20 1	309 2		Y	-0-	-0-			
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 2		Y	-0-	-0-			
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,935				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JONES 119		WELL #:		7	RRCID ->	142854	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5085 - 6189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	31 1	393 2	Y	-0-	-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y	-0-	-0-
03		434 N	272	-0-	-162	-0-	15 1	257 2	Y	-0-	-0-
04		420 N	287	-0-	-133	-0-	16 1	271 2	Y	-0-	-0-
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	19 1	325 2	Y	-0-	-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	14 1	223 2	Y	-0-	-0-
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 2	Y	-0-	-0-
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 2	Y	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	Y	-0-	-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	12 1	187 2	Y	-0-	-0-
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	311 2	Y	-0-	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,150	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES 119		WELL #:		8	RRCID ->	142855	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5469 - 6215
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				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.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESPY, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	142856	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5211 - 5328
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 2			Y	-0-	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			Y	-0-	-0-
03	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2			Y	-0-	-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2			Y	-0-	-0-
05	744 N	538	-0-	-206	-0-	538 2			Y	-0-	-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2			Y	-0-	-0-
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	520 2			Y	-0-	-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			Y	-0-	-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2			Y	-0-	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			Y	-0-	-0-
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566 2			Y	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 169		WELL #:		4	RRCID ->	142858	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 5752 - 5891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-		27 1	464 2	Y	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-		30 1	506 2	Y	-0-		-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-		32 1	543 2	Y	-0-		-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-		29 1	489 2	Y	-0-		-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-		29 1	493 2	Y	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-		28 1	436 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-		27 1	444 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	467	-0-	-60	-0-		27 1	441 2	Y	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-		26 1	428 2	Y	-0-		-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-		31 1	480 2	Y	-0-		-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-		34 1	547 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER A 144		WELL #:		9	RRCID ->	142888	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5254 - 6372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-		16 1	236 2	Y	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		9 1	119 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-		7 1	96 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-		6 1	80 2	Y	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-		11 1	142 2	Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-		12 1	154 2	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1	93 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-		9 1	125 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-		10 1	124 2	Y	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		11 1	135 2	Y	-0-		-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		11 1	140 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY A 99		WELL #:		9	RRCID ->	142890	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4988 - 6130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	124 N	93	-0-	-31	-0-		15 1	78 2	Y	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		16 1	103 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-		13 1	85 2	Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-		16 1	90 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-		14 1	95 2	Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		15 1	90 2	Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		15 1	96 2	Y	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		20 1	109 2	Y	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		18 1	104 2	Y	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		17 1	100 2	Y	-0-		-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		13 1	71 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222					
M	O	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	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	-0-		-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-		-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	-0-		-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	37	1	580	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	34	1	555	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	34	1	567	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	34	1	558	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	35	1	543	2	Y	-0-		-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696					
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	2	Y	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	18	1	289	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	20	1	320	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	2	Y	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	18	1	282	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878					
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	20	1	338	2	Y	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	14	1	233	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	19	1	297	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	16	1	255	2	Y	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	15	1	235	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	23	1	358	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 170		WELL #:		4	RRCID -> 143272	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 5796	- 5964					
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		496 N	480	-0-	-16	-0-	27 1	453	2	Y	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	26 1	439	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	423	-0-	-73	-0-	24 1	399	2	Y	-0-			-0-
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	24 1	398	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	464	-0-	-32	-0-	26 1	438	2	Y	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	401	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	374	-0-	-60	-0-	22 1	353	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	26 1	423	2	Y	-0-			-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	25 1	410	2	Y	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	477	2	Y	-0-			-0-
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	29 1	466	2	Y	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 170		WELL #:		5	RRCID -> 143273	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5744	- 5842					
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		248 N	209	-0-	-39	-0-	11 1	198	2	Y	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256	2	Y	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	232	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	12 1	193	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	13 1	218	2	Y	-0-			-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	14 1	213	2	Y	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221	2	Y	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207	2	Y	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	11 1	178	2	Y	-0-			-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 98		WELL #:		9	RRCID -> 143276	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 5523	- 6036					
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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62	2	Y	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	1	-0-	1	1	1 2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	143277	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5407 - 6192	
M	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	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY B 97		WELL #:		9	RRCID ->	143278	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4950 - 5900
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	32	1	344	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	32	1	336	2	Y	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	24	1	251	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	29	1	311	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	32	1	341	2	Y	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-	-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY B 97		WELL #:		10	RRCID ->	143279	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5302 - 5861
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-	-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	713 N	392	-0-	-321	-0-	28	1 364 2	Y	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1 478 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	444	-0-	-145	-0-	25	1 419 2	Y	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	41	1 684 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1 644 2	Y	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1 453 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	28	1 453 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	533	-0-	-149	-0-	30	1 503 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	23	1 384 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	23	1 360 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	30	1 477 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	2	Y	-0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-		-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2	Y	-0-		-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-		-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	614	-0-	-192	-0-	614	2	Y	-0-		-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-		-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1 394 2	Y	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1 403 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	285	-0-	-211	-0-	16	1 269 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	22	1 375 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	320	-0-	-145	-0-	18	1 302 2	Y	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1 343 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	21	1 342 2	Y	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1 320 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1 339 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1 379 2	Y	-0-		-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1 336 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JONES 119		WELL #:		12	RRCID ->	143789	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5216 - 6161
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
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	21 1	264 2	Y	-0-		-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	-0-		-0-
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	16 1	277 2	Y	-0-		-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 1	338 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	18 1	307 2	Y	-0-		-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	Y	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	326 2	Y	-0-		-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	339 2	Y	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	357 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	14 1	226 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		3	RRCID ->	143807	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4865 - 5477
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
01		744 N	257	-0-	-487	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
03		527 N	191	-0-	-336	-0-	191 2		Y	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
05		248 N	6	-0-	-242	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06		180 N	72	-0-	-108	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	90	-0-	90	90	90 2		Y	-0-		-0-
08		T. A.	81	-0-	81	171	81 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	49	-0-	49	220	49 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	44	-0-	44	264	44 2		Y	-0-		-0-
*11		324 X	60	-0-	-264	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,075	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED, FRANK 117		WELL #:		13	RRCID ->	143808	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4996 - 6177
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
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	119 1	408 2	Y	-0-		-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	122 1	420 2	Y	-0-		-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	139 1	436 2	Y	-0-		-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	128 1	410 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	547	-0-	-42	-0-	130 1	417 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	536	-0-	-34	-0-	124 1	412 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	544	-0-	-14	-0-	122 1	422 2	Y	-0-		-0-
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	131 1	435 2	Y	-0-		-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	142 1	441 2	Y	-0-		-0-
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	157 1	514 2	Y	-0-		-0-
*11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	134 1	493 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962					
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-				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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 169		WELL #: 6		RRCID -> 143813		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875					
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-		-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5824 - 5953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	14	1	252	2	Y	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	14	1	228	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	10	1	165	2	Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	Y	-0-		-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5902 - 5960	
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	2	Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	15	1	235	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	Y	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-		-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 170		WELL #:		6	RRCID ->	143819	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	5701 - 5776	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	16	1	278	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	13	1	218	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	9	1	136	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	8	1	137	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-		-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 170		WELL #:		7	RRCID ->	143821	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5658 -	5806	
M	O	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		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	Y	-0-				-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	Y	-0-				-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	18 1	304 2	Y	-0-				-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	423 2	Y	-0-				-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	20 1	318 2	Y	-0-				-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	384 2	Y	-0-				-0-
*08		372 N	293	-0-	-79	-0-	17 1	276 2	Y	-0-				-0-
09		330 N	251	-0-	-79	-0-	14 1	237 2	Y	-0-				-0-
10		372 N	224	-0-	-148	-0-	14 1	210 2	Y	-0-				-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 170		WELL #:		8	RRCID ->	143823	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5738 -	5879	
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 1	383 2	Y	-0-			-0-	
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	Y	-0-			-0-	
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	Y	-0-			-0-	
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	20 1	330 2	Y	-0-			-0-	
05		372 N	333	-0-	-39	-0-	19 1	314 2	Y	-0-			-0-	
06		330 N	294	-0-	-36	-0-	18 1	276 2	Y	-0-			-0-	
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	Y	-0-			-0-	
08		341 N	295	-0-	-46	-0-	17 1	278 2	Y	-0-			-0-	
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-	
10		403 N	241	-0-	-162	-0-	15 1	227 2	Y	-0-			-0-	
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	394 2	Y	-0-			-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BERGER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144183	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5527 -	6199	
01		1333 N	959	-0-	-374	-0-	219 1	740 2	Y	-0-			6	
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	333 1	893 2	Y	1	5 1		2	
*03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	391 1	1055 2	Y	-0-			1	
*04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	330 1	799 2	Y	-0-			1	
05		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	335 1	920 2	Y	-0-			1	
06		1350 N	1165	-0-	-185	-0-	322 1	843 2	Y	-0-			1	
07		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	314 1	795 2	Y	-0-			1	
08		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	330 1	805 2	Y	-0-			1	
09		1170 N	1031	-0-	-139	-0-	286 1	745 2	Y	-0-			1	
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	377 1	996 2	Y	1			2	
11		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	292 1	785 2	Y	-0-			2	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		12,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) MERIT ENERGY COMPANY BERGER "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5470		-		6188				
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	125	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	150	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	137	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	138	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	133	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	151	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	154	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	160	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	133	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	144	1	380	2	Y	-0-					-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	180	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5462		-		5485		
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	67	1	226	2	Y	-0-					6
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	101	1	272	2	Y	1	5	1			2
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	271	2	Y	-0-					2
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	2	Y	-0-					1
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	99	1	271	2	Y	-0-					1
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	104	1	272	2	Y	-0-					1
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	128	1	323	2	Y	-0-					1
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	Y	-0-					1
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	105	1	273	2	Y	-0-					1
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	118	1	313	2	Y	1					2
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	123	1	332	2	Y	1					3
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9			Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5167		-		5504		
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CUSENBARY "G", W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	144187	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5279 - 5648	
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		717 N	717	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
03		713 N	610	-0-	-103	610	2		Y	-0-			-0-
04		690 N	664	-0-	-26	664	2		Y	-0-			-0-
05		682 N	656	-0-	-26	656	2		Y	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
07		682 N	595	-0-	-87	595	2		Y	-0-			-0-
08		651 N	619	-0-	-32	619	2		Y	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
*11		701 N	701	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144188	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5239 - 6068	
01		558 N	543	-0-	-15	30	1	513	2	Y	-0-	-0-	
02		453 N	453	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-	-0-	
03		480 N	480	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-	-0-	
04		540 N	535	-0-	-5	30	1	505	2	Y	-0-	-0-	
05		496 N	419	-0-	-77	24	1	395	2	Y	-0-	-0-	
06		544 N	544	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-	-0-	
07		582 N	582	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-	-0-	
08		531 N	531	-0-	-0-	30	1	500	2	Y	-0-	-0-	
09		520 N	520	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-	-0-	
10		519 N	519	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-	-0-	
*11		488 N	488	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-	-0-	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144195	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5021 - 6094	
01		526 N	526	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-	-0-	
02		467 N	467	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-	-0-	
03		496 N	330	-0-	-166	18	1	311	2	N	-0-	-0-	
04		510 N	377	-0-	-133	21	1	356	2	N	-0-	-0-	
05		496 N	356	-0-	-140	20	1	336	2	N	-0-	-0-	
06		506 N	506	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-	-0-	
07		511 N	511	-0-	-0-	29	1	481	2	N	-0-	-0-	
08		506 N	506	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-	-0-	
09		510 N	415	-0-	-95	24	1	392	2	N	-0-	-0-	
10		496 N	408	-0-	-88	25	1	383	2	N	-0-	-0-	
*11		486 N	486	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-	-0-	
12		434 N	NO RPT	-0-	-434				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601				
M	O	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	465 N	423	-0-	-42	-0-	27	1	396	2	Y	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	220	-0-	-245	-0-	16	1	204	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	16	1	204	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	21	1	278	2	Y	-0-	-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	15	1	196	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	14	1	182	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	Y	-0-	-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748				
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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	20	1	343	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	292	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY A 99		WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961				
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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	12	1	67	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	10	1	59	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SHURLEY B 97		WELL #:		11	RRCID ->	145678	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5443 - 6261		
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-		25	1	272	2	Y	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-		28	1	311	2	Y	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-		30	1	321	2	Y	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		27	1	292	2	Y	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-		31	1	348	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-		26	1	272	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-		32	1	339	2	Y	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		32	1	349	2	Y	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-		26	1	275	2	Y	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-		37	1	398	2	Y	-0-		-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-		35	1	386	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY B 97		WELL #:		12	RRCID ->	145679	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5223 - 6021		
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-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 146		WELL #:		11	RRCID ->	145952	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5644 - 6706		
01	589 N	455	-0-	-134	-0-		25	1	430	2	Y	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-		30	1	514	2	Y	-0-		-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		35	1	583	2	Y	-0-		-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-		28	1	476	2	Y	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-		36	1	608	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	530	-0-	-70	-0-		32	1	499	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-		27	1	444	2	Y	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-		30	1	500	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	468	-0-	-12	-0-		27	1	441	2	Y	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		29	1	450	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	341	-0-	-139	-0-		20	1	321	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5416 - 5726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	607 2	Y	24	20 1	12
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	26 9	636 2	Y	23	20 1	15
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	38 1	441 2	Y	19	20 1	14
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25 9	658 2	Y	16	20 1	10
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	26 1	624 2	Y	15	19 1	6
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21 9	546 2	Y	12	6 1	12
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	39 1	554 2	Y	12	13 1	11
*08	620 N	553	-0-	-67	-0-	18 9	508 2	Y	13	13 1	11
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	607 2	Y	13	13 1	11
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	14 9	586 2	Y	17	13 1	15
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38 1	640 2	Y	19	20 1	14
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	19 9		Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		6,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5005 - 6219	
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	130 1	442 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	144 1	502 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	164 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	152 1	487 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	616	-0-	-66	-0-	146 1	470 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	137 1	455 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	144 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	140 1	465 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	121 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	155 1	506 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	107 1	394 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5133 - 6486	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	129 1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	109 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	113 1	353 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	112 1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	122 1	393 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	110 1	368 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	135 1	467 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	129 1	431 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	104 1	323 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	141 1	460 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	96 1	352 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	431 2	Y	23	19 1		12
						25 9						
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	Y	22	19 1		15
						24 9						
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	408 2	Y	19	20 1		14
						21 9						
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	26 1	428 2	Y	16	20 1		10
						18 9						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	Y	15	19 1		6
						17 9						
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 1	497 2	Y	12	6 1		12
						13 9						
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	24 1	397 2	Y	12	13 1		11
						13 9						
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	16 1	259 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	23 1	374 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	21 1	319 2	Y	17	13 1		15
						19 9						
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	19	20 1		14
						21 9						
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		4,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	25 1	420 2	Y	24	20 1		12
						26 9						
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	46 1	783 2	Y	23	20 1		15
						25 9						
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1	592 2	Y	19	20 1		14
						21 9						
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	472 2	Y	16	20 1		10
						18 9						
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	28 1	475 2	Y	15	19 1		6
						17 9						
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38 1	601 2	Y	12	6 1		12
						13 9						
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34 1	557 2	Y	12	13 1		11
						13 9						
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33 1	551 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37 1	606 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	649 2	Y	17	13 1		15
						19 9						
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	605 2	Y	18	19 1		14
						20 9						
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		6,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443			
M	O	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	896 N	896	-0-	-0-	-0-	56	1 840 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36	1 486 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	406	-0-	-90	-0-	29	1 377 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	25	1 321 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	28	1 371 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	27	1 336 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1 404 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	24	1 319 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	25	1 326 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	361	-0-	-73	-0-	27	1 334 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1 382 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818			
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	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	8 J	8	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077			
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	341 N	307	-0-	-34	-0-	46	1 261 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1 285 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	44	1 279 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	22	1 127 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	48	1 315 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	38	1 228 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1 236 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	49	1 272 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	40	1 236 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43	1 248 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	41	1 232 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-				-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	Y	-0-				-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-				-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-				-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	15	1	167	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	11	1	121	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	2	Y	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-				-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	17	1	188	2	Y	-0-				-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-				-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER 143		WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-				-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-				-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-				-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-				-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-				-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-				-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-				-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	24	20 1	12
						26	9						
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	23	20 1	15
						25	9						
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	19	20 1	14
						21	9						
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	16	20 1	10
						18	9						
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	15	1	257	2	Y	15	19 1	6
						17	9						
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	12	6 1	12
						13	9						
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	17	1	284	2	Y	12	13 1	11
						13	9						
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
09	570 N	318	-0-	-252	-0-	17	1	287	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	17	13 1	15
						19	9						
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	19	20 1	14
						21	9						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		4,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			183				

JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	30	1	514	2	Y	24	20 1	12
						26	9						
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	23	20 1	15
						25	9						
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	19	20 1	14
						21	9						
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	16	20 1	10
						18	9						
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	15	19 1	6
						17	9						
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	621	2	Y	12	6 1	12
						13	9						
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	12	13 1	11
						13	9						
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	32	1	530	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	33	1	509	2	Y	17	13 1	15
						19	9						
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	19	20 1	14
						21	9						
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		6,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			183				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 143		WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	Y	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	17 1	218 2	Y	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	304 2	Y	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	Y	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	156	-0-	-185	-0-	11 1	144 2	Y	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	302 2	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 2	Y	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	20 1	250 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 143		WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	29 1	370 2	Y	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	19 1	238 2	Y	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	395 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	31 1	392 2	Y	-0-		-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28 1	341 2	Y	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	568 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38 1	458 2	Y	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27 1	340 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	436	-0-	-184	-0-	33 1	403 2	Y	-0-		-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 121		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090			
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	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	-0-
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	27	1	453	2	Y	-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	28	1	434	2	Y	-0-
07	682 N	455	-0-	-227	-0-	26	1	429	2	Y	-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	20	1	336	2	Y	-0-
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	20	1	328	2	Y	-0-
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	19	1	295	2	Y	-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329			
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	496 N	352	-0-	-144	-0-	18	1	308	2	Y	24
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	9	371	2	Y	20
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	22	1	415	2	Y	20
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	9	523	2	Y	1
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	9	433	2	Y	19
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	31	1	382	2	Y	6
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	18	9	396	2	Y	1
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	13
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	9	425	2	Y	13
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	13
11	510 N	449	-0-	-61	-0-	13	9	403	2	Y	20
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	30	1			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253			
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	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	Y	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	10	1	165	2	Y	-0-
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	Y	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	18	1	279	2	Y	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
REED 117, FRANK		WELL #:		16	RRCID ->	147613	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 4990 - 6220	
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		310 N	231	-0-	-79	-0-	53 1	178 2	Y	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	58 1	198 2	Y	-0-		-0-
03		310 N	234	-0-	-76	-0-	57 1	177 2	Y	-0-		-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	46 1	146 2	Y	-0-		-0-
05		279 N	204	-0-	-75	-0-	48 1	155 2	Y	-0-		-0-
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	40 1	132 2	Y	-0-		-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	34 1	116 2	Y	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	35 1	117 2	Y	-0-		-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	35 1	110 2	Y	-0-		-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	47 1	155 2	Y	-0-		-0-
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	41 1	151 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 122		WELL #:		16	RRCID ->	147621	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5154 - 6254	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-		-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	Y	-0-		-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #:		11	RRCID ->	147622	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5525 - 5960	
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	Y	-0-		-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 2	Y	-0-		-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	473 2	Y	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	-0-		-0-
05		403 N	158	-0-	-245	-0-	9 1	149 2	Y	-0-		-0-
06		480 N	276	-0-	-204	-0-	16 1	260 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	342	-0-	-92	-0-	20 1	323 2	Y	-0-		-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	26 1	427 2	Y	-0-		-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	17 1	263 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	184	-0-	-266	-0-	11 1	173 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 145		WELL #:		13	RRCID ->	147623	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5528 - 5942	
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		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	Y	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	61 1	1033 2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	1074	-0-	-104	-0-	60 1	1014 2	Y	-0-			-0-
04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	64 1	1079 2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	984	-0-	-194	-0-	55 1	929 2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	995	-0-	-55	-0-	59 1	936 2	Y	-0-			-0-
07		1178 N	989	-0-	-189	-0-	57 1	933 2	Y	-0-			-0-
08		992 N	893	-0-	-99	-0-	51 1	842 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	888	-0-	-102	-0-	51 1	838 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	788	-0-	-204	-0-	48 1	740 2	Y	-0-			-0-
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	60 1	958 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER 143		WELL #:		12	RRCID ->	147670	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5198 - 5761	
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		310 N	249	-0-	-61	-0-	18 1	231 2	Y	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	17 1	208 2	Y	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	264 2	Y	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	24 1	313 2	Y	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	19 1	233 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	15	-0-	-326	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	37 1	466 2	Y	-0-			-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	Y	-0-			-0-
*11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	31 1	399 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER 169		WELL #:		11	RRCID ->	147859	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5757 - 5818	
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		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	Y	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	194 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	Y	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	155	-0-	-55	-0-	9 1	146 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	11 1	172 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	8 1	120 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 169		WELL #:		12	RRCID ->	147860	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5642 - 7066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER A 144		WELL #:		13	RRCID ->	147868	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 5421 - 6653	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-	-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER A 144		WELL #:		15	RRCID ->	147869	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5521 - 6714	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	Y	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	29	1	384	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	374	-0-	-136	-0-	27	1	347	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	32	1	425	2	Y	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	-0-	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	25	1	323	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	36	1	451	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	29	1	374	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER A 144		WELL #:		14	RRCID ->	147870	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	5512 - 6036	
M	O	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		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	76 1	1136 2	Y	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	410 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	522	-0-	-36	-0-	37 1	485 2	Y	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	562 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	433	-0-	-32	-0-	30 1	402 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	484	-0-	-26	-0-	36 1	448 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	35 1	461 2	Y	-0-			-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	45 1	595 2	Y	-0-			-0-
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	34 1	435 2	Y	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	45 1	566 2	Y	-0-			-0-
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	43 1	540 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 146		WELL #:		13	RRCID ->	147918	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5596 - 5724	
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	16 1	266 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	Y	-0-			-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	29 1	491 2	Y	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	16 1	261 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	292	-0-	-98	-0-	17 1	274 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	278	-0-	-63	-0-	16 1	262 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	172	-0-	-107	-0-	10 1	162 2	Y	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	433 2	Y	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	Y	-0-			-0-
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 170		WELL #:		9	RRCID ->	147925	COMPL. DATE	12/31/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5634 - 5764	
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	13 1	223 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	11 1	187 2	Y	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	224 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	173	-0-	-67	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	165	-0-	-52	-0-	10 1	156 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	204 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	120	-0-	-60	-0-	7 1	113 2	Y	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	10 1	164 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874			
M	O	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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	Y	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	28	1	354	2	Y	-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	2	Y	-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	2	Y	-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	24	1	293	2	Y	-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	25	1	311	2	Y	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067			
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	651 N	609	-0-	-42	-0-	43	1	566	2	Y	-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	Y	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	43	1	552	2	Y	-0-
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	51	1	652	2	Y	-0-
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	33	1	398	2	Y	-0-
07	620 N	527	-0-	-93	-0-	39	1	488	2	Y	-0-
08	713 N	433	-0-	-280	-0-	33	1	400	2	Y	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	-0-
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		6,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742			
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	434	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	24
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	9	332	2	Y	23
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	19
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	9	438	2	Y	16
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	15
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	21	9	353	2	Y	12
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	22	1	417	2	Y	12
08	465 N	317	-0-	-148	-0-	13	9	285	2	Y	13
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	13
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	9	426	2	Y	17
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	19
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	19	9			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		183					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JONES 121		WELL #:		15	RRCID ->	148267	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5237 - 5953
M 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	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	158	2	Y	24	20
						26	9					12
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	23	20
						25	9					15
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	10	1	163	2	Y	19	20
						21	9					14
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	16	20
						18	9					10
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	15	19
						17	9					6
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	12	6
						13	9					12
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	12	13
						13	9					11
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	13	13
						14	9					11
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	10	1	170	2	Y	13	13
						14	9					11
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	17	13
						19	9					15
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	19	20
						21	9					14
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

JONES 122		WELL #:		15	RRCID ->	148268	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5259 - 5961
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	15	1	235	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 129		WELL #:		9	RRCID ->	148270	COMPL. DATE	01/23/1994	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	5767 - 6632
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	Y	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-	-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	-0-	-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	48	1	810	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	626	-0-	-214	-0-	37	1	588	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	700	-0-	-75	-0-	40	1	659	2	Y	-0-	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	751	2	Y	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	Y	-0-	-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-	-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	13	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	18	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	352	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	20	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,798			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

01	217 N	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	16	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	15	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	19	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	11	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,639			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	149147	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 5106 -	6048
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	224 2	Y	-0-		-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	212 2	Y	-0-		-0-
03		217 N	143	-0-	-74	-0-	14 1	130 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	68	-0-	-172	-0-	7 1	61 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	59	-0-	-189	-0-	6 1	53 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	10 1	89 2	Y	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	7 1	62 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,332	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	149149	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5311 -	6196
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	Y	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	Y	-0-		-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	20 1	192 2	Y	-0-		-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	Y	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	195 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	20 1	172 2	Y	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	182 2	Y	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	19 1	164 2	Y	-0-		-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149472	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5108 -	6220
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	Y	-0-		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	13 1	221 2	Y	-0-		-0-
04		270 N	213	-0-	-57	-0-	12 1	201 2	Y	-0-		-0-
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	13 1	216 2	Y	-0-		-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2	Y	-0-		-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	279 2	Y	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	15 1	240 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	137	-0-	-142	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	14 1	221 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,785	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	114	-0-	114	174	11	1	103	2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	81	-0-	81	255	8	1	73	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	8	-0-	8	263	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
*11		267 X	4	-0-	-263	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			561	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-		-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	22	1	212	2	Y	-0-		-0-
04		240 N	166	-0-	-74	-0-	17	1	149	2	Y	-0-		-0-
05		248 N	31	-0-	-217	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
06		240 N	149	-0-	-91	-0-	15	1	134	2	Y	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	Y	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-		-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	33	1	294	2	Y	-0-		-0-
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,750	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	52	1	285	2	Y	-0-		-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	Y	-0-		-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-		-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	45	1	257	2	Y	-0-		-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	52	1	339	2	Y	-0-		-0-
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	45	1	275	2	Y	-0-		-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	Y	-0-		-0-
08		403 N	393	-0-	-10	-0-	60	1	333	2	Y	-0-		-0-
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	47	1	273	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	46	1	265	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	266	-0-	-124	-0-	40	1	226	2	Y	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,695	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976			
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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	2	Y	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	Y	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	2	Y	-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110			
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	45	1	749	2	Y	-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	Y	-0-
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	42	1	702	2	Y	-0-
04	780 N	516	-0-	-264	-0-	29	1	487	2	Y	-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	69	1	1154	2	Y	-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	Y	-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	Y	-0-
08	1209 N	586	-0-	-623	-0-	33	1	553	2	Y	-0-
09	1170 N	617	-0-	-553	-0-	35	1	582	2	Y	-0-
10	1116 N	790	-0-	-326	-0-	48	1	742	2	Y	-0-
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	Y	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963			
M	O	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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1 286 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1 261 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1 374 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1 295 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1 251 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	14	1 214 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	15	1 244 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	13	1 208 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1 206 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1 246 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1 265 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020			
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	620 N	567	-0-	-53	-0-	32	1 535 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1 516 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	32	1 534 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	27	1 453 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	33	1 552 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1 519 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	26	1 434 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	32	1 530 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	29	1 479 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	371	-0-	-94	-0-	22	1 348 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	24	1 384 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976			
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	402	-0-	-32	-0-	22	1 380 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1 375 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	321	-0-	-82	-0-	18	1 303 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	18	1 307 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	19	1 315 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1 286 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	19	1 307 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1 316 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1 297 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1 308 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1 315 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340			
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	Y	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 2	Y	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291			
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	465 N	312	-0-	-153	-0-	12 1	297 2	N	3	3 1	2
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	311 2	N	3	3 1	2
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	13 1	301 2	N	2	3 1	1
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12 1	277 2	N	3	3 1	1
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	13 1	281 2	N	2		3
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	13 1	276 2	N	1	3 1	1
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	10 1	216 2	N	2		3
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	11 1	229 2	N	-0-		3
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	10 1	201 2	N	3	3 1	3
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	198 2	N	2	3 1	2
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	10 1	204 2	N	4	3 1	3
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		2,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705			
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	217 N	189	-0-	-28	-0-	11 1	178 2	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 2	Y	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	Y	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 2	Y	-0-		-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	Y	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	11 1	175 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	10 1	165 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 146		WELL #:		16	RRCID ->	151690	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	5565 - 6797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	-0-	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-	-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-	-0-	
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-	-0-	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	Y	-0-	-0-	
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	2	Y	-0-	-0-	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-	-0-	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 146		WELL #:		17	RRCID ->	151691	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5449 - 6741
01	527 N	394	-0-	-133	-0-	22	1	372	2	Y	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	-0-	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-	-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	26	1	426	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	32	1	536	2	Y	-0-	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	375	-0-	-165	-0-	22	1	353	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 113		WELL #:		12	RRCID ->	151710	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5384 - 6746
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES 97		WELL #:		10	RRCID ->	151902	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5361 -	6239
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	40	1	680	2	Y	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	40	1	665	2	Y	-0-		-0-
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	41	1	640	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	577	-0-	-229	-0-	33	1	544	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	599	-0-	-114	-0-	34	1	565	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	32	1	536	2	Y	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	23	1	363	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES 97		WELL #:		11	RRCID ->	152149	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5344 -	6322
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 169		WELL #:		13	RRCID ->	152152	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5737 -	5852
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 170		WELL #:		10	RRCID ->	152153	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5777 - 5929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-		30	1	503	2	Y	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		29	1	497	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	397	-0-	-99	-0-		22	1	375	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-		24	1	396	2	Y	-0-		-0-
05	558 N	494	-0-	-64	-0-		28	1	467	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		23	1	367	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-		24	1	399	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-		28	1	459	2	Y	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-		24	1	389	2	Y	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-		27	1	412	2	Y	-0-		-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-		29	1	459	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER A 144		WELL #:		16	RRCID ->	152154	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5340 - 6325		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		18	1	280	2	Y	-0-		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		10	1	133	2	Y	-0-		
03	155 N	136	-0-	-19	-0-		10	1	126	2	Y	-0-		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-		12	1	150	2	Y	-0-		
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-		14	1	186	2	Y	-0-		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-		11	1	137	2	Y	-0-		
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-		13	1	171	2	Y	-0-		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-		10	1	134	2	Y	-0-		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-		10	1	132	2	Y	-0-		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		11	1	135	2	Y	-0-		
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-		12	1	147	2	Y	-0-		
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 129		WELL #:		11	RRCID ->	152155	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5534 - 5902		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-		36	1	603	2	Y	-0-		
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-		39	1	668	2	Y	-0-		
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-		40	1	667	2	Y	-0-		
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-		44	1	731	2	Y	-0-		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-		40	1	677	2	Y	-0-		
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-		42	1	661	2	Y	-0-		
07	682 N	677	-0-	-5	-0-		39	1	638	2	Y	-0-		
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-		40	1	653	2	Y	-0-		
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		38	1	629	2	Y	-0-		
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-		45	1	696	2	Y	-0-		
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-		41	1	644	2	Y	-0-		
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164				
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	837 N	720	-0-	-117	-0-	40	1 680 2	Y	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1 597 2	Y	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1 794 2	Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1 743 2	Y	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42	1 708 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	44	1 689 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	598	-0-	-208	-0-	34	1 563 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	446	-0-	-298	-0-	25	1 421 2	Y	-0-			-0-
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	31	1 512 2	Y	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1 648 2	Y	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	40	1 637 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074				
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	651 N	543	-0-	-108	-0-	39	1 504 2	Y	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1 508 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	30	1 498 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	28	1 471 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	29	1 491 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	29	1 452 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	27	1 450 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	26	1 430 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	21	1 349 2	Y	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1 518 2	Y	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1 438 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382				
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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33	1 117 2	Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1 107 2	Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1 97 2	Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	31	1 100 2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	30	1 97 2	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1 101 2	Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	35	1 122 2	Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1 110 2	Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	30	1 92 2	Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35	1 116 2	Y	-0-			-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	28	1 105 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	37	1	630	2	Y	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-	-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	-0-	-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-	-0-
05	713 N	562	-0-	-151	-0-	32	1	531	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	32	1	512	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	443	-0-	-301	-0-	26	1	418	2	Y	-0-	-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	26	1	435	2	Y	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	31	1	487	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933						
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	9	1	214	2	N	2	2	1	1
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	9	159	2	N	2	2	1	1
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	7	1	173	2	N	1	2	1	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9	204	2	N	2	2	1	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	1			1
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	168	2	N	2	2	1	1
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	2	9	143	2	N	-0-			1
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			1
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	6	1	117	2	N	2	2	1	1
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	2	9	115	2	N	2	2	1	1
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	6	1	104	2	N	2	2	1	1
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	5	1			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245				
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	837 N	694	-0-	-143	-0-	159	1	535	2	N	-0-		6
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	191	1	509	2	N	1	5 1	2
						1	9						
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	184	1	497	2	N	-0-		1
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	165	1	400	2	N	-0-		2
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	192	1	528	2	N	-0-		1
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	194	1	507	2	N	-0-		1
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	218	1	551	2	N	-0-		1
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	210	1	511	2	N	-0-		1
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	169	1	441	2	N	-0-		1
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	184	1	486	2	N	1		2
						1	9						
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	189	1	507	2	N	-0-		2
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,529				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

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	682 N	610	-0-	-72	-0-	24	1	577	2	N	8	8 1	5
						9	9						
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	8	8 1	5
						9	9						
03	620 N	482	-0-	-138	-0-	20	1	456	2	N	5	8 1	2
						6	9						
04	600 N	466	-0-	-134	-0-	19	1	438	2	N	8	8 1	2
						9	9						
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	5		7
						6	9						
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	5	8 1	4
						6	9						
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	2		6
						2	9						
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-		6
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	9	8 1	7
						10	9						
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	7	8 1	6
						8	9						
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	23	1	457	2	N	9	8 1	7
						10	9						
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		6,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				66			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	480	-0-	-202	-0-	19	1	459 2	N	2	2 1		1
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	432 2	N	2	2 1		1
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	21	1	496 2	N	1	2 1		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	472 2	N	2	2 1		-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	19	1	424 2	N	1			1
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	21	1	455 2	N	2	2 1		1
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	22	1	458 2	N	-0-			1
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479 2	N	-0-			1
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	22	1	443 2	N	2	2 1		1
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	444 2	N	2	2 1		1
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	457 2	N	2	2 1		1
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

GENINI		WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	541 2	N	3	3 1		2
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	390 2	N	3	3 1		2
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	478 2	N	2	3 1		1
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	20	1	452 2	N	3	3 1		1
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	18	1	409 2	N	2			3
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503 2	N	1	3 1		1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	505 2	N	2			3
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516 2	N	-0-			3
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	533 2	N	3	3 1		3
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	25	1	497 2	N	2	3 1		2
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	526 2	N	4	3 1		3
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	18	1	437	2	N	3	3 1	2
						3	9						
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	3	3 1	2
						3	9						
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	19	1	433	2	N	2	3 1	1
						2	9						
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	3	3 1	1
						3	9						
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	14	1	317	2	N	2		3
						2	9						
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	18	1	406	2	N	1	3 1	1
						1	9						
07	682 N	608	-0-	-74	-0-	28	1	578	2	N	2		3
						2	9						
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-		3
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	3	3 1	3
						3	9						
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	21	1	420	2	N	2	3 1	2
						2	9						
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	16	1	324	2	N	4	3 1	3
						4	9						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540				
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	N	2	2 1	1
						2	9						
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	2	2 1	1
						2	9						
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	805	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
04	780 N	518	-0-	-262	-0-	22	1	494	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
05	713 N	442	-0-	-271	-0-	19	1	423	2	N	1		1
						1	9						
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	31	1	672	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	-0-		1
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	-0-		1
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	N	2	2 1	1
						2	9						
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GENINI		WELL #:		3306	RRCID ->	177872	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5474 - 5616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	11 1	255 2	N	3	3 1			2
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 9	189 2	N	3	3 1			2
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	8 1	265 2	N	2	3 1			1
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	3 9	245 2	N	3	3 1			1
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	N	2				3
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 9	261 2	N	1	3 1			1
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	1 9	239 2	N	2				3
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	11 1	255 2	N	-0-				3
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	245 2	N	3	3 1			3
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	3 9	210 2	N	2	3 1			2
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	11 1	220 2	N	4	3 1			3
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	4 9		N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		2,780					TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4	RRCID ->	178726	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 5255 - 5523		
01	992 N	958	-0-	-34	-0-	958 2		N	-0-				-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-				-0-
03	899 N	722	-0-	-177	-0-	722 2		N	-0-				-0-
04	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2		N	-0-				-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-				-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-				-0-
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2		N	-0-				-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-				-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-				-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-				-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	884 2		N	-0-				-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,850					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 145		WELL #:		15	RRCID ->	179129	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 5482 -	6725	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32 1	532 2	Y	24	20 1			12
						26 9							
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27 1	462 2	Y	23	20 1			15
						25 9							
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33 1	556 2	Y	19	20 1			14
						21 9							
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32 1	536 2	Y	16	20 1			10
						18 9							
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	30 1	498 2	Y	15	19 1			6
						17 9							
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34 1	534 2	Y	12	6 1			12
						13 9							
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	32 1	518 2	Y	12	13 1			11
						13 9							
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	46 1	763 2	Y	13	13 1			11
						14 9							
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33 1	553 2	Y	13	13 1			11
						14 9							
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	30 1	466 2	Y	17	13 1			15
						19 9							
11	570 N	352	-0-	-218	-0-	20 1	312 2	Y	19	20 1			14
						21 9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		6,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

GENINI		WELL #:		3307	RRCID ->	179205	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5518 -	5733	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24 1	565 2	N	2	2 1			1
						2 9							
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	501 2	N	2	2 1			1
						2 9							
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	21 1	483 2	N	1	2 1			-0-
						1 9							
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	18 1	421 2	N	2	2 1			-0-
						2 9							
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	19 1	420 2	N	1				1
						1 9							
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	475 2	N	2	2 1			1
						2 9							
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24 1	492 2	N	-0-				1
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25 1	524 2	N	-0-				1
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	22 1	445 2	N	2	2 1			1
						2 9							
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	507 2	N	2	2 1			1
						2 9							
11	540 N	380	-0-	-160	-0-	18 1	360 2	N	2	2 1			1
						2 9							
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) MERIT ENERGY COMPANY GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 561136 WELL #: 3308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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	775 N	705	-0-	-70	-0-	28	1	674	2	N	3	3	1	2
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	N	3	3	1	2
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	26	1	593	2	N	2	3	1	1
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	24	1	546	2	N	3	3	1	1
05	744 N	426	-0-	-318	-0-	18	1	405	2	N	2			3
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	N	1	3	1	1
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	26	1	537	2	N	2			3
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-			3
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	34	1	689	2	N	3	3	1	3
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	2	3	1	2
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	N	4	3	1	3
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	4	9			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5378 - 5485	
01	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	248	1	1207	2	N	-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	232	1	1115	2	N	-0-
03	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	248	1	1144	2	N	-0-
04	1410 N	1265	-0-	-145	-0-	216	1	1049	2	N	-0-
05	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	248	1	1142	2	N	-0-
06	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	240	1	1064	2	N	-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	241	1	1070	2	N	-0-
08	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	177	1	952	2	N	-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	240	1	1082	2	N	-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	248	1	1084	2	N	-0-
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	240	1	1014	2	N	-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	N	-0-			-0-
03	403 N	321	-0-	-82	-0-	24 1	298 2	N	-0-			-0-
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	22 1	283 2	N	-0-			-0-
05	527 N	386	-0-	-141	-0-	28 1	358 2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1	315 2	N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	361 2	N	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	23 1	280 2	N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 2	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	372 2	N	-0-			-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28 1	352 2	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	Y	24	20 1		12
						26 9						
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	407 2	Y	23	20 1		15
						25 9						
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	18 1	301 2	Y	19	20 1		14
						21 9						
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	18 1	309 2	Y	16	20 1		10
						18 9						
05	496 N	349	-0-	-147	-0-	19 1	313 2	Y	15	19 1		6
						17 9						
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	14 1	227 2	Y	12	6 1		12
						13 9						
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	17 1	284 2	Y	12	13 1		11
						13 9						
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	14 1	225 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	Y	13	13 1		11
						14 9						
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	Y	17	13 1		15
						19 9						
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	311 2	Y	19	20 1		14
						21 9						
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		3,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467				
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	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1 386 2	Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1 386 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	22	1 371 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	21	1 351 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	21	1 357 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	19	1 305 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	20	1 329 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	17	1 286 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	18	1 291 2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1 321 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	17	1 273 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827				
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	55	1 810 2	N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1 435 2	N	-0-			-0-
03	868 N	395	-0-	-473	-0-	28	1 367 2	N	-0-			-0-
04	840 N	385	-0-	-455	-0-	28	1 357 2	N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1 508 2	N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	26	1 328 2	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1 494 2	N	-0-			-0-
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	25	1 325 2	N	-0-			-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1 305 2	N	-0-			-0-
10	527 N	342	-0-	-185	-0-	25	1 316 2	N	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1 366 2	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523				
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1 353 2	Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1 362 2	Y	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1 338 2	Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1 332 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	18	1 309 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	16	1 258 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	18	1 288 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17	1 274 2	Y	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1 267 2	Y	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1 316 2	Y	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1 268 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	2	N	2	2 1	1
						2	9						
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	2	2 1	1
						2	9						
03	1271 N	714	-0-	-557	-0-	29	1	684	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
04	1170 N	411	-0-	-759	-0-	17	1	393	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	961 N	802	-0-	-159	-0-	34	1	766	2	N	1		1
						1	9						
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	25	1	547	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	N	-0-		1
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	32	1	673	2	N	-0-		1
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	25	1	516	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	690 N	557	-0-	-133	-0-	26	1	528	2	N	2	2 1	1
						2	9						
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	2	2 1	1
						2	9						
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	N	2	2 1	1
						2	9						
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	19	1	436	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	18	1	414	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	1		1
						1	9						
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	N	2	2 1	1
						2	9						
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	15	1	309	2	N	-0-		1
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	N	-0-		1
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	22	1	446	2	N	2	2 1	1
						2	9						
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5086	-	6248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	32 1	772 2	N	14	15 1			9
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	15 9	38 1	866 2	N	15	14 1		10
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	17 9	41 1	949 2	N	10	15 1		5
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	11 9	34 1	784 2	N	14	15 1		4
05	992 N	827	-0-	-165	-0-	15 9	35 1	781 2	N	10			14
06	960 N	729	-0-	-231	-0-	11 9	32 1	692 2	N	5	15 1		4
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	6 9	43 1	895 2	N	2			6
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	2 9	38 1	797 2	N	-0-			6
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	10 9	41 1	837 2	N	9	8 1		7
10	930 N	788	-0-	-142	-0-	10 9	37 1	742 2	N	7	8 1		6
11	810 N	495	-0-	-315	-0-	8 9	23 1	465 2	N	6	7 1		5
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	7 9			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		9,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 5085	-	6250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	45 1	1077 2	N	15	15 1			10
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	17 9	40 1	916 2	N	15	15 1		10
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	17 9	49 1	1134 2	N	10	15 1		5
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	11 9	46 1	1061 2	N	14	15 1		4
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	15 9	46 1	1031 2	N	10			14
06	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	11 9	47 1	1038 2	N	8	15 1		7
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	9 9	43 1	908 2	N	6			13
08	1085 N	856	-0-	-229	-0-	7 9	39 1	817 2	N	-0-			13
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	18 9	54 1	1089 2	N	16	16 1		13
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	14 9	54 1	1075 2	N	13	15 1		11
11	840 N	657	-0-	-183	-0-	11 9	31 1	615 2	N	10	14 1		7
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		11,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 5135 - 6300			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	N	5	5 1	3
						6	9						
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	5	5 1	3
						6	9						
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	320	2	N	3	5 1	1
						3	9						
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	N	5	5 1	1
						6	9						
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	N	3		4
						3	9						
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	3	5 1	2
						3	9						
07	434 N	292	-0-	-142	-0-	13	1	277	2	N	2		4
						2	9						
08	527 N	447	-0-	-80	-0-	21	1	427	2	N	-0-		4
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	12	1	237	2	N	5	5 1	4
						6	9						
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	4	5 1	3
						4	9						
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	4	4 1	3
						4	9						
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 6461		PERF. 5170 - 5836			
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-	-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-	-0-	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	16	1	170	2	N	-0-	-0-	
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	18	1	202	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	20	1	204	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	N	-0-	-0-	
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	10	1	111	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	2	N	-0-	-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-	-0-	
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5480 - 6287			
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	15	1	201	2	N	-0-	-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-	-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-	-0-	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-	-0-	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	11	1	177	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	9	1	147	2	N	-0-	-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-	-0-	
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GENINI		WELL #:		3806	RRCID ->	184526	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 5082 -	6248	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	28 1	682 2	N	8	8 1			5
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9 9							
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	N	4	6 1			3
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	4 9							
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	18 1	422 2	N	4	5 1			2
04	690 N	353	-0-	-337	-0-	4 9							
04	690 N	353	-0-	-337	-0-	14 1	331 2	N	7	7 1			2
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	8 9							
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1	555 2	N	5				7
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	6 9							
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22 1	487 2	N	5	8 1			4
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	6 9							
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	N	2				6
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2 9							
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33 1	682 2	N	-0-				6
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	534 2	N	9	8 1			7
10	682 N	450	-0-	-232	-0-	10 9							
10	682 N	450	-0-	-232	-0-	21 1	421 2	N	7	8 1			6
11	690 N	532	-0-	-158	-0-	8 9							
11	690 N	532	-0-	-158	-0-	25 1	497 2	N	9	8 1			7
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	10 9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		5,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			60				

GENINI		WELL #:		3707	RRCID ->	185529	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5130 -	6297	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	44 1	1055 2	N	2	2 1			1
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	2 9							
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	63 1	1427 2	N	2	2 1			1
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	2 9							
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	60 1	1399 2	N	1	2 1			-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1 9							
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	56 1	1276 2	N	2	2 1			-0-
05	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	2 9							
05	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	55 1	1240 2	N	1				1
06	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1 9							
06	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	55 1	1206 2	N	2	2 1			1
07	1364 N	983	-0-	-381	-0-	2 9							
07	1364 N	983	-0-	-381	-0-	45 1	938 2	N	-0-				1
08	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	49 1	1010 2	N	-0-				1
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61 1	1236 2	N	2	2 1			1
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	2 9							
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56 1	1118 2	N	2	2 1			1
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	2 9							
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 2	N	2	2 1			1
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2 9							
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	334 1	646 2	N	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	267 1	390 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	860	-0-	-163	-0-	209 1	651 2	N	-0-		-0-
04	960 N	894	-0-	-66	-0-	299 1	595 2	N	-0-		-0-
05	713 N	220	-0-	-493	-0-	87 1	133 2	N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145			
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	43 1	1007 2	N	-0-		8
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	N	-0-		8
03	1364 N	858	-0-	-506	-0-	36 1	822 2	N	-0-		8
04	1020 N	406	-0-	-614	-0-	17 1	389 2	N	-0-		8
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44 1	974 2	N	-0-		8
06	840 N	491	-0-	-349	-0-	22 1	469 2	N	-0-		8
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1	541 2	N	-0-		8
08	1023 N	550	-0-	-473	-0-	26 1	524 2	N	-0-		8
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N	-0-		8
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37 1	727 2	N	-0-		8
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	29 1	568 2	N	-0-		8
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		7,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	50 1	98 2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	40 1	59 2	N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	121 1	380 2	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	60 1	118 2	N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	61 1	92 2	N	-0-		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321			
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	775 N	763	-0-	-12	-0-	32	1	731	2	N	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	N	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	N	-0-
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	33	1	704	2	N	-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-
06	810 N	745	-0-	-65	-0-	34	1	711	2	N	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-
08	899 N	698	-0-	-201	-0-	34	1	664	2	N	-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	35	1	669	2	N	-0-
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	35	1	657	2	N	-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	31	1	583	2	N	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4777 - 4815			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	13 K	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI 128		WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050			
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	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-
03	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	58	1	1250	2	N	-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	N	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	N	-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	N	-0-
07	1488 N	1116	-0-	-372	-0-	54	1	1062	2	N	-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	N	-0-
09	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	68	1	1298	2	N	-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	N	-0-
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	N	-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GENINI 128		WELL #:		4	RRCID ->	192934	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4804 - 5988		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		713 N	618	-0-	-95	-0-	27 1	591 2	N	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 2	N	-0-			-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	33 1	709 2	N	-0-			-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1	580 2	N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	28 1	593 2	N	-0-			-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	41 1	840 2	N	-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	33 1	646 2	N	-0-			-0-
08		620 N	547	-0-	-73	-0-	27 1	520 2	N	-0-			-0-
09		870 N	734	-0-	-136	-0-	36 1	697 2	N	-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	41 1	778 2	N	-0-			-0-
*11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	40 1	751 2	N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 103		WELL #:		2	RRCID ->	193633	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 5832 - 6126		
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	21 1	505 2	N	-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	20 1	460 2	N	-0-			-0-
03		496 N	380	-0-	-116	-0-	16 1	364 2	N	-0-			-0-
04		510 N	358	-0-	-152	-0-	15 1	343 2	N	-0-			-0-
05		527 N	471	-0-	-56	-0-	20 1	451 2	N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 2	N	-0-			-0-
08		465 N	331	-0-	-134	-0-	15 1	315 2	N	-0-			-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-	20 1	390 2	N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	32 1	619 2	N	-0-			-0-
11		330 N	99	-0-	-231	-0-	5 1	94 2	N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 129		WELL #:		13	RRCID ->	193637	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 5740 - 6950		
01		868 N	5	-0-	-863	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	9 1	215 2	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	159 2	N	-0-			-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	7 1	160 2	N	-0-			-0-
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	5 1	106 2	N	-0-			-0-
07	186 N	51	-0-	-135	-0-	2 1	49 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	322 2	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 2	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16 1	370 2	N	-0-			-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	12 1	285 2	N	-0-			-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	14 1	300 2	N	-0-			-0-
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	12 1	268 2	N	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	14 1	289 2	N	-0-			-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	14 1	292 2	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	298 2	N	-0-			-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	11 1	220 2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	31 1	720 2	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	584 2	N	-0-			-0-
04	720 N	599	-0-	-121	-0-	27 1	572 2	N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33 1	737 2	N	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44 1	948 2	N	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36 1	737 2	N	-0-			-0-
08	775 N	681	-0-	-94	-0-	32 1	649 2	N	-0-			-0-
09	990 N	753	-0-	-237	-0-	36 1	717 2	N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	60 1	1178 2	N	-0-			-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	41 1	806 2	N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54 1	1192 2	N	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51 1	1104 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	47 1	1022 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	907	-0-	-293	-0-	41 1	866 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	51 1	1072 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	44 1	904 2	N	-0-		-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57 1	1124 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	51 1	1000 2	N	-0-		-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	51 1	986 2	N	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62 1	1161 2	N	-0-		-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59 1	1122 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	N	-0-		-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 2	N	-0-		-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29 1	486 2	N	-0-		-0-
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	27 1	459 2	N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	647 2	N	-0-		-0-
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	24 1	383 2	N	-0-		-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	27 1	450 2	N	-0-		-0-
08	682 N	406	-0-	-276	-0-	23 1	383 2	N	-0-		-0-
09	420 N	226	-0-	-194	-0-	13 1	213 2	N	-0-		-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	26 1	405 2	N	-0-		-0-
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	13 1	212 2	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	63 1	1427 2	N	-0-		-0-
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69 1	1466 2	N	-0-		-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	77 1	1685 2	N	-0-		-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	66 1	1417 2	N	-0-		-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	84 1	1760 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	75 1	1558 2	N	-0-		-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	84 1	1664 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	80 1	1564 2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	78 1	1501 2	N	-0-		-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	90 1	1701 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	74 1	1406 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 5246 - 6261				
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	3	3	1	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1	1	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536		PERF. 5094 - 6256				
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	34 1	816 2	N	8	8	1	5	
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	9 9	29 1	N	8	8	1	5	
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	9 9	34 1	N	5	8	1	2	
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	6 9	32 1	N	8	8	1	2	
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	9 9	32 1	N	5			7	
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	6 9	32 1	N	5	8	1	4	
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	2 9	32 1	N	2			6	
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36 1	747 2	N	-0-			6	
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10 9	36 1	N	9	8	1	7	
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8 9	38 1	N	7	8	1	6	
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	10 9	34 1	N	9	8	1	7	
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-	10 9		N	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:		8,430				TOTAL CONDENSATE PROD:				66				

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 5023 - 6126				
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	32 1	751 2	N	-0-			-0-	
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29 1	662 2	N	-0-			-0-	
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33 1	742 2	N	-0-			-0-	
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	27 1	602 2	N	-0-			-0-	
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	28 1	625 2	N	-0-			-0-	
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	33 1	702 2	N	-0-			-0-	
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47 1	969 2	N	-0-			-0-	
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41 1	841 2	N	-0-			-0-	
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	32 1	649 2	N	-0-			-0-	
10	1023	N	822	-0-	-201	-0-	40 1	782 2	N	-0-			-0-	
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	37 1	722 2	N	-0-			-0-	
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,425				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CARTA 103		WELL #:		5	RRCID ->	200738	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5844 - 6120	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		744 N	479	-0-	-265	-0-	19 1	460 2	N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	20 1	450 2	N	-0-			-0-
03		527 N	452	-0-	-75	-0-	19 1	433 2	N	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	503 2	N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	24 1	528 2	N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	N	-0-			-0-
07		558 N	502	-0-	-56	-0-	23 1	479 2	N	-0-			-0-
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	24 1	493 2	N	-0-			-0-
09		630 N	437	-0-	-193	-0-	21 1	416 2	N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 2	N	-0-			-0-
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 2	N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 103		WELL #:		4	RRCID ->	200739	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5798 - 6122	
01		1023 N	834	-0-	-189	-0-	34 1	800 2	N	-0-			-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	37 1	818 2	N	-0-			-0-
03		899 N	882	-0-	-17	-0-	37 1	845 2	N	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	40 1	888 2	N	-0-			-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45 1	982 2	N	-0-			-0-
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	43 1	922 2	N	-0-			-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	46 1	944 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	851	-0-	-172	-0-	40 1	812 2	N	-0-			-0-
09		960 N	891	-0-	-69	-0-	42 1	849 2	N	-0-			-0-
10		992 N	860	-0-	-132	-0-	42 1	818 2	N	-0-			-0-
11		810 N	808	-0-	-2	-0-	39 1	769 2	N	-0-			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 114		WELL #:		7	RRCID ->	205107	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5114 - 6176	
01		496 N	330	-0-	-166	-0-	13 1	317 2	N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	N	-0-			-0-
03		434 N	382	-0-	-52	-0-	16 1	366 2	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 2	N	-0-			-0-
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	16 1	351 2	N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	372 2	N	-0-			-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1	422 2	N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	N	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	411 2	N	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	421 2	N	-0-			-0-
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	20 1	395 2	N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 129		WELL #:		12	RRCID ->	205233	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5745 - 6682		
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		684 N	684	-0-	-0-	-0-	38 1	646 2	N	-0-			-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	34 1	577 2	N	-0-			-0-
03		713 N	634	-0-	-79	-0-	35 1	599 2	N	-0-			-0-
04		660 N	189	-0-	-471	-0-	11 1	178 2	N	-0-			-0-
05		651 N	308	-0-	-343	-0-	17 1	291 2	N	-0-			-0-
06		600 N	381	-0-	-219	-0-	23 1	358 2	N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1	361 2	N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 2	N	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	N	-0-			-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	19 1	307 2	N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH, M.S. 89		WELL #:		2	RRCID ->	205235	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5396 - 6044		
01		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-			1
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			1
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			1
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			1
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			1
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			1
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			1
08		248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2		N	-0-			1
09		240 N	127	-0-	-113	-0-	127 2		N	-0-			1
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			1
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-			1
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	38 1	913 2	N	2	2	1		1
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2 9	809 2	N	2	2	1		1
03	961 N	790	-0-	-171	-0-	35 1	757 2	N	1	2	1		-0-
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	2 9	820 2	N	2	2	1		-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	32 1	837 2	N	1				1
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	1 9	804 2	N	2	2	1		1
07	899 N	823	-0-	-76	-0-	37 1	785 2	N	-0-				1
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	2 9	784 2	N	-0-				1
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	37 1	742 2	N	2	2	1		1
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	2 9	744 2	N	2	2	1		1
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	37 1	677 2	N	2	2	1		1
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	2 9		N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		9,088				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624				
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	21 1	495 2	N	15	15	1		10
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	17 9	488 2	N	15	15	1		10
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	21 1	507 2	N	11	16	1		5
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	17 9	519 2	N	14	15	1		4
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22 1	525 2	N	10				14
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	12 9	439 2	N	8	15	1		7
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	23 1	451 2	N	6				13
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	11 9	484 2	N	-0-				13
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20 1	453 2	N	17	16	1		14
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	9 9	471 2	N	12	15	1		11
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	22 1	388 2	N	19	16	1		14
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	19 9		N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		5,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			127				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 167		WELL #:		12	RRCID ->	205742	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5631 -	6994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-		-0-
03		248 N	185	-0-	-63	-0-	10	1	175	2	N	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-		-0-
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	8	1	128	2	N	-0-		-0-
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-
08		186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	N	-0-		-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	N	-0-		-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	101	2	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,598		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GENINI		WELL #:		3313	RRCID ->	205885	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5444 -	5660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	21	1	496	2	N	8	8 1	5
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	9	9	20	1	N	7	7 1	5
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	8	9	22	1	N	4	7 1	2
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	4	9	20	1	N	8	8 1	2
05		527 N	467	-0-	-60	-0-	9	9	20	1	N	5		7
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	6	9	22	1	N	4	7 1	4
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	4	9	22	1	N	2		6
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	2	9	24	1	N	-0-		6
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	23	1	23	1	N	8	8 1	6
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	9	9	28	1	N	7	7 1	6
11		510 N	468	-0-	-42	-0-	8	9	22	1	N	9	8 1	7
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	10	9			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:				5,556		TOTAL CONDENSATE PROD:								62

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GENINI		WELL #:		3312	RRCID ->	205935	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5445 - 5817	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	25 1	613 2	N	8	8 1		5
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	9 9	567 2	N	8	8 1		5
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	26 1	592 2	N	5	8 1		2
04	630 N	552	-0-	-78	-0-	6 9	520 2	N	8	8 1		2
05	651 N	582	-0-	-69	-0-	23 1	551 2	N	5			7
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	9 9	564 2	N	5	8 1		4
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26 1	592 2	N	2			6
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2 9	581 2	N	-0-			6
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28 1	565 2	N	9	8 1		7
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	10 9	544 2	N	7	8 1		6
11	600 N	308	-0-	-292	-0-	27 1	284 2	N	9	8 1		7
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	8 9		N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		6,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			66			

SAWYER 169		WELL #:		16	RRCID ->	205951	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5997 - 6068	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	13 1	227 2	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	N	-0-			-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	12 1	194 2	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	14 1	224 2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247 2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	N	-0-			-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13 1	214 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 2	N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 2	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	17	1	418	2	N	2	2 1	1
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	2	9	295	2	N	2	2 1	1
03	465 N	323	-0-	-142	-0-	13	1	309	2	N	1	2 1	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	9	413	2	N	2	2 1	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	N	1		1
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2	9	362	2	N	2	2 1	1
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	N	-0-		1
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	2	N	-0-		1
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	2	2 1	1
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	9	497	2	N	2	2 1	1
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	2	2 1	1
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	2	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	8	8 1	5
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	9	9	713	2	N	8	8 1	5
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	5	8 1	2
04	840 N	733	-0-	-107	-0-	6	9	694	2	N	8	8 1	2
05	806 N	713	-0-	-93	-0-	30	1	677	2	N	5		7
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	6	9	713	2	N	5	8 1	4
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	32	1	688	2	N	2		6
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	2	9	782	2	N	-0-		6
09	750 N	630	-0-	-120	-0-	33	1	591	2	N	9	8 1	7
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	10	9	667	2	N	7	8 1	6
11	780 N	701	-0-	-79	-0-	34	1	658	2	N	9	8 1	7
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	8	9			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		8,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081				
M	O	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	651 N	650	-0-	-1	-0-	37	1	613	2	N	-0-	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-	-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-	-0-
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	32	1	536	2	N	-0-	-0-
06	900 N	320	-0-	-580	-0-	19	1	301	2	N	-0-	-0-
07	744 N	444	-0-	-300	-0-	26	1	419	2	N	-0-	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	N	-0-	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	N	-0-	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-	-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	N	-0-	-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986				
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	279 N	243	-0-	-36	-0-	13	1	230	2	N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-	-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	11	1	180	2	N	-0-	-0-
07	248 N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114	2	N	-0-	-0-
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	11	1	179	2	N	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-	-0-
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100				
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	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	N	-0-	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-	-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	2	N	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	N	-0-	-0-
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	27	1	593	2	N	-0-	-0-
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	34	1	693	2	N	-0-	-0-
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	33	1	683	2	N	-0-	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-	-0-
10	713 N	603	-0-	-110	-0-	29	1	573	2	N	-0-	-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	31	1	606	2	N	-0-	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 170		WELL #:		12	RRCID ->	206250	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5714 - 7045	
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		431 N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	407 2	N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	25 1	419 2	N	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	502 2	N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	455 2	N	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	33 1	560 2	N	-0-			-0-
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	30 1	470 2	N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	31 1	509 2	N	-0-			-0-
08		589 N	398	-0-	-191	-0-	23 1	376 2	N	-0-			-0-
09		510 N	393	-0-	-117	-0-	22 1	371 2	N	-0-			-0-
10		527 N	327	-0-	-200	-0-	20 1	307 2	N	-0-			-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	24 1	380 2	N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 114		WELL #:		8	RRCID ->	206572	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 - 6146	
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		930 N	730	-0-	-200	-0-	30 1	700 2	N	-0-			-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2	N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	40 1	898 2	N	-0-			-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	32 1	700 2	N	-0-			-0-
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	34 1	753 2	N	-0-			-0-
06		900 N	781	-0-	-119	-0-	35 1	746 2	N	-0-			-0-
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	42 1	871 2	N	-0-			-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	42 1	859 2	N	-0-			-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	41 1	819 2	N	-0-			-0-
10		899 N	753	-0-	-146	-0-	37 1	717 2	N	-0-			-0-
11		870 N	754	-0-	-116	-0-	36 1	718 2	N	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 114		WELL #:		9	RRCID ->	206573	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4944 - 6117	
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		535 N	535	-0-	-0-	-0-	21 1	514 2	N	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	27 1	606 2	N	-0-			-0-
03		589 N	518	-0-	-71	-0-	22 1	496 2	N	-0-			-0-
04		510 N	463	-0-	-47	-0-	19 1	444 2	N	-0-			-0-
05		682 N	518	-0-	-164	-0-	23 1	496 2	N	-0-			-0-
06		510 N	432	-0-	-78	-0-	19 1	413 2	N	-0-			-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	27 1	549 2	N	-0-			-0-
08		527 N	506	-0-	-21	-0-	24 1	483 2	N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 2	N	-0-			-0-
10		589 N	486	-0-	-103	-0-	24 1	462 2	N	-0-			-0-
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	27 1	534 2	N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CARTA 103		WELL #:		9	RRCID ->	206575	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5120 - 6103	
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		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	47 1	1100 2	N	-0-			-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	41 1	902 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	970	-0-	-177	-0-	41 1	929 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	890	-0-	-220	-0-	38 1	852 2	N	-0-			-0-
05		1023 N	972	-0-	-51	-0-	42 1	930 2	N	-0-			-0-
06		930 N	872	-0-	-58	-0-	39 1	834 2	N	-0-			-0-
07		930 N	911	-0-	-19	-0-	42 1	869 2	N	-0-			-0-
08		961 N	805	-0-	-156	-0-	38 1	768 2	N	-0-			-0-
09		870 N	667	-0-	-203	-0-	32 1	636 2	N	-0-			-0-
10		899 N	836	-0-	-63	-0-	41 1	796 2	N	-0-			-0-
11		780 N	720	-0-	-60	-0-	35 1	685 2	N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 103		WELL #:		10	RRCID ->	206576	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4728 - 6107	
01		1147 N	931	-0-	-216	-0-	38 1	893 2	N	-0-			-0-
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	52 1	1165 2	N	-0-			-0-
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	46 1	1032 2	N	-0-			-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	40 1	887 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	56 1	1235 2	N	-0-			-0-
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	48 1	1043 2	N	-0-			-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	51 1	1042 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1052	-0-	-250	-0-	49 1	1003 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	845	-0-	-235	-0-	40 1	805 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	857	-0-	-228	-0-	42 1	815 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	826	-0-	-194	-0-	40 1	786 2	N	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 103		WELL #:		8	RRCID ->	206577	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5470 - 6101	
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	35 1	822 2	N	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	24 1	555 2	N	-0-			-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	28 1	656 2	N	-0-			-0-
04		840 N	670	-0-	-170	-0-	29 1	641 2	N	-0-			-0-
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	26 1	582 2	N	-0-			-0-
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	32 1	701 2	N	-0-			-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	662 2	N	-0-			-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	36 1	745 2	N	-0-			-0-
09		720 N	702	-0-	-18	-0-	33 1	669 2	N	-0-			-0-
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	30 1	593 2	N	-0-			-0-
11		750 N	686	-0-	-64	-0-	33 1	653 2	N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CARTA 104		WELL #:		1	RRCID ->	206580	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5136 - 6105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	374	-0-	-153	-0-	15	1	359	2	N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-		-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	2	N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-		-0-
08	465 N	368	-0-	-97	-0-	17	1	350	2	N	-0-		-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	22	1	439	2	N	-0-		-0-
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	14	1	283	2	N	-0-		-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 104		WELL #:		2	RRCID ->	206581	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5236 - 6207	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-		-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	N	-0-		-0-
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	27	1	621	2	N	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	-0-		-0-
06	750 N	587	-0-	-163	-0-	26	1	561	2	N	-0-		-0-
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	27	1	549	2	N	-0-		-0-
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	27	1	553	2	N	-0-		-0-
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	27	1	536	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	2	N	-0-		-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	-0-		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 104		WELL #:		4	RRCID ->	208145	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4733 - 6121	
01	1147 N	994	-0-	-153	-0-	41	1	953	2	N	-0-		-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	69	1	1558	2	N	-0-		-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-		-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1167	-0-	-569	-0-	51	1	1116	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	977	-0-	-553	-0-	43	1	934	2	N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2	N	-0-		-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-		-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	662	-0-	-423	-0-	32	1	630	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	999	-0-	-201	-0-	48	1	951	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CARTA 104		WELL #:		3	RRCID ->	208282	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5044 - 6195	
M	O	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		341 N	291	-0-	-50	-0-	12 1	279 2	N	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 2	N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	22 1	510 2	N	-0-			-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	32 1	699 2	N	-0-			-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	43 1	931 2	N	-0-			-0-
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47 1	970 2	N	-0-			-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	39 1	808 2	N	-0-			-0-
09		990 N	878	-0-	-112	-0-	42 1	836 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	917	-0-	-106	-0-	45 1	873 2	N	-0-			-0-
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	38 1	738 2	N	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANK REED 117		WELL #:		17	RRCID ->	208849	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5338 - 6385	
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		775 N	728	-0-	-47	-0-	165 1	563 2	N	-0-			-0-
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	142 1	488 2	N	-0-			-0-
03		682 N	655	-0-	-27	-0-	159 1	497 2	N	-0-			-0-
04		690 N	611	-0-	-79	-0-	146 1	466 2	N	-0-			-0-
05		682 N	656	-0-	-26	-0-	156 1	500 2	N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	152 1	505 2	N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	139 1	481 2	N	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	159 1	528 2	N	-0-			-0-
09		660 N	552	-0-	-108	-0-	135 1	418 2	N	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	151 1	492 2	N	-0-			-0-
11		660 N	535	-0-	-125	-0-	114 1	421 2	N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 103		WELL #:		11	RRCID ->	208886	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4701 - 6099	
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		992 N	956	-0-	-36	-0-	39 1	917 2	N	-0-			-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	36 1	801 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	825	-0-	-291	-0-	35 1	790 2	N	-0-			-0-
04		930 N	726	-0-	-204	-0-	31 1	695 2	N	-0-			-0-
05		899 N	820	-0-	-79	-0-	36 1	784 2	N	-0-			-0-
06		810 N	795	-0-	-15	-0-	35 1	760 2	N	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	36 1	747 2	N	-0-			-0-
08		806 N	747	-0-	-59	-0-	35 1	712 2	N	-0-			-0-
09		810 N	702	-0-	-108	-0-	33 1	669 2	N	-0-			-0-
10		775 N	704	-0-	-71	-0-	34 1	670 2	N	-0-			-0-
*11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	40 1	781 2	N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105					
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
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-		7
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-		7
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-		7
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-		7
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-		7
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-		7
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-		7
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-		7
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	64	2	N	-0-		7
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-		7
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	62	2	N	-0-		7
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155					
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-		7
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	N	-0-		7
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	-0-		7
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	N	-0-		7
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	40	1	879	2	N	-0-		7
06	960 N	853	-0-	-107	-0-	38	1	815	2	N	-0-		7
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-		7
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	-0-		7
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-		7
10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	41	1	810	2	N	-0-		7
11	990 N	869	-0-	-121	-0-	42	1	827	2	N	-0-		7
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		10,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275					
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	83	1	1962	2	N	-0-		-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1748	2	N	-0-		-0-
03	2325 N	1797	-0-	-528	-0-	75	1	1722	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1525	-0-	-455	-0-	65	1	1460	2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	73	1	1612	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	64	1	1376	2	N	-0-		-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	79	1	1631	2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	69	1	1419	2	N	-0-		-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	2	N	-0-		-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	N	-0-		-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127				
M	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	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	52 1	1215 2	N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	48 1	1077 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	53 1	1196 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	952	-0-	-278	-0-	41 1	911 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	52 1	1148 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1000	-0-	-200	-0-	44 1	956 2	N	-0-			-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	59 1	1206 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	54 1	1100 2	N	-0-			-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	52 1	1035 2	N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	64 1	1257 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	49 1	969 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110				
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	372 N	241	-0-	-131	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	N	-0-			-0-
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	8 1	176 2	N	-0-			-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	7 1	171 2	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	-0-			-0-
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	2 1	45 2	N	-0-			-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	5 1	110 2	N	-0-			-0-
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	7 1	150 2	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 2	N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318				
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	527 N	503	-0-	-24	-0-	20 1	476 2	N	6	6 1		4
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20 1	451 2	N	6	6 1		4
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19 1	454 2	N	4	6 1		2
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	22 1	515 2	N	6	6 1		2
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23 1	512 2	N	4			6
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	474 2	N	3	6 1		3
07	558 N	422	-0-	-136	-0-	19 1	401 2	N	2			5
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	N	-0-			5
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	21 1	419 2	N	6	6 1		5
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	18 1	366 2	N	6	6 1		5
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	20 1	396 2	N	7	6 1		6
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		5,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3812		RRCID -> 210132		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	544	-0-	-107	-0-	22	1	520	2	N	2	2 1	1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	N	2	2 1	1
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	1	2 1	-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	2	2 1	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	N	1		1
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	28	1	620	2	N	2	2 1	1
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	28	1	587	2	N	-0-		1
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	31	1	647	2	N	-0-		1
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	29	1	591	2	N	2	2 1	1
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	26	1	515	2	N	2	2 1	1
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	26	1	517	2	N	2	2 1	1
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	2	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240				
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	N	14	15 1	10
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	62	1	1408	2	N	15	15 1	10
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	11	16 1	5
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	88	1	2023	2	N	14	15 1	4
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	76	1	1695	2	N	10		14
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	N	8	15 1	7
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	N	6		13
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-		13
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	2	N	17	16 1	14
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	N	12	15 1	11
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	N	19	16 1	14
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	21	9			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		14,909				TOTAL CONDENSATE PROD:			126				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5193 - 6367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	3	3	1	2
						3	9							
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	3	3	1	2
						3	9							
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	2	3	1	1
						2	9							
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	3	3	1	1
						3	9							
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	2			3
						2	9							
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	1	3	1	1
						1	9							
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	172	2	N	2			3
						2	9							
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			3
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	191	2	N	3	3	1	3
						3	9							
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	2	3	1	2
						2	9							
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	4	3	1	3
						4	9							
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 4714 - 6122				
01	806 N	568	-0-	-238	-0-	23	1	545	2	N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	N	-0-			-0-
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	24	1	563	2	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	2	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	-0-			-0-
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	32	1	668	2	N	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	-0-			-0-
10	713 N	649	-0-	-64	-0-	32	1	617	2	N	-0-			-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	N	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 4889 - 6228				
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	16	1	379	2	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	-0-			-0-
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	14	1	312	2	N	-0-			-0-
07	558 N	309	-0-	-249	-0-	14	1	295	2	N	-0-			-0-
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	20	1	403	2	N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494					
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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	N	15	15	1	10
						17	9							
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	15	15	1	10
						17	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	11	16	1	5
						12	9							
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	24	1	541	2	N	14	15	1	4
						15	9							
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	25	1	558	2	N	10			14
						11	9							
06	660 N	529	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	8	15	1	7
						9	9							
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	N	6			13
						7	9							
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	27	1	557	2	N	-0-			13
09	540 N	463	-0-	-77	-0-	21	1	424	2	N	17	16	1	14
						19	9							
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	23	1	451	2	N	12	15	1	11
						13	9							
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	24	1	484	2	N	19	16	1	14
						21	9							
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		6,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361					
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	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	773	2	N	7	7	1	5
						8	9							
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	8	8	1	5
						9	9							
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	31	1	719	2	N	5	8	1	2
						6	9							
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	27	1	632	2	N	8	8	1	2
						9	9							
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	32	1	709	2	N	5			7
						6	9							
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	28	1	621	2	N	4	8	1	3
						4	9							
07	682 N	566	-0-	-116	-0-	26	1	537	2	N	3			6
						3	9							
08	744 N	588	-0-	-156	-0-	27	1	561	2	N	-0-			6
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	9	8	1	7
						10	9							
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	N	7	8	1	6
						8	9							
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	N	9	8	1	7
						10	9							
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		7,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GENINI		WELL #:		3315	RRCID ->	217407	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 5382 -	6810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	12	1	293	2	N	3	3 1	2
						3	9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	N	3	3 1	2
						3	9						
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	13	1	294	2	N	2	3 1	1
						2	9						
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	3	3 1	1
						3	9						
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	2		3
						2	9						
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	1	3 1	1
						1	9						
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	2		3
						2	9						
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-		3
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	18	1	364	2	N	3	3 1	3
						3	9						
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	285	2	N	2	3 1	2
						2	9						
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	15	1	293	2	N	4	3 1	3
						4	9						
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		3,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

SAWYER 129		WELL #:		18	RRCID ->	217600	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 5626 -	7006
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-	-0-
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	15	1	249	2	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	2	N	-0-	-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	2	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 129		WELL #:		15	RRCID ->	217602	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 5736 -	6928
01	651 N	499	-0-	-152	-0-	28	1	471	2	N	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-	-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	28	1	467	2	N	-0-	-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-	-0-
05	496 N	304	-0-	-192	-0-	17	1	287	2	N	-0-	-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	19	1	297	2	N	-0-	-0-
07	527 N	275	-0-	-252	-0-	16	1	259	2	N	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	-0-	-0-
10	279 N	70	-0-	-209	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
11	330 N	24	-0-	-306	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 167		WELL #:		17	RRCID ->	217603	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5592 - 6126	
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		796 N	796	-0-	-0-	-0-	45 1	751 2	N	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	38 1	648 2	N	-0-			-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	49 1	819 2	N	-0-			-0-
04		750 N	659	-0-	-91	-0-	37 1	621 2	N	-0-			-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	56 1	939 2	N	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	47 1	747 2	N	-0-			-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	44 1	715 2	N	-0-			-0-
08		775 N	677	-0-	-98	-0-	39 1	639 2	N	-0-			-0-
09		750 N	674	-0-	-76	-0-	38 1	636 2	N	-0-			-0-
10		744 N	565	-0-	-179	-0-	34 1	531 2	N	-0-			-0-
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	48 1	764 2	N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 167		WELL #:		14	RRCID ->	217605	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	5590 - 6924	
01		744 N	637	-0-	-107	-0-	35 1	602 2	N	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	38 1	636 2	N	-0-			-0-
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	47 1	800 2	N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	N	-0-			-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	54 1	903 2	N	-0-			-0-
06		810 N	713	-0-	-97	-0-	43 1	670 2	N	-0-			-0-
07		682 N	596	-0-	-86	-0-	34 1	562 2	N	-0-			-0-
08		961 N	775	-0-	-186	-0-	44 1	731 2	N	-0-			-0-
09		720 N	654	-0-	-66	-0-	37 1	616 2	N	-0-			-0-
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	33 1	520 2	N	-0-			-0-
11		750 N	455	-0-	-295	-0-	27 1	428 2	N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 170		WELL #:		14	RRCID ->	217623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	5945 - 6986	
01		868 N	816	-0-	-52	-0-	47 1	769 2	N	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1	658 2	N	-0-			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	61 1	1021 2	N	-0-			-0-
04		780 N	724	-0-	-56	-0-	41 1	683 2	N	-0-			-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	51 1	861 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	818	-0-	-232	-0-	49 1	769 2	N	-0-			-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	50 1	822 2	N	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	52 1	859 2	N	-0-			-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	52 1	861 2	N	-0-			-0-
10		868 N	569	-0-	-299	-0-	34 1	534 2	N	-0-			-0-
*11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	55 1	876 2	N	-0-			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 145		WELL #:		18	RRCID ->	218013	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	5524 - 6760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 2	N	-0-		-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	N	-0-		-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	423 2	N	-0-		-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	26 1	443 2	N	-0-		-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	26 1	431 2	N	-0-		-0-
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	25 1	386 2	N	-0-		-0-
07		496 N	331	-0-	-165	-0-	19 1	312 2	N	-0-		-0-
08		465 N	354	-0-	-111	-0-	20 1	333 2	N	-0-		-0-
09		420 N	367	-0-	-53	-0-	21 1	346 2	N	-0-		-0-
10		341 N	294	-0-	-47	-0-	18 1	277 2	N	-0-		-0-
11		330 N	237	-0-	-93	-0-	14 1	223 2	N	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 146		WELL #:		19	RRCID ->	218028	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5604 - 6771
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	16 1	280 2	N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 2	N	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 1	334 2	N	-0-		-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	N	-0-		-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	N	-0-		-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	19 1	307 2	N	-0-		-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	18 1	303 2	N	-0-		-0-
08		465 N	326	-0-	-139	-0-	19 1	307 2	N	-0-		-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	N	-0-		-0-
11		330 N	237	-0-	-93	-0-	14 1	223 2	N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 145		WELL #:		19	RRCID ->	218144	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5595 - 6778
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	37 1	623 2	N	-0-		-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	43 1	729 2	N	-0-		-0-
03		651 N	632	-0-	-19	-0-	35 1	596 2	N	-0-		-0-
04		630 N	530	-0-	-100	-0-	30 1	500 2	N	-0-		-0-
05		837 N	668	-0-	-169	-0-	38 1	631 2	N	-0-		-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	39 1	608 2	N	-0-		-0-
07		558 N	554	-0-	-4	-0-	32 1	522 2	N	-0-		-0-
08		682 N	520	-0-	-162	-0-	30 1	490 2	N	-0-		-0-
09		660 N	490	-0-	-170	-0-	28 1	462 2	N	-0-		-0-
10		558 N	429	-0-	-129	-0-	26 1	403 2	N	-0-		-0-
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	506 2	N	-0-		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 143		WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5520 - 6608		
M	O	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	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	N	-0-	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-	-0-
04	480 N	342	-0-	-138	-0-	25	1	317	2	N	-0-	-0-
05	527 N	358	-0-	-169	-0-	26	1	332	2	N	-0-	-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	2	N	-0-	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	-0-	-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	28	1	349	2	N	-0-	-0-
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	N	-0-	-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5478 - 6708		
M	O	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	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	N	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	2	N	-0-	-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	-0-	-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-	-0-
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	41	1	648	2	N	-0-	-0-
07	744 N	452	-0-	-292	-0-	26	1	426	2	N	-0-	-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	N	-0-	-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	39	1	639	2	N	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	N	-0-	-0-
11	810 N	520	-0-	-290	-0-	31	1	489	2	N	-0-	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 122		WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5070 - 6125		
M	O	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	682 N	597	-0-	-85	-0-	32	1	539	2	N	24	20 1
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	9	476	2	N	23	20 1
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25	9	622	2	N	19	20 1
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	37	1	496	2	N	16	20 1
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	21	9	599	2	N	15	19 1
06	660 N	458	-0-	-202	-0-	36	1	419	2	N	12	6 1
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	17	9	663	2	N	12	13 1
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	27	1	528	2	N	13	13 1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	13	9	615	2	N	13	13 1
10	713 N	646	-0-	-67	-0-	40	1	589	2	N	17	13 1
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	9	569	2	N	19	20 1
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	32	1			N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		6,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618			
M	O	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	899 N	894	-0-	-5	-0-	57 1	837 2	N	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33 1	446 2	N	-0-		-0-
03	930 N	376	-0-	-554	-0-	27 1	349 2	N	-0-		-0-
04	870 N	315	-0-	-555	-0-	23 1	292 2	N	-0-		-0-
05	527 N	288	-0-	-239	-0-	20 1	268 2	N	-0-		-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39 1	485 2	N	-0-		-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1	571 2	N	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1	571 2	N	-0-		-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	34 1	446 2	N	-0-		-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	45 1	562 2	N	-0-		-0-
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	36 1	457 2	N	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162			
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	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49 1	635 2	N	-0-		-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	52 1	790 2	N	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	50 1	842 2	N	-0-		-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39 1	650 2	N	-0-		-0-
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	44 1	732 2	N	-0-		-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60 1	952 2	N	-0-		-0-
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	37 1	604 2	N	-0-		-0-
08	775 N	402	-0-	-373	-0-	23 1	379 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	437	-0-	-583	-0-	25 1	412 2	N	-0-		-0-
10	651 N	385	-0-	-266	-0-	23 1	362 2	N	-0-		-0-
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41 1	658 2	N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364			
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	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32 1	531 2	N	24	20 1	12
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26 9	521 2	N	23	20 1	15
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	30 1	723 2	N	19	20 1	14
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	25 9	621 2	N	16	20 1	10
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43 1	648 2	N	15	19 1	6
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	21 9	688 2	N	12	6 1	12
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39 1	792 2	N	12	13 1	11
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	17 9	630 2	N	13	13 1	11
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	44 1	624 2	N	13	13 1	11
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	13 9	768 2	N	17	13 1	15
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	38 1	487 2	N	19	20 1	14
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	14 9		N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		7,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SAWYER 167		WELL #:		18	RRCID ->	218684	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	5576 - 6974		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	N	-0-		-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	2	N	-0-		-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	-0-		-0-
04		690 N	661	-0-	-29	-0-	37	1	624	2	N	-0-		-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-		-0-
06		780 N	702	-0-	-78	-0-	42	1	660	2	N	-0-		-0-
07		682 N	645	-0-	-37	-0-	37	1	608	2	N	-0-		-0-
08		775 N	578	-0-	-197	-0-	33	1	545	2	N	-0-		-0-
09		690 N	469	-0-	-221	-0-	27	1	443	2	N	-0-		-0-
10		651 N	557	-0-	-94	-0-	34	1	524	2	N	-0-		-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	33	1	523	2	N	-0-		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTA 103		WELL #:		15	RRCID ->	233955	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5311 - 6097		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	511	-0-	-109	-0-	20	1	491	2	N	-0-		-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-		-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	N	-0-		-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	2	N	-0-		-0-
05		682 N	633	-0-	-49	-0-	28	1	606	2	N	-0-		-0-
06		630 N	451	-0-	-179	-0-	20	1	431	2	N	-0-		-0-
07		651 N	485	-0-	-166	-0-	22	1	463	2	N	-0-		-0-
08		620 N	457	-0-	-163	-0-	21	1	436	2	N	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-		-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-		-0-
*11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 129		WELL #:		16	RRCID ->	237357	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	5686 - 7017		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-		-0-
03		248 N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	2	N	-0-		-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	2	N	-0-		-0-
05		217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-		-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	-0-		-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	8	1	126	2	N	-0-		-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-		-0-
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	6	1	96	2	N	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-		-0-
11		180 N	106	-0-	-74	-0-	6	1	100	2	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		42	RRCID ->	237366	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5676 - 6809	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-		1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 129		WELL #:		17	RRCID ->	239003	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	5587 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 167		WELL #:		16	RRCID ->	239004	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	5563 - 6975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	N	-0-		-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	N	-0-		-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	N	-0-		-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-		-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	N	-0-		-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	1002	2	N	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	N	-0-		-0-
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	54	1	896	2	N	-0-		-0-
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	60	1	994	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	681	-0-	-342	-0-	41	1	640	2	N	-0-		-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 167		WELL #:		15	RRCID ->	239012	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 5627 - 7055		
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		558 N	520	-0-	-38	-0-	29 1	491 2	N	-0-			-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	28 1	488 2	N	-0-			-0-
03		620 N	442	-0-	-178	-0-	25 1	417 2	N	-0-			-0-
04		510 N	259	-0-	-251	-0-	15 1	244 2	N	-0-			-0-
05		558 N	434	-0-	-124	-0-	24 1	410 2	N	-0-			-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	41 1	641 2	N	-0-			-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	309 2	N	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	432 2	N	-0-			-0-
09		690 N	526	-0-	-164	-0-	30 1	496 2	N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 2	N	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY, H. T. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	240735	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5135 - 5583		
01		1116 N	301	-0-	-815	-0-	301 2		N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
03		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
05		465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-			-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-			-0-
07		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			-0-
10		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-			-0-
11		390 N	211	-0-	-179	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	240937	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 5253 - 5320		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35 1	599 2	N	24	20 1			12
						26 9							
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35 1	592 2	N	22	19 1			15
						24 9							
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41 1	691 2	N	18	19 1			14
						20 9							
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 1	617 2	N	16	20 1			10
						18 9							
05	682 N	571	-0-	-111	-0-	31 1	523 2	N	15	19 1			6
						17 9							
06	720 N	562	-0-	-158	-0-	33 1	516 2	N	12	6 1			12
						13 9							
07	682 N	523	-0-	-159	-0-	29 1	481 2	N	12	13 1			11
						13 9							
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	30 1	493 2	N	13	13 1			11
						14 9							
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	31 1	511 2	N	13	13 1			11
						14 9							
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	35 1	541 2	N	17	13 1			15
						19 9							
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	20 1	313 2	N	19	20 1			14
						21 9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		6,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	378 2	N	24	20 1			12
						26 9							
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	N	23	20 1			15
						25 9							
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	20 1	345 2	N	19	20 1			14
						21 9							
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	19 1	315 2	N	16	20 1			10
						18 9							
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28 1	469 2	N	15	19 1			6
						17 9							
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	388 2	N	12	6 1			12
						13 9							
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	19 1	317 2	N	12	13 1			11
						13 9							
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	22 1	363 2	N	13	13 1			11
						14 9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	384 2	N	13	13 1			11
						14 9							
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	N	17	13 1			15
						19 9							
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	18 1	290 2	N	18	19 1			14
						20 9							
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		4,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4945 - 6111						
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	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	59	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1175	-0-	-325	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1242	-0-	-308	-0-	54	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	938	-0-	-271	-0-	43	1	895	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	848	-0-	-392	-0-	39	1	808	2	N	-0-					-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	N	-0-					-0-
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 4991 - 6484						
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	599	2	N	2	2	1			1
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	2	2	1			1
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	N	1	2	1			-0-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	19	1	432	2	N	2	2	1			-0-
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	2	N	1					1
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	2	2	1			1
07	465 N	382	-0-	-83	-0-	17	1	364	2	N	-0-					1
08	589 N	447	-0-	-142	-0-	21	1	427	2	N	-0-					1
09	660 N	437	-0-	-223	-0-	20	1	414	2	N	2	2	1			1
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	2	2	1			1
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	2	2	1			1
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5873 - 6230						
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	-0-					-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	N	-0-					-0-
11	780 N	570	-0-	-210	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	359	-0-	-75	-0-	20	1	339	2	N	-0-			-0-	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-	
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-	
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	17	1	283	2	N	-0-			-0-	
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	-0-			-0-	
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	-0-			-0-	
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-	
09		390 N	265	-0-	-125	-0-	15	1	250	2	N	-0-			-0-	
10		496 N	357	-0-	-139	-0-	22	1	335	2	N	-0-			-0-	
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

01		744 N	335	-0-	-409	-0-	25	1	310	2	N	-0-			-0-	
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	N	-0-			-0-	
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	682	2	N	-0-			-0-	
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	N	-0-			-0-	
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-			-0-	
06		690 N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	N	-0-			-0-	
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	-0-			-0-	
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	N	-0-			-0-	
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-			-0-	
10		744 N	577	-0-	-167	-0-	35	1	542	2	N	-0-			-0-	
11		780 N	459	-0-	-321	-0-	27	1	432	2	N	-0-			-0-	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,819				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-	
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-	
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-	
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-	
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			238				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SAWYER 113		WELL #:		16	RRCID ->	241675	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5413 -	6655		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-			-0-
03		403 N	27	-0-	-376	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				767			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER 113		WELL #:		18	RRCID ->	241678	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5472 -	6629		
01		651 N	404	-0-	-247	-0-	21	1	357	2	N	24	20 1	12	
							26	9							
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	23	20 1	15	
							25	9							
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	724	2	N	19	20 1	14	
							21	9							
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	N	16	20 1	10	
							18	9							
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	15	19 1	6	
							17	9							
06		750 N	584	-0-	-166	-0-	34	1	537	2	N	12	6 1	12	
							13	9							
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	35	1	567	2	N	12	13 1	11	
							13	9							
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	N	13	13 1	11	
							14	9							
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	13	13 1	11	
							14	9							
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	17	13 1	15	
							19	9							
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	39	1	612	2	N	19	20 1	14	
							21	9							
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:				6,851			TOTAL CONDENSATE PROD:				183				

ESPY, H. T.		WELL #:		10	RRCID ->	241842	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5315 -	5377	
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-		-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,914			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
ESPY, H. T.		WELL #:		9	RRCID ->	241843	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5309 - 5416
M	O	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		806 N	692	-0-	-114	-0-	692 2	N	-0-		-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
03		775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2	N	-0-		-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2	N	-0-		-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
08		868 N	592	-0-	-276	-0-	592 2	N	-0-		-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
10		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2	N	-0-		-0-
11		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2	N	-0-		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 129		WELL #:		19	RRCID ->	242318	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 5715 - 7033
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 145		WELL #:		20	RRCID ->	242349	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 5508 - 6974
01		434 N	288	-0-	-146	-0-	16 1	272 2	N	-0-	-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	399 2	N	-0-	-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	21 1	363 2	N	-0-	-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	N	-0-	-0-
05		465 N	367	-0-	-98	-0-	21 1	347 2	N	-0-	-0-
06		360 N	324	-0-	-36	-0-	19 1	305 2	N	-0-	-0-
07		434 N	308	-0-	-126	-0-	18 1	290 2	N	-0-	-0-
08		372 N	293	-0-	-79	-0-	17 1	276 2	N	-0-	-0-
09		330 N	277	-0-	-53	-0-	16 1	261 2	N	-0-	-0-
10		310 N	225	-0-	-85	-0-	14 1	211 2	N	-0-	-0-
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	16 1	251 2	N	-0-	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 169		WELL #:		9	RRCID ->	242385	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	5715 - 7033	
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		164 N	164	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-		-0-
03		186 N	182	-0-	-4	10	1	172	2	N	-0-		-0-
04		150 N	120	-0-	-30	7	1	113	2	N	-0-		-0-
05		217 N	134	-0-	-83	8	1	126	2	N	-0-		-0-
06		180 N	16	-0-	-164	1	1	15	2	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
11		150 N	1	-0-	-149	1	2			N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 146		WELL #:		12	RRCID ->	242395	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	5981 - 6941	
01		248 N	187	-0-	-61	11	1	176	2	N	-0-		-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-		-0-
03		217 N	201	-0-	-16	11	1	190	2	N	-0-		-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-		-0-
05		217 N	175	-0-	-42	10	1	165	2	N	-0-		-0-
06		180 N	145	-0-	-35	9	1	136	2	N	-0-		-0-
07		217 N	169	-0-	-48	10	1	159	2	N	-0-		-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-		-0-
11		180 N	134	-0-	-46	8	1	126	2	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 170		WELL #:		13	RRCID ->	242407	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	5479 - 7077	
01		626 N	626	-0-	-0-	35	1	591	2	N	-0-		-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-		-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	44	1	746	2	N	-0-		-0-
04		600 N	564	-0-	-36	32	1	532	2	N	-0-		-0-
05		775 N	651	-0-	-124	37	1	615	2	N	-0-		-0-
06		750 N	478	-0-	-272	29	1	450	2	N	-0-		-0-
07		662 N	662	-0-	-0-	38	1	624	2	N	-0-		-0-
08		651 N	511	-0-	-140	29	1	482	2	N	-0-		-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-		-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-		-0-
*11		789 N	789	-0-	-0-	47	1	742	2	N	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES 119		WELL #:		18	RRCID ->	242467	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	5150 - 5525	
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		310 N	218	-0-	-92	-0-	15 1	203 2	N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	N	-0-			-0-
03		279 N	226	-0-	-53	-0-	13 1	213 2	N	-0-			-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	11 1	178 2	N	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	12 1	195 2	N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	26 1	425 2	N	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	439 2	N	-0-			-0-
09		450 N	401	-0-	-49	-0-	23 1	378 2	N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	30 1	462 2	N	-0-			-0-
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	25 1	403 2	N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 145		WELL #:		12	RRCID ->	242752	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5518 - 6941	
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	11 1	196 2	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	N	-0-			-0-
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	12 1	203 2	N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	N	-0-			-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	N	-0-			-0-
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	10 1	163 2	N	-0-			-0-
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 2	N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	-0-			-0-
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	10 1	149 2	N	-0-			-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	10 1	162 2	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER A 144		WELL #:		12	RRCID ->	243612	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	5323 - 6555	
01		1054 N	876	-0-	-178	-0-	56 1	820 2	N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	36 1	488 2	N	-0-			-0-
03		930 N	440	-0-	-490	-0-	31 1	409 2	N	-0-			-0-
04		840 N	360	-0-	-480	-0-	26 1	334 2	N	-0-			-0-
05		558 N	490	-0-	-68	-0-	34 1	456 2	N	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405 2	N	-0-			-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	39 1	515 2	N	-0-			-0-
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	34 1	447 2	N	-0-			-0-
09		450 N	395	-0-	-55	-0-	28 1	367 2	N	-0-			-0-
10		558 N	439	-0-	-119	-0-	33 1	407 2	N	-0-			-0-
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	31 1	398 2	N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252			
M	O	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	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 1	755 2	N	23	18 1	12
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	25 9	39 1	N	22	19 1	15
03	744 N	611	-0-	-133	-0-	24 9	33 1	N	16	19 1	12
04	810 N	563	-0-	-247	-0-	18 9	31 1	N	15	17 1	10
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	17 9	39 1	N	14	18 1	6
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	15 9	40 1	N	12	6 1	12
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	13 9	32 1	N	12	13 1	11
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	13 9	43 1	N	13	13 1	11
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	14 9	30 1	N	13	13 1	11
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	14 9	49 1	N	17	13 1	15
11	750 N	528	-0-	-222	-0-	19 9	30 1	N	19	20 1	14
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	21 9		N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		7,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		176					

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'RYAN OIL AND GAS BROCKMAN, GEORGE		617042 WELL #: 5403		RRCID -> 081757		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042				TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2841 - 2851				
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5401	RRCID ->	081763	COMPL. DATE	01/01/1979						
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		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			443				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADE, FANNIE E.		WELL #:		4401	RRCID ->	081764	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2772 - 2775			
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		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02		116 N	91	-0-	-25	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			994				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANDERSTUCKEN		WELL #:		3A	RRCID ->	096984	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	3753	PERF. 3260 - 3277			
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		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #:		4A	RRCID ->	100971	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3236 - 3249		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
VANDERSTUCKEN		WELL #:		6A	RRCID -> 102456	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3216	- 3256
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		5A	RRCID -> 102664	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3265	- 3278
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-		-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 2	N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2	N	-0-		-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		12	RRCID -> 102665	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3208	- 3280
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
VANDERSTUCKEN		WELL #:		7A	RRCID -> 104864	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3220	- 3240				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANDERSTUCKEN		WELL #:		21	RRCID -> 104866	COMPL. DATE 02/17/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182	- 3190	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
02	87 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
VANDERSTUCKEN		WELL #:		8	RRCID -> 105028	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		17	RRCID -> 105030	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3238 - 3254	
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-	-0-
02	174 N	121	-0-	-53	-0-	121 2		N	-0-	-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2		N	-0-	-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3917 - 3969
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-		-0-
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	3		N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-		-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-		-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3		N	-0-		-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		WELL #:		3101	RRCID ->	101059	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5575 - 6371
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		2		
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-		2		
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-		2		
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		2		
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		2		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-		2		
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-		2		
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3		Y	-0-		2		
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3		Y	-0-		2		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-		2		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		2		
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		2		
TOTAL GAS PROD:		2,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611  
 WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			5	
02		232 N	213	-0-	-19	-0-	213	3		Y	-0-			5	
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			5	
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			5	
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			5	
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		Y	-0-			5	
07		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		Y	-0-			5	
08		248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3		Y	-0-			5	
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3		Y	-0-			5	
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			5	
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			5	
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			2,761											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			2	
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			2	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			2	
04		510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3		Y	-0-			2	
05		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3		Y	-0-			2	
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3		Y	-0-			2	
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			2	
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			2	
09		480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3		Y	-0-			2	
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			2	
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			2	
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			5,925											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			5	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			5	
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		Y	-0-			5	
04		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		Y	-0-			5	
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		Y	-0-			5	
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			5	
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			5	
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			5	
09		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3		Y	-0-			5	
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			5	
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			5	
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			2,845											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	EOM BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-		11 3			Y	-0-				1
02		29 N	-0-	-0-	-29					Y	-0-				1
03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-				1
04		11 N	-0-	-0-	-11					Y	-0-				1
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07		8 N	8	-0-	-0-		8 3			Y	-0-				1
08		18 N	18	-0-	-0-		18 3			Y	-0-				1
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10		8 N	3	-0-	-5		3 3			Y	-0-				1
11		30 N	11	-0-	-19		11 3			Y	-0-				1
*12		45 N	45	-0-	-0-		45 3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			96	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WARD, RIP		WELL #: 4101		RRCID -> 145968	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 6561	PERF. 5600	- 6385							
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	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-		43 3			Y	-0-				8
02		58 N	36	-0-	-22		36 3			Y	-0-				8
03		48 N	48	-0-	-0-		48 3			Y	-0-				8
04		30 N	30	-0-	-0-		30 3			Y	-0-				8
05		31 N	22	-0-	-9		22 3			Y	-0-				8
06		60 N	28	-0-	-32		28 3			Y	-0-				8
07		31 N	19	-0-	-12		19 3			Y	-0-				8
08		31 N	10	-0-	-21		10 3			Y	-0-				8
09		30 N	11	-0-	-19		11 3			Y	-0-				8
10		31 N	10	-0-	-21		10 3			Y	-0-				8
11		10 N	8	-0-	-2		8 3			Y	-0-				8
*12		69 N	69	-0-	-0-		69 3			Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			334	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WARD, RIP		WELL #: 5092		RRCID -> 145970	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5505	- 6247							
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	EOM BALANCE
01		663 N	663	-0-	-0-		663 3			Y	-0-				17
02		667 N	606	-0-	-61		606 3			Y	-0-				17
03		713 N	713	-0-	-0-		713 3			Y	-0-				17
04		630 N	567	-0-	-63		567 3			Y	-0-				17
05		651 N	579	-0-	-72		579 3			Y	-0-				17
06		690 N	655	-0-	-35		655 3			Y	-0-				17
07		589 N	529	-0-	-60		529 3			Y	-0-				17
08		589 N	305	-0-	-284		305 3			Y	-0-				17
09		660 N	607	-0-	-53		607 3			Y	-0-				17
10		703 N	703	-0-	-0-		703 3			Y	-0-				17
11		657 N	657	-0-	-0-		657 3			Y	-0-				17
12		620 N	610	-0-	-10		610 3			Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			7,194	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611								
WARD, RIP		WELL #:		6101	RRCID ->	150004	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 5563 - 6339	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-			14
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	Y	-0-			14
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	Y	-0-			14
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3	Y	-0-			14
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-			14
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	Y	-0-			14
07		558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3	Y	-0-			14
08		589 N	241	-0-	-348	-0-	241 3	Y	-0-			14
09		600 N	462	-0-	-138	-0-	462 3	Y	-0-			14
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	Y	-0-			14
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	Y	-0-			14
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			6,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, RIP		WELL #:		5101	RRCID ->	150450	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5519 - 6341	
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		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-			12
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-			12
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	Y	-0-			12
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-			12
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-			12
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y	-0-			12
07		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3	Y	-0-			12
08		465 N	163	-0-	-302	-0-	163 3	Y	-0-			12
09		480 N	321	-0-	-159	-0-	321 3	Y	-0-			12
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	-0-			12
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-			12
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			4,407	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, RIP		WELL #:		3092	RRCID ->	154852	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5921 - 6147	
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.	1	-0-	1	1	1 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611  
 WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			1
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3		Y	-0-			1
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			1
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			1
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			1
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-			1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		Y	-0-			1
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			1
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			1
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			3
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			3
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			3
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			3
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			3
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			3
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			3
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			3
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			3
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			3
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			3
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611  
 WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE	
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3	Y	-0-			5	
02		290 N	259	-0-	-31	-0-		259	3	Y	-0-			5	
03		310 N	285	-0-	-25	-0-		285	3	Y	-0-			5	
04		270 N	222	-0-	-48	-0-		222	3	Y	-0-			5	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3	Y	-0-			5	
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3	Y	-0-			5	
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3	Y	-0-			5	
08		310 N	309	-0-	-1	-0-		309	3	Y	-0-			5	
09		300 N	296	-0-	-4	-0-		296	3	Y	-0-			5	
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3	Y	-0-			5	
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3	Y	-0-			5	
12		310 N	242	-0-	-68	-0-		242	3	Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			3,531											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	Y	-0-			3	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3	Y	-0-			3	
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3	Y	-0-			3	
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3	Y	-0-			3	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3	Y	-0-			3	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3	Y	-0-			3	
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3	Y	-0-			3	
08		186 N	175	-0-	-11	-0-		175	3	Y	-0-			3	
09		180 N	158	-0-	-22	-0-		158	3	Y	-0-			3	
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3	Y	-0-			3	
11		180 N	165	-0-	-15	-0-		165	3	Y	-0-			3	
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3	Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:			2,019											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995  
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01		372 N	335	-0-	-37	-0-		335	2	N	-0-			-0-	
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2	N	-0-			-0-	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2	N	-0-			-0-	
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2	N	-0-			-0-	
05		341 N	324	-0-	-17	-0-		324	2	N	-0-			-0-	
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-			-0-	
07		341 N	298	-0-	-43	-0-		298	2	N	-0-			-0-	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2	N	-0-			-0-	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2	N	-0-			-0-	
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2	N	-0-			-0-	
11		330 N	327	-0-	-3	-0-		327	2	N	-0-			-0-	
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,838											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995  
 ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
03		341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
04		210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-	
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,782											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			390											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

01		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2		Y	-0-			-0-	
02		551 N	394	-0-	-157	-0-	394	2		Y	-0-			-0-	
03		589 N	446	-0-	-143	-0-	446	2		Y	-0-			-0-	
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-	
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		Y	-0-			-0-	
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		Y	-0-			-0-	
07		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		Y	-0-			-0-	
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-	
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-	
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-			-0-	
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-	
*12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,481											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995  
 MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02		783 N	634	-0-	-149	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03		589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04		660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-			-0-
05		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	2		N	-0-			-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11		570 N	293	-0-	-277	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12		558 N	312	-0-	-246	-0-	312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,595	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

01		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
02		203 N	182	-0-	-21	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

01		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,876	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995  
 ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

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		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			-0-	
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-	
03		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-			-0-	
04		390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2		Y	-0-			-0-	
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-	
06		330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2		Y	-0-			-0-	
07		310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2		Y	-0-			-0-	
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-			-0-	
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-	
11		270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		Y	-0-			-0-	
12		279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,016											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			-0-	
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-	
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-	
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-	
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-	
06		630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		Y	-0-			-0-	
07		682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		Y	-0-			-0-	
08		775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		Y	-0-			-0-	
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		Y	-0-			-0-	
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			-0-	
11		690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2		Y	-0-			-0-	
12		589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,764											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

01		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2		Y	-0-			-0-	
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-	
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-	
04		570 N	514	-0-	-56	-0-	514	2		Y	-0-			-0-	
05		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2		Y	-0-			-0-	
06		600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2		Y	-0-			-0-	
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-	
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-	
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-	
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-	
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-	
*12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,148											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995										
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1083		RRCID -> 128670		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504				
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	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BAKER 44		WELL #: 2		RRCID -> 188177		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER, ROY 49		WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
				RRCID -> 189115		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963				
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	2	N	-0-		-0-	
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	2	N	-0-		-0-	
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		-0-	
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	4	1	1153	2	N	-0-		-0-	
05	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	3	1	1197	2	N	-0-		-0-	
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	8	1	1114	2	N	-0-		-0-	
07	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	5	1	1032	2	N	-0-		-0-	
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-		-0-	
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-		-0-	
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-		-0-	
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	3	1	906	2	N	-0-		-0-	
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	3	1	943	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,031											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1921	2	N	-0-		-0-	
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	17	1	1648	2	N	-0-		-0-	
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-		-0-	
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	5	1	1683	2	N	-0-		-0-	
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	2	N	-0-		-0-	
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	2	N	-0-		-0-	
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	2	N	-0-		-0-	
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-		-0-	
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		-0-	
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-		-0-	
11	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	4	1	1442	2	N	-0-		-0-	
12	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	4	1	1358	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,817											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
SHAIDA, JOHN H.				768650												
CARTA 113				WELL #: 1	RRCID -> 098388	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 4932	-		5877					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	2 1	1172	2	N	-0-					-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	6 1	1114	2	N	-0-					-0-
03		1209 N	1031	-0-	-178	-0-	4 1	1027	2	N	-0-					-0-
04		1140 N	1080	-0-	-60	-0-	6 1	1074	2	N	-0-					-0-
05		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	3 1	1187	2	N	-0-					-0-
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	3 1	1188	2	N	-0-					-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	25 1	1337	2	N	-0-					-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1 1	1351	2	N	-0-					-0-
09		1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192 2			N	-0-					-0-
10		1364 N	1098	-0-	-266	-0-	1 1	1097	2	N	-0-					-0-
11		1320 N	1134	-0-	-186	-0-	1134 2			N	-0-					-0-
12		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	2 1	1140	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, DAN A.				WELL #: 1156	RRCID -> 108154	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 7901	PERF. 7657	-		7665					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1068	-0-	-327	-0-	3 1	1065	2	N	-0-					-0-
02		1044 N	957	-0-	-87	-0-	3 1	954	2	N	-0-					-0-
03		1116 N	848	-0-	-268	-0-	2 1	846	2	N	-0-					-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	3 1	1047	2	N	-0-					-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3 1	1042	2	N	-0-					-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	3 1	986	2	N	-0-					-0-
07		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	3 1	1015	2	N	-0-					-0-
08		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	3 1	1031	2	N	-0-					-0-
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	3 1	1027	2	N	-0-					-0-
10		1023 N	984	-0-	-39	-0-	3 1	981	2	N	-0-					-0-
11		990 N	964	-0-	-26	-0-	3 1	961	2	N	-0-					-0-
12		1054 N	783	-0-	-271	-0-	2 1	781	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FBE 13-12				WELL #: 1312	RRCID -> 215233	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 7433	-		7526					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	5 1	2542	2	N	-0-					-0-
02		2320 N	2314	-0-	-6	-0-	5 1	2309	2	N	-0-					-0-
03		2480 N	2401	-0-	-79	-0-	5 1	2396	2	N	-0-					-0-
04		2460 N	2351	-0-	-109	-0-	5 1	2346	2	N	-0-					-0-
05		2480 N	2149	-0-	-331	-0-	4 1	2145	2	N	-0-					-0-
06		2310 N	2123	-0-	-187	-0-	4 1	2119	2	N	-0-					-0-
07		2418 N	2218	-0-	-200	-0-	4 1	2214	2	N	-0-					-0-
08		2139 N	1996	-0-	-143	-0-	4 1	1992	2	N	-0-					-0-
09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	5 1	2345	2	N	-0-					-0-
10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	5 1	2530	2	N	-0-					-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	4 1	2187	2	N	-0-					-0-
12		2418 N	2212	-0-	-206	-0-	4 1	2208	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		Y	-0-				-0-		
02		406 N	96	-0-	-310	-0-	96	3		Y	-0-				-0-		
03		527 N	388	-0-	-139	-0-	388	3		Y	-0-				-0-		
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-				-0-		
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-				-0-		
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-				-0-		
07		713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3		Y	-0-				-0-		
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-				-0-		
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-				-0-		
10		620 N	471	-0-	-149	-0-	471	3		Y	-0-				-0-		
11		630 N	464	-0-	-166	-0-	464	3		Y	-0-				-0-		
12		589 N	392	-0-	-197	-0-	392	3		Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,816													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5			5		
02		319 N	151	-0-	-168	-0-	144	3	7	9	Y	6			11		
03		310 N	177	-0-	-133	-0-	159	3	18	9	Y	16			27		
04		330 N	131	-0-	-199	-0-	119	3	12	9	Y	11			38		
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	147	3	17	9	Y	15			53		
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9			62		
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	1	8	77		
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	555	3	31	9	Y	28	1	8	104		
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	459	3	11	9	Y	10			114		
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			114		
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			114		
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			114		
TOTAL GAS PROD:			4,411													TOTAL CONDENSATE PROD:	116

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-		
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-		
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-			-0-		
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			-0-		
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			-0-		
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-		
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			-0-		
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-		
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-		
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-		
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-		
*12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,984													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	433	-0-	-1	-0-		433 3		Y	-0-			-0-
02		261 N	257	-0-	-4	-0-		257 3		Y	-0-			-0-
03		310 N	126	-0-	-184	-0-		126 3		Y	-0-			-0-
04		420 N	235	-0-	-185	-0-		235 3		Y	-0-			-0-
05		279 N	177	-0-	-102	-0-		177 3		Y	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		Y	-0-			-0-
07		248 N	122	-0-	-126	-0-		122 3		Y	-0-			-0-
08		186 N	145	-0-	-41	-0-		145 3		Y	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3		Y	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3		Y	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	146	-0-	-71	-0-		146 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

01		589 N	336	-0-	-253	-0-		336 3		Y	-0-			-0-
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685 3		Y	-0-			-0-
03		465 N	132	-0-	-333	-0-		132 3		Y	-0-			-0-
04		330 N	193	-0-	-137	-0-		193 3		Y	-0-			-0-
05		620 N	282	-0-	-338	-0-		282 3		Y	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 3		Y	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3		Y	-0-			-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 3		Y	-0-			-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 3		Y	-0-			-0-
10		403 N	397	-0-	-6	-0-		397 3		Y	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3		Y	-0-			-0-
12		527 N	303	-0-	-224	-0-		303 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

01		124 N	91	-0-	-33	-0-		91 3		Y	-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-		71 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	42	-0-	-51	-0-		42 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	39	-0-	-51	-0-		39 3		Y	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		Y	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3		Y	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 3		Y	-0-			-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	57	-0-	-63	-0-		57 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-		93 3		Y	-0-			-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-		44 3		Y	-0-			-0-
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 3	2 9	Y	2			30
02	377 N	303	-0-	-74	-0-	301 3	2 9	Y	2			32
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 3	7 9	Y	6			38
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	277 3	4 9	Y	4			42
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453 3	6 9	Y	5			47
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	304 3	3 9	Y	3			50
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310 3	6 9	Y	5			55
08	465 N	290	-0-	-175	-0-	279 3	11 9	Y	10			65
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	293 3	6 9	Y	5	1 8		69
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		Y	-0-			69
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			69
12	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 3		Y	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		3,905							42			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

01	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 2		N	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912 2		N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871 2		N	-0-			-0-
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-			-0-
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 2		N	-0-			-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2		N	-0-			-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	771 2		N	-0-			-0-
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,606							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824  
 SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			3
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108 2		N	-0-			3
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			3
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			3
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			3
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-			3
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			3
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			3
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			3
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			3
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			3
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		1,271							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824  
 SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			51
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86 2		N	-0-			51
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			51
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			51
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			51
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	118 2		N	-0-			51
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			51
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			51
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			51
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			51
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			51
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		1,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			36
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			36
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			36
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			36
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			36
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			36
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			36
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			36
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			36
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			36
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			132
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	230 2		N	-0-			132
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			132
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			132
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			132
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			132
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			132
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			132
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			132
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			132
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			132
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		2,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824											
ESPY, THELMA		WELL #: 2		RRCID -> 073432		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 5600 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	AMT CODE	BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	99		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786					
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	AMT CODE	BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-	
02	580 N	237	-0-	-343	-0-	237	2		N	-0-		-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		-0-	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-	
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-	
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-	
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634					
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	AMT CODE	BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		7	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		7	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		7	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		7	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		7	
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-		7	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		7	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		7	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		7	
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		7	
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		7	
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		3,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824									
SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705			
M	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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943			
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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
02	87 N	6	-0-	-81	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686			
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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		126
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		126
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		126
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		126
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		126
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 2		N	-0-		126
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		126
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		126
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		126
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		126
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		126
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		2,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		859824								
SHURLEY "36"		WELL #:		1	RRCID ->	098389	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5506 - 5637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0-	417	2		N	-0-	43	
02		377 N	371	-0-	-6	371	2		N	-0-	43	
03		392 N	392	-0-	-0-	392	2		N	-0-	43	
04		372 N	372	-0-	-0-	372	2		N	-0-	43	
05		367 N	367	-0-	-0-	367	2		N	-0-	43	
06		390 N	308	-0-	-82	308	2		N	-0-	43	
07		302 N	302	-0-	-0-	302	2		N	-0-	43	
08		300 N	300	-0-	-0-	300	2		N	-0-	43	
09		288 N	288	-0-	-0-	288	2		N	-0-	43	
*10		305 N	305	-0-	-0-	305	2		N	-0-	43	
*11		306 N	306	-0-	-0-	306	2		N	-0-	43	
*12		319 N	319	-0-	-0-	319	2		N	-0-	43	
TOTAL GAS PROD:			4,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY "149"		WELL #:		1	RRCID ->	103457	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 5553 - 5624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-	
02		232 N	165	-0-	-67	165	2		N	-0-	-0-	
03		170 N	170	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
04		181 N	181	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-	
05		174 N	174	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-	
06		150 N	146	-0-	-4	146	2		N	-0-	-0-	
07		164 N	164	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-	
08		248 N	248	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-	
09		242 N	242	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-	
*10		254 N	254	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-	
*11		249 N	249	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-	
*12		261 N	261	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,464	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY RANCH		WELL #: A		1	RRCID ->	110654	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5427 - 5673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-	
02		138 N	138	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
07		126 N	126	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
08		152 N	152	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-	
*10		94 N	94	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-	
*11		70 N	70	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,018	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824  
 SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,584											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,618											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824									
SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086			
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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086			
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094			
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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-			-0-	
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,673											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-	
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-	
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			-0-	
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-	
08		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-			-0-	
09		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-			-0-	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
11		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2		N	-0-			-0-	
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,119											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
02		145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
06		240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			-0-	
07		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-	
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,548											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
PLATEAU ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 103013		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
12	930 N	151	-0-	-779	-0-	151	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEHLING		WELL #: 3		RRCID -> 109236		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	360 N	81	-0-	-279	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEHLING		WELL #: 4		RRCID -> 115423		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02		406 N	303	-0-	-103	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06		270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,696	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02		174 N	100	-0-	-74	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08		310 N	144	-0-	-166	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09		600 N	207	-0-	-393	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,808	TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	128947	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 4080 - 4090			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS		WELL #:		7801	RRCID ->	129410	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3325 - 3527			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		771	RRCID ->	129490	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2030 - 2112			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
STEWART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	129689	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 2482 - 3396		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS 78		WELL #:		7802	RRCID ->	130527	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2171 - 2226		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD		WELL #:		301	RRCID ->	131111	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 1970 - 2113		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
STEWART		WELL #:		7851	RRCID ->	139131	COMPL. DATE	06/17/1991	TOTAL DEPTH	5294	PERF. 2864 - 2914			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, D. 74		WELL #:		2	RRCID ->	185803	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4181 - 4188			
01	837 N	379	-0-	-458	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02	696 N	581	-0-	-115	-0-	581	3			N	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-			-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-			-0-
10	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-			-0-
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-			-0-
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	101	-0-	-44	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,376											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	91	-0-	-54	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,330											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	92	-0-	-53	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,365											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206								
M	O	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230								
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-	
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	82	3			N	-0-			-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-	
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,310											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-	
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	3			N	-0-			-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-	
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-	
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,332											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		145 N	83	-0-	-62	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,325											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		145 N	100	-0-	-45	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,367											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (ELLENBURGER)		81267 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		378641													
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 53		RRCID -> 167626		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4949 - 4986					
M	ALLOW 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOODWORTH 139		WELL #: 5		RRCID -> 089087		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 2036		PERF. 1693 - 1717					
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	274	-0-	274	B	274	17 1	257 3	Y		-0-				-0-
02	520 N	246	-0-	-274	B	-0-	16 1	230 3	Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	16 1	242 3	Y		-0-				-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	15 1	234 3	Y		-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	15 1	246 3	Y		-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	13 1	235 3	Y		-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	14 1	244 3	Y		-0-				-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	14 1	242 3	Y		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	14 1	237 3	Y		-0-				-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	15 1	240 3	Y		-0-				-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	14 1	230 3	Y		-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

M	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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

01	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	33	1	424	3	N	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	30	1	399	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	33	1	451	3	N	-0-				-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	32	1	435	3	N	-0-				-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	32	1	440	3	N	-0-				-0-
06	480 N	459	-0-	-21	B	-0-	27	1	432	3	N	-0-				-0-
07	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	29	1	446	3	N	-0-				-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	29	1	439	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	29	1	418	3	N	-0-				-0-
10	465 N	455	-0-	-10	B	-0-	29	1	426	3	N	-0-				-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	31	1	405	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2662 - 7122		
M	O	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		3100 N	1949	-0-	-1151 B	43212	98 1	1830 3	N	19		1 8		85
							21 9							
02		2900 N	1805	-0-	-1095 B	42117	91 1	1673 3	N	37		2 8		120
							41 9							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		42117										
03		3100 N	1862	-0-	-1238 B	40879	101 1	1751 3	N	9		1 8		128
							10 9							
04		3000 N	1808	-0-	-1192 B	39687	96 1	1695 3	N	15				143
							17 9							
05		3100 N	1828	-0-	-1272 B	38415	95 1	1721 3	N	11		1 8		153
							12 9							
06		3000 N	1736	-0-	-1264 B	37151	86 1	1630 3	N	18		1 8		170
							20 9							
07		3100 N	1785	-0-	-1315 B	35836	179 1	1600 3	N	5				175
							6 9							
08		3100 N	1669	-0-	-1431 B	34405	77 1	1584 3	N	7				182
							8 9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		34405										
09		3000 N	1582	-0-	-1418 B	32987	82 1	1491 3	N	8				190
							9 9							
10		3100 N	1611	-0-	-1489 B	31498	88 1	1515 3	N	7				197
							8 9							
*11		3000 N	1528	-0-	-1472 B	30026	86 1	1433 3	N	8		2 8		203
							9 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	30026			N	NO RPT				203
TOTAL GAS PROD:				19,163	TOTAL CONDENSATE PROD:				144					

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		-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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYFIELD 46		WELL #:		16	RRCID ->	274769	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	3115 - 5061	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3111		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3111		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-3111					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-									
							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	279524	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	1840 - 5096	
01	0	122	-0-	122	B	12486	8 1	95 3	N	17	1 8	55	
02	0	89	-0-	89	B	12575	19 9 6 1 9 9	74 3	N	8	26 1	37	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12575									
03	0	85	-0-	85	B	12660	6 1	79 3	N	-0-		37	
04	0	81	-0-	81	B	12741	6 1	75 3	N	-0-		37	
05	0 W	90	-0-	90	B	12831	6 1	71 3	N	12		49	
06	0 W	64	-0-	64	B	12895	13 9 5 1	58 3	N	1		50	
07	0 W	61	-0-	61	B	12956	1 9 5 1	56 3	N	-0-		50	
08	0	63	-0-	63	B	13019	4 1 2 9	57 3	N	2		52	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				13019									
09	0	52	-0-	52	B	13071	4 1	48 3	N	-0-		52	
10	0	64	-0-	64	B	13135	5 1	59 3	N	-0-		52	
*11	3000 N	57	-0-	-2943	B	10192	4 1 2 9	51 3	N	2		54	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	10192			N	NO RPT		54	
TOTAL GAS PROD:				828									
							TOTAL CONDENSATE PROD:	42					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER 36		WELL #:		9	RRCID ->	279525	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 1812	-	4561
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	252	-0-	252 B	11251	104	1	32	3	N	105	5 8	333
02	0	165	-0-	165 B	11416	116	9	97	1	N	44	156 1	221
						48	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11416													
03	0	107	-0-	107 B	11523	102	1	5	3	N	-0-		221
04	0	-0-	-0-	-0- B	11523					N	-0-		221
05	0 W	180	-0-	180 B	11703	102	1	78	9	N	71		292
06	0 W	110	-0-	110 B	11813	99	1	11	9	N	10		302
07	0 W	102	-0-	102 B	11915	102	1			N	-0-		302
08	403	114	-0-	-289 B	11626	102	1	12	9	N	11		313
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11626													
09	90	-0-	-0-	-90 B	11536					N	-0-		313
10	1798	-0-	-0-	-1798 B	9738					N	-0-		313
*11	3000 N	78	-0-	-2922 B	6816	69	1	9	9	N	8		321
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	6816					N	NO RPT		321
TOTAL GAS PROD:		1,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	279526	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 2068	-	5171
01	0	620	-0-	620 B	36019	46	1	571	3	N	3		9
02	0	498	-0-	498 B	36517	37	1	460	3	N	1	4 1	6
						1	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36517													
03	0	523	-0-	523 B	37040	39	1	484	3	N	-0-		6
04	0	505	-0-	505 B	37545	38	1	467	3	N	-0-		6
05	0 W	598	-0-	598 B	38143	46	1	550	3	N	2		8
						2	9						
06	0 W	708	-0-	708 B	38851	54	1	654	3	N	-0-		8
07	0 W	991	-0-	991 B	39842	331	1	660	3	N	-0-		8
08	0	690	-0-	690 B	40532	50	1	640	3	N	-0-		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 40532													
09	0	643	-0-	643 B	41175	45	1	598	3	N	-0-		8
10	0	612	-0-	612 B	41787	47	1	565	3	N	-0-		8
11	0	493	-0-	493 B	42280	39	1	454	3	N	-0-		8
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	42280					N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		6,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MAYER 36		WELL #:		7	RRCID ->	280012	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 2138	-	4513
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUKE WILSON 21		WELL #:		16	RRCID ->	280799	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	2220 - 8530	
M	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-	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641											
ALDWELL RANCH		WELL #:		1305	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A	
01	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	16	1	519	2	Y	-0-	-0-
02	551 N	473	-0-	-78	B	-0-	15	1	458	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	16	1	576	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	489	-0-	-21	B	-0-	12	1	477	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	447	-0-	-49	B	-0-	13	1	434	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	102	-0-	-468	B	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
07	403 N	266	-0-	-137	B	-0-	266	2			Y	-0-	-0-
08	403 N	251	-0-	-152	B	-0-	251	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			Y	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			Y	-0-	-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SAWYER 169		WELL #:		3	RRCID ->	178595	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3478 - 3676	
01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	6	1	105	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN)		81267 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		378641													
WALLACE, G. D.		WELL #: 6601		RRCID -> 157478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5750 - 6300			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MAYFIELD 40		WELL #: 2		RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 8371		PERF. N/A					
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-					Y	NO RPT				-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 057870		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "GG"		WELL #: 31		RRCID -> 117270		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776					
01	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	7 1	105 3	N	1			1
							1 9						
02		217 N	104	-0-	-113	-0-	7 1	96 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	1	1 1		1
							1 9						
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	-0-	1 1		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	7 1	94 3	N	1			1
							1 9						
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-			1
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	N	-0-			1
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	-0-			1
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-	1 1		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	N	-0-			-0-
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "S"		WELL #: 17		RRCID -> 119342		COMPL. DATE 12/04/1985		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013					
01	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	43 1	855 3	N	2	2 1		2
							2 9						
02		1600 N	839	-0-	-761	139	41 1	796 3	N	2	2 1		2
							2 9						
03		1041 N	902	-0-	-139	-0-	45 1	855 3	N	2	2 1		2
							2 9						
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	43 1	825 3	N	2	3 1		1
							2 9						
05		899 N	880	-0-	-19	-0-	45 1	834 3	N	1			2
							1 9						
06		870 N	854	-0-	-16	-0-	43 1	809 3	N	2	2 1		2
							2 9						
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	46 1	836 3	N	1			3
							1 9						
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	45 1	847 3	N	2	2 1		3
							2 9						
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	43 1	793 3	N	1	2 1		2
							1 9						
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	44 1	838 3	N	2	2 1		2
							2 9						
*11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	41 1	811 3	N	1			3
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #:		34	RRCID ->	120320	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7628 - 7825
M	O	GAS PROD	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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
MAYER RANCH "LLL"		WELL #:		142	RRCID ->	125228	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7858 - 7935
M	O	GAS PROD	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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	58 1	1159 3	N	2	2 1		3
02	1600 N	1130	-0-	-470	749	2 9	1074 3	N	1	2 1		2
03	1960 N	1211	-0-	-749	-0-	1 9	1148 3	N	3	2 1		3
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3 9	1100 3	N	2	4 1		1
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	58 1	1129 3	N	2			3
06	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	2 9	1083 3	N	1	2 1		2
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	57 1	1128 3	N	2			4
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1 9	1137 3	N	2	2 1		4
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62 1	1072 3	N	1	2 1		3
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	2 9	1100 3	N	2	2 1		3
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	57 1	1034 3	N	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53 1		N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		12,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	51	1	1005	3	N	2	2 1	2
02	1600 N	987	-0-	-613	445	48	1	937	3	N	2	2 1	2
03	1519 N	1074	-0-	-445	-0-	53	1	1018	3	N	3	2 1	3
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	969	3	N	3	4 1	1 8
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	3	N	3	2 8	2
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	51	1	960	3	N	2	2 1	2
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	979	3	N	1		3
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	2	2 1	3
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	1	2 1	2
10	1023 N	222	-0-	-801	-0-	11	1	211	3	N	-0-	1 1	1
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	3	N	6	4 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		9,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

MAYER RANCH T		WELL #: 1803		RRCID -> 126037		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	94	1	1863	3	N	3	4 1	4
02	1200 N	1796	-0-	596	2556	88	1	1705	3	N	3	3 1	4
03	3100 N	1927	-0-	-1173	1383	95	1	1828	3	N	4	3 1	5
04	3000 N	1852	-0-	-1148	235	92	1	1757	3	N	3	7 1	1
05	2204 N	1969	-0-	-235	-0-	101	1	1865	3	N	3		4
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	95	1	1792	3	N	3	4 1	3
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	3	N	3		6
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	93	1	1744	3	N	4	4 1	6
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	3	N	3	4 1	5
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	3	N	4	4 1	5
*11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	3	N	2		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		20,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138																	
01	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	10	1	208	3	N	-0-					-0-
02		423 N	205	-0-	-218	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	1					1
							1	9									
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-	1	1			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	1					1
							1	9									
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	1	1			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	1					1
							1	9									
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					1
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					1
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			2,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595																	
01	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	3	1	48	3	N	-0-					-0-
02		52 N	1	-0-	-51	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			61			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "HHH"		WELL #: 135		RRCID -> 139139		COMPL. DATE 06/19/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	15	1	290	3	N	3	3 1	2
						3	9						
02	590 N	282	-0-	-308	-0-	14	1	265	3	N	3	3 1	2
						3	9						
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	3	2 1	3
						3	9						
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	2	3 1	2
						2	9						
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	16	1	283	3	N	3	3 1	2
						3	9						
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	270	3	N	2	1 1	3
						2	9						
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	2	2 1	3
						2	9						
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	2	2 1	3
						2	9						
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	2	3 1	2
						2	9						
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	257	3	N	2	2 1	2
						2	9						
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	3	3 1	2
						3	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,151		TOTAL CONDENSATE PROD:								27	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	919	-0-	919	919	59	1	853	3	N	6	3 1	7
						7	9						
02	1600 N	869	-0-	-731	188	57	1	806	3	N	5	6 1	6
						6	9						
03	1082 N	894	-0-	-188	-0-	59	1	829	3	N	5	6 1	5
						6	9						
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	4	5 1	4
						4	9						
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	61	1	824	3	N	5	3 1	6
						6	9						
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	59	1	801	3	N	3	3 1	6
						3	9						
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	N	3	3 1	6
						3	9						
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	2	3 1	5
						2	9						
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	745	3	N	2	3 1	4
						2	9						
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	56	1	774	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	55	1	746	3	N	4	4 1	4
						4	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		9,435		TOTAL CONDENSATE PROD:								41	



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 152708		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	47	1	N	4	2	1	5
02	600 N	676	-0-	76	802	44	1	N	3	4	1	4
03	1507 N	705	-0-	-802	-0-	47	1	N	4	4	1	4
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	N	3	4	1	3
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	N	3	2	1	4
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	N	2	2	1	4
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	N	2	2	1	4
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	N	2	2	1	4
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	2	1	3
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	43	1	N	1	1	1	3
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	N	3	3	1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

WARD, JOHN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152709		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	779	-0-	779	779	37	1	N	-0-			3
02	500 N	850	-0-	350	1129	41	1	N	1			4
03	2067 N	938	-0-	-1129	-0-	45	1	N	2			6
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	N	2			8
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	N	2	7	1	3
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	N	2			5
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	145	1	N	1			6
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	N	4			10
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	N	2			12
10	1147 N	962	-0-	-185	-0-	47	1	N	2	12	1	2
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	N	5			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		10,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502		RRCID -> 152714		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7600 - 7962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	56	1	1168	3	N	3	3 1	4
02	1600 N	1118	-0-	-482	745	56	1	1059	3	N	3	3 1	4
03	1869 N	1124	-0-	-745	-0-	58	1	1063	3	N	3	3 1	4
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	3	N	3	3 1	4
05	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	53	1	1020	3	N	5	3 1 1 8	5
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	3	N	3	3 1	5
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	3	N	3	3 1	5
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	3	N	4	3 1	6
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	3	N	4	6 1	4
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	57	1	1131	3	N	5	3 1	6
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	4	3 1 1 8	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		12,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 153890		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 7757 - 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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	590	-0-	590	590	28	1	561	3	N	1	1	2
02	1137 N	547	-0-	-590	-0-	27	1	519	3	N	1	1	2
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	1	1	2
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	N	1	3	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	2		2
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-	1	1
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	N	1		2
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	2	1	1
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	N	1	2	1
10	589 N	453	-0-	-136	-0-	22	1	430	3	N	1	1	1
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,268			TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	52	1	1079	3	N	3	2	1
02	1600 N	1061	-0-	-539	595	53	1	1005	3	N	3	3	1
03	1719 N	1124	-0-	-595	-0-	58	1	1063	3	N	3	3	1
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	3	N	4	3	1
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	50	1	961	3	N	3	3	1
06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	50	1	995	3	N	3	3	1
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	N	4	3	1
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	3	N	2	2	1
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	3	N	4	5	1
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	N	4	3	1
*11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	3	N	3	3	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		11,822			TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2802		RRCID -> 155729		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	7	1	138	3	N	1	1	1
02	386 N	240	-0-	-146	-0-	1	9	227	3	N	1	1	1
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	1	1	1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	9	176	3	N	1	1	1
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	10	1	153	3	N	1	1	1
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	9	246	3	N	1	1	1
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	1	1	1
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	9	212	3	N	1	1	1
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	1	1	1
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	1	9	262	3	N	1	1	1
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	117	1	2199	3	N	24	23	1
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	26	9	2043	3	N	24	23	1
03	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	111	1	2125	3	N	21	14	1
04	2310 X	2203	-0-	-107	-0-	26	9	2063	3	N	21	23	1
05	2387 X	2340	-0-	-47	-0-	122	1	2197	3	N	20	23	1
06	2280 X	2244	-0-	-36	-0-	23	9	2113	3	N	18	10	1
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	117	1	2205	3	N	15	15	1
08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	23	9	2169	3	N	15	15	1
09	2250 X	2207	-0-	-43	-0-	121	1	2075	3	N	15	20	1
10	2325 X	2236	-0-	-89	-0-	22	9	2093	3	N	20	15	1
11	2250 X	2139	-0-	-111	-0-	106	1	1998	3	N	19	20	1
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	17	9			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		24,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		212							



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "N"		WELL #: 1302		RRCID -> 156377		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7793 - 7878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	35	1	509	3	N	2	1 1	3
02	1053 N	507	-0-	-546	-0-	33	1	471	3	N	3	3 1	3
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	N	2	3 1	2
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	3	3 1	2
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	489	3	N	2	1 1	3
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	1	1 1	3
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	1	1 1	3
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	1	1 1	3
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-	1 1	2
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	N	1	1 1	2
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		5,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	21	1	309	3	N	2	1 1	2	
02	643 N	311	-0-	-332	-0-	2	9	289	3	N	2	2 1	2	
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	2	2 1	2	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	9	286	3	N	1	2 1	1	
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	23	1	306	3	N	2	1 1	2	
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	2	9	281	3	N	1	1 1	2	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	1	1 1	2	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	9	268	3	N	1	1 1	2	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-	1 1	1	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	1	1 1	1	
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	2	1 1	1 8	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		3,368			TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968													
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	17	1	352	3	N	1	1 1	1
02	800 N	430	-0-	-370	-0-	1	9	408	3	N	1	1 1	1
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	1	1 1	1
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	9	244	3	N	1	1 1	1
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	18	1	313	3	N	1	1 1	1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	9	329	3	N	1	1 1	1
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1	1 1	1
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	9	316	3	N	1	1 1	1
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	1	1 1	1
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	15	1	302	3	N	1	1 1	1
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	9	290	3	N	1	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,707			TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2402		RRCID -> 156500		COMPL. DATE 10/29/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	849	-0-	849	849	39	1	808	3	N	2	2 1	3
02	200 N	789	-0-	589	1438	2	9	748	3	N	2	2 1	3
03	2248 N	810	-0-	-1438	-0-	39	1	766	3	N	2	2 1	3
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	2	9	724	3	N	2	2 1	3
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	852	3	N	3	2 1	4
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	2	9	814	3	N	2	2 1	4
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	820	3	N	2	2 1	4
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	3	9	763	3	N	2	2 1	4
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	727	3	N	3	4 1	3
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	2	9	764	3	N	3	2 1	4
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	737	3	N	2	2 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		8,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	25	1	510	3	N	1	1 1	1
02	863 N	327	-0-	-536	-0-	1	9	310	3	N	1	1 1	1
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	511	3	N	2	1 1	2
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	9	376	3	N	1	1 1	2
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	1	1 1	2
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	2	9	435	3	N	1	1 1	2
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	1	1 1	2
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1	9	528	3	N	2	1 1	3
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	2	3 1	2
10	465 N	329	-0-	-136	-0-	1	9	312	3	N	1	1 1	2
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	24	1	343	3	N	2	1 1	3	
02	724 N	355	-0-	-369	-0-	2	9	331	3	N	1	2 1	2	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	2	2 1	2	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1	9	403	3	N	2	2 1	2	
05	372 N	273	-0-	-99	-0-	29	1	253	3	N	1	1 1	2	
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	2	9	382	3	N	1	1 1	2	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	1	1 1	2	
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	9	330	3	N	1	1 1	2	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-	1 1	1	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1	9	384	3	N	1	1 1	1	
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	1	1 1	1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		4,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763														
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	14	1	299	3	N	1	1 1	1	
02	599 N	285	-0-	-314	-0-	1	9	270	3	N	1	1 1	1	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	1	1 1	1	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	9	270	3	N	1	1 1	1	
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	3	N	1	1 1	1	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1	9	283	3	N	1	1 1	1	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	2	1 1	2	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	9	283	3	N	1	1 1	2	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	1	2 1	1	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	9	304	3	N	2	1 1	2	
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	1	1 1	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		3,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 4		RRCID -> 157530		COMPL. DATE 12/07/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	65 1	1352 3	N	4	3 1	5
02	500 N	1299	-0-	799	2220	4 9	1231 3	N	3	3 1	5
03	3100 N	1315	-0-	-1785	435	3 9	1243 3	N	4	4 1	5
04	1713 N	1278	-0-	-435	-0-	4 9	1209 3	N	3	3 1	5
05	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	3 9	1142 3	N	5	3 1 1 8	6
06	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	6 9	1195 3	N	3	3 1	6
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	3 9	1243 3	N	3	3 1	6
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	4 9	1190 3	N	4	3 1	7
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	5 9	1148 3	N	5	7 1	5
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	6 9	1214 3	N	6	4 1	7
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	7 9	1172 3	N	4	4 1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		14,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 157533		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	737	-0-	737	737	47 1	686 3	N	4	2 1	5
02	300 N	572	-0-	272	1009	4 9	532 3	N	3	4 1	4
03	1610 N	601	-0-	-1009	-0-	3 9	558 3	N	3	4 1	3
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	4 9	549 3	N	4	4 1	3
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	1 9	557 3	N	3	2 1	4
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	2 9	521 3	N	2	2 1	4
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	3 9	526 3	N	2	2 1	4
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	4 9	515 3	N	1	2 1	3
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1 9	582 3	N	2	2 1	3
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	2 9	538 3	N	1	1 1	3
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	3 9	717 3	N	3	3 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		WELL #:		3	RRCID ->	157534	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7888 -	7909	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	6	1	89	3	N	-0-		1
02	185 N	90	-0-	-95	-0-	6	1	83	3	N	1	1	1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	9	86	3	N	1	1	1
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-	1	1
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	84	3	N	1		1
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-		1
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-		1
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-		1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-		1
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-	1	1
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		979		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		WELL #:		2	RRCID ->	158622	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7824 -	7891	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	29	1	422	3	N	2	1	1
02	700 N	370	-0-	-330	123	24	1	343	3	N	3	3	1
03	557 N	434	-0-	-123	-0-	29	1	404	3	N	1	2	1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	9	400	3	N	2	2	1
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	2	9	330	3	N	1	1	1
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	25	1	387	3	N	2	1	1
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	9	346	3	N	1	1	1
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	N	-0-	1	1
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	1	1	1
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	1	1	1
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	9	333	3	N	2	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		4,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER 36		WELL #:		5	RRCID ->	158976	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7578 - 7745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	29 1	570 3	N	1	1 1		1
02	1174 N	574	-0-	-600	-0-	28 1	545 3	N	1	1 1		1
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30 1	575 3	N	1	1 1		1
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30 1	564 3	N	1	2 1		-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	582 3	N	1			1
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	566 3	N	1	1 1		1
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	547 3	N	1			2
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	568 3	N	1	1 1		2
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29 1	542 3	N	-0-	1 1		1
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29 1	556 3	N	1	1 1		1
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	551 3	N	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SHANNON 52		WELL #:		7	RRCID ->	158977	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8016 - 8028	
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	20 1	283 3	Y	-0-		-0-	
02	571 N	268	-0-	-303	-0-	18 1	250 3	Y	-0-		-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 3	Y	-0-		-0-	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	214 3	Y	-0-		-0-	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	Y	-0-		-0-	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 3	Y	-0-		-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	290 3	Y	1	1 1	-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	Y	-0-		-0-	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 3	Y	-0-		-0-	
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 3	Y	-0-		-0-	
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS 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	672	-0-	672	672	31	1	639	3	N	2	2 1	2
02		500 N	634	-0-	134	806	32	1	600	3	N	2	2 1	2
03		1471 N	665	-0-	-806	-0-	34	1	628	3	N	3	2 1	3
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	3	2 1	1 8 3
05		682 N	614	-0-	-68	-0-	30	1	582	3	N	2	2 1	3
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	2	2 1	3
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	2	2 1	3
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	N	2	2 1	3
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	N	2	3 1	2
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	31	1	610	3	N	3	2 1	3
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	3	2 1	1 8 3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			7,036		TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

MAYER 37		WELL #:	3	RRCID ->	159235	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7621 -	7834		
01	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-	-0-	
02		374 N	265	-0-	-109	-0-	20	1	245	3	Y	-0-	-0-	
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-	-0-	
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-	-0-	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-	-0-	
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	23	1	274	3	Y	-0-	-0-	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-	-0-	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-	-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-	-0-	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-	-0-	
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	2	2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:			3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	58	1	1148	3	N	2	2	1	3
02	1600 N	1131	-0-	-469	739	55	1	1074	3	N	2	2	1	3
03	1972 N	1233	-0-	-739	-0-	61	1	1170	3	N	2	2	1	3
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	N	2	4	1	1
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	3	N	2			3
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1116	3	N	1	2	1	2
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	3	N	2			4
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1153	3	N	2	2	1	4
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	3	N	1	2	1	3
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	59	1	1136	3	N	2	2	1	3
*11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1102	3	N	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		13,117												
TOTAL CONDENSATE PROD:												19		

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	13	1	193	3	Y	-0-			1
02	355 N	149	-0-	-206	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			1
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	1			1
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987												
TOTAL CONDENSATE PROD:												1		

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	674	-0-	674	674	43	1	625	3	N	5	2 1	5
02	1372 N	698	-0-	-674	-0-	6	9	46	1	N	4	4 1	5
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	4	9	50	1	N	3	4 1	4
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	3	9	50	1	N	4	5 1	3
05	744 N	727	-0-	-17	-0-	4	9	50	1	N	4	2 1	5
06	720 N	599	-0-	-121	-0-	1	9	41	1	N	1	2 1	4
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	3	9	48	1	N	3	2 1	5
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	2	9	55	1	N	2	2 1	5
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	1	9	70	1	N	1	2 1	4
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	3	9	84	1	N	3	2 1	5
*11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	7	9	71	1	N	6	5 1 1 8	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		8,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	49	1	707	3	N	3	2 1	5
02	1504 N	745	-0-	-759	-0-	3	9	49	1	N	4	4 1	5
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	4	9	54	1	N	4	5 1	4
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6	9	53	1	N	5	5 1	4
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	3	9	58	1	N	3	2 1	5
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2	9	54	1	N	2	2 1	5
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	3	9	57	1	N	3	2 1	6
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	1	9	55	1	N	1	2 1	5
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1	9	50	1	N	1	2 1	4
10	806 N	726	-0-	-80	-0-	2	9	49	1	N	2	2 1	4
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	3	9	47	1	N	3	3 1 1 8	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		8,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	37	1	730	3	N	1	1	2
02	500 N	727	-0-	227	995	36	1	690	3	N	1	1	2
03	1788 N	793	-0-	-995	-0-	39	1	753	3	N	1	1	2
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	724	3	N	1	3	-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	2		2
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	38	1	724	3	N	-0-	1	1
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	136	1	746	3	N	1		2
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	N	1	1	2
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	N	1	1	2
10	868 N	761	-0-	-107	-0-	38	1	722	3	N	1	1	2
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		8,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944				
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	13	1	180	3	Y	-0-		-0-
02	300 N	185	-0-	-115	78	13	1	172	3	Y	-0-		-0-
03	235 N	157	-0-	-78	-0-	11	1	146	3	Y	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-		-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-		-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 37		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839				
01	DLQ G-10	962	-0-	962	962	72	1	890	3	Y	-0-		1
02	1600 N	925	-0-	-675	287	70	1	855	3	Y	-0-		1
03	1213 N	926	-0-	-287	-0-	69	1	857	3	Y	-0-		1
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-		1
05	992 N	181	-0-	-811	-0-	14	1	167	3	Y	-0-		1
06	900 N	112	-0-	-788	-0-	9	1	103	3	Y	-0-		1
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-		1
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		1
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		1
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		1
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	6	6	1	4
						7	9							
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	N	6	6	1	4
						7	9							
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	N	6	4	1	6
						7	9							
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	698	3	N	6	7	1	5
						7	9							
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	6	7	1	4
						7	9							
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	4	3	1	5
						4	9							
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	N	4	4	1	5
						4	9							
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	5	4	1	6
						6	9							
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	4	1	2
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	3	2	1	3
						3	9							
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	2	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,984			TOTAL CONDENSATE PROD:				46					

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966														
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	3	N	20	19	1	12
						22	9							
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	97	1	1776	3	N	20	20	1	12
						22	9							
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	107	1	1854	3	N	18	12	1	18
						20	9							
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1731	3	N	16	20	1	14
						18	9							
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	103	1	1864	3	N	18	20	1	12
						20	9							
06	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	93	1	1768	3	N	14	8	1	18
						15	9							
07	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	86	1	1793	3	N	11	12	1	17
						12	9							
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	83	1	1708	3	N	12	12	1	17
						13	9							
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	3	N	11	16	1	12
						12	9							
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	99	1	1716	3	N	15	12	1	15
						17	9							
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	3	N	15	16	1	14
						17	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		20,404			TOTAL CONDENSATE PROD:				170					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 8X		RRCID -> 164581		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	69 1	1295 3	N	15	14 1	1 8 9
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	17 9	1116 3	N	14	14 1	1 8 8
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	61 1	1162 3	N	13	8 1	1 8 12
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	15 9	1286 3	N	12	14 1	10
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	67 1	1259 3	N	12	14 1	8
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	14 9	1247 3	N	12	6 1	1 8 13
07	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	73 1	1290 3	N	9	9 1	13
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	13 9	1265 3	N	9	9 1	13
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62 1	1211 3	N	9	12 1	1 8 9
10	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	10 9	1182 3	N	11	9 1	11
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67 1	961 3	N	10	11 1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		14,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 164804		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642			
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		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	DLQ G-10	81	-0-	81	81	2 1	78 3	Y	1		12
02	257 N	176	-0-	-81	-0-	1 9	171 3	Y	-0-		12
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5 1	170 3	Y	-0-	3 1	9
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	115 3	Y	1		10
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	1 9	68 3	Y	-0-		10
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	2 1	104 3	Y	-0-		10
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	-0-		10
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	Y	1		11
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 9	149 3	Y	-0-		11
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	124 3	Y	-0-		11
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		1,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 17		RRCID -> 166305		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	54	-0-	54	54	3 1	51 3	N	-0-	1 1	-0-
02	118 N	64	-0-	-54	-0-	3 1	60 3	N	1	1 1	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 9	66 3	N	2	1 1	1
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 9	50 3	N	-0-	1 1	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3 1	290 3	N	4	1 1	2
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	169 3	N	1	1 1	2
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 9	151 3	N	1	1 1	2
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	96 3	N	-0-	1 1	1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1 9	194 3	N	2	1 1	2
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	193 3	N	2	2 1	2
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	N	1	2 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 18		RRCID -> 166307		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	36	1	682	3	N	7	7 1	4
02	1379 N	653	-0-	-726	-0-	33	1	612	3	N	7	7 1	4
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	7	4 1	7
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	5	7 1	5
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	N	6	7 1	4
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	27	1	517	3	N	5	3 1	6
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	4	4 1	6
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	N	4	4 1	6
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	5	6 1	5
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	38	1	663	3	N	6	5 1	6
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	N	6	6 1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		7,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 167221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870								
M	O	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	DLQ	G-10	833	-0-	833	833	62 1	771 3	Y	-0-						1
02		1600 N	826	-0-	-774	59	62 1	764 3	Y	-0-						1
03		905 N	846	-0-	-59	-0-	63 1	783 3	Y	-0-						1
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	65 1	794 3	Y	1		1	8			1
							1 9									
05		868 N	858	-0-	-10	-0-	66 1	792 3	Y	-0-						1
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	63 1	754 3	Y	-0-						1
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	65 1	773 3	Y	-0-						1
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	58 1	747 3	Y	-0-						1
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	52 1	683 3	Y	-0-						1
10		837 N	768	-0-	-69	-0-	59 1	709 3	Y	-0-						1
*11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	49 1	566 3	Y	3		1	8			3
							3 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3
TOTAL GAS PROD:		8,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 167372		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882								
01	DLQ	G-10	776	-0-	776	776	39 1	729 3	N	7	7	1				5
							8 9									
02		1600 N	835	-0-	-765	11	43 1	783 3	N	8	8	1				5
							9 9									
03		900 N	889	-0-	-11	-0-	48 1	832 3	N	8	5	1				8
							9 9									
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	43 1	756 3	N	7	9	1				6
							8 9									
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	45 1	821 3	N	7	8	1				5
							8 9									
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	39 1	732 3	N	6	4	1				7
							7 9									
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	N	1	4	1				4
							1 9									
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	2	1				2
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	2	1				-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-						-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHANNON 51		WELL #: 6		RRCID -> 167491		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	781	-0-	781	781	53	1	728	3	Y	-0-			1
02	1491 N	710	-0-	-781	-0-	48	1	661	3	Y	1	1	1	1
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	746	3	Y	1	1	1	1
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	55	1	724	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	1			1
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	55	1	719	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	725	3	Y	1	1	1	-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	3	Y	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	699	3	Y	1			1
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	58	1	714	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	671	3	Y	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		8,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

DIEBITSCH 70		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	38	1	520	3	Y	-0-			1
02	1132 N	574	-0-	-558	-0-	39	1	534	3	Y	1	1	1	1
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	41	1	534	3	Y	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	1	1	1	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	Y	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	40	1	498	3	Y	-0-			-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	467	3	Y	1	1	8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	49	1	728	3	Y	1	4
02	1460 X	682	-0-	-778	-0-	45	1	636	3	Y	1	5
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	1	5
04	780 X	694	-0-	-86	-0-	41	1	652	3	Y	4	1
05	775 X	706	-0-	-69	-0-	40	1	665	3	Y	1	1
06	750 X	687	-0-	-63	-0-	37	1	649	3	Y	1	2
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	1	2
08	775 X	642	-0-	-133	-0-	36	1	606	3	Y	-0-	2
09	690 X	625	-0-	-65	-0-	35	1	590	3	Y	-0-	1
10	713 X	621	-0-	-92	-0-	37	1	583	3	Y	1	2
*11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	44	1	699	3	Y	2	2
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		7,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MAYFIELD 46		WELL #: 10		RRCID -> 169156		COMPL. DATE 05/17/1998			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1126	-0-	1126	1126	71	1	1053	3	Y	2	6
02	1600 N	1015	-0-	-585	541	67	1	948	3	Y	-0-	6
03	1610 N	1069	-0-	-541	-0-	67	1	1001	3	Y	1	6
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	924	3	Y	1	2
05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	59	1	980	3	Y	1	1
06	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	54	1	962	3	Y	2	3
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	3	Y	-0-	2
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	58	1	976	3	Y	1	3
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	979	3	Y	-0-	2
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	63	1	995	3	Y	1	3
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		11,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 11		RRCID -> 169158		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7583 - 8060		
M	O	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	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	4 1	53 3	Y	-0-		-0-
02		128 N	71	-0-	-57	-0-	5 1	66 3	Y	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 3	Y	-0-		-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 37		WELL #: 5		RRCID -> 169161		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7492 - 7636		
M	O	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	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	20 1	246 3	Y	-0-		-0-
02		476 N	210	-0-	-266	-0-	16 1	194 3	Y	-0-		-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-		-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 3	Y	-0-		-0-
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	16 1	197 3	Y	-0-		-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	15 1	177 3	Y	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	Y	-0-		-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	Y	-0-		-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MAYER L		WELL #: 4		RRCID -> 169733		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7846 - 7946		
M	O	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		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	N	1	1 1	1
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	1	1 1	1
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	N	1	1 1	1
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	219 3	N	1	1 1	1
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	11 1	215 3	N	1	1 1	1
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	10 1	198 3	N	1	1 1	1
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	234 3	N	1	1 1	1
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	288 3	N	1	1 1	1
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	1	1 1	1
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	1	1 1	1
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	1	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 39		WELL #: 11		RRCID -> 169735		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	718	-0-	718	718	45	1	666	3	Y	6	14	1			8
02	300 N	541	-0-	241	959	35	1	498	3	Y	7					15
03	969 N	10	-0-	-959	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	12	1			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	3					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9									
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

MAYER 15		WELL #: 6		RRCID -> 169739		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	6	1	77	3	Y	-0-					1
02	159 N	76	-0-	-83	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	3					4
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	9									
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					6
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	9									
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	1					7
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					7
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	3	1 1	3
						3	9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	1	2 1	2
						1	9						
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	2	2 1	2
						2	9						
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	1	2 1	1
						1	9						
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	21	1	278	3	N	2	1 1	2
						2	9						
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	17	1	232	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	9	1	114	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-	1 1	1
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	15	1	186	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	247	-0-	-201	-0-	19	1	228	3	Y	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	2		2
						2	9						
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-		2
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-		2
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-		2
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	Y	-0-		2
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

-----													
SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		303	RRCID -> 170119			COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7509 - 7712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	11	1	161	3	N	-0-		1
02	335 N	163	-0-	-172	-0-	11	1	151	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	1	1 1	1
						1	9						
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	12	1	162	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	11	1	156	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-		1
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,852				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

-----													
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		7	RRCID -> 170120			COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7617 - 7731	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	4	1	58	3	N	-0-		1
02	120 N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	3	N	-0-	1 1	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		680				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 40		WELL #: 5		RRCID -> 170517		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	323	-0-	323	323	20	1	302	3	Y	1	1	1	2
02	615 N	292	-0-	-323	-0-	19	1	273	3	Y	-0-			2
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	Y	1	1	1	2
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	1	2	1	1
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	1	1	1	1
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	1			2
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	1	1	1
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1			2
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	-0-	1	1	1
10	372 N	227	-0-	-145	-0-	13	1	213	3	Y	1			2
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-	1	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060					
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	35	1	509	3	N	3	1	1	4
02	1016 N	469	-0-	-547	-0-	31	1	436	3	N	2	3	1	3
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	3	3	1	3
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	2	3	1	2
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	30	1	405	3	N	2	1	1	3
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	28	1	380	3	N	1	1	1	3
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	1	1	1	3
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	-0-	1	1	2
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	1	1	1	2
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	26	1	356	3	N	1	1	1	2
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	2	2	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:	303	RRCID ->	170520	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	7742 - 7771		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019			N	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019			N	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019			N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019			N	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6019			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICHARDSON 6		WELL #:	5	RRCID ->	170686	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7908 - 8088	
01	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	54 1	794 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
02	1563	N	714	-0-	-849	-0-	47 1	666 3	Y	1		3
							1 9					
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47 1	714 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44 1	697 3	Y	-0-		1
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	43 1	714 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	39 1	692 3	Y	-0-		1
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41 1	724 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42 1	709 3	Y	-0-		1
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41 1	683 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	44 1	695 3	Y	-0-		1
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41 1	659 3	Y	2	1 1	2
							2 9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			8,238			TOTAL CONDENSATE PROD:				8		

RICHARDSON 138		WELL #:	9	RRCID ->	170921	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	7962 - 8050	
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	2 1	37 3	Y	-0-		-0-
02	88	N	49	-0-	-39	-0-	3 1	46 3	Y	-0-		-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-		-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	Y	-0-		-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	Y	-0-		-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			543			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626																	
01	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	5	1	73	3	N	1					1
							1	9									
02		153 N	74	-0-	-79	-0-	5	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	1					1
							1	9									
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					1
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					1
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					1
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	1					1
							1	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			861			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DIEBITSCH 70		WELL #: 4		RRCID -> 172335		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708				
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	DLQ G-10	127	-0-	127	127	9	1	118	3	Y	-0-		-0-
02	283 N	156	-0-	-127	-0-	11	1	145	3	Y	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	131	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-		-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

DIEBITSCH 70		WELL #: 5		RRCID -> 172365		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 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	DLQ G-10	649	-0-	649	649	44	1	604	3	Y	1		1
						1	9						
02	1262 N	613	-0-	-649	-0-	42	1	571	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	581	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	46	1	595	3	Y	-0-		-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	-0-		-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	627	3	Y	-0-		-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	Y	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	Y	-0-		-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 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	DLQ G-10	30	-0-	30	30	9	3	21	9	N	19	6 1	13
02	293 N	263	-0-	-30	-0-	13	1	244	3	N	5	8 1	10
						6	9						
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	4	6 1	8
						4	9						
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	10	6 1	11
						11	9					1 8	
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	10	1	197	3	N	1	5 1	7
						1	9						
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	8	1	162	3	N	8	5 1	10
						9	9						
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	3	5 1	8
						3	9						
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1	3 1	6
						1	9						
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	4 1	2
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-	1 1	1
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 342		RRCID -> 172417		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	725	-0-	725	725	35	1	689	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	1365 N	640	-0-	-725	-0-	31	1	608	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	744	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	2	3	1	1
						2	9							
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	N	1			2
						1	9							
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	1	2	1	1
						1	9							
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	2			3
						2	9							
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	N	2	2	1	3
						2	9							
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	814	3	N	1	2	1	2
						1	9							
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	40	1	759	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	N	1			3
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	1	1	1	1
						1	9							
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	1	1	1
						1	9							
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	7	1	143	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	143	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	109	1	143	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	7	1	138	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 37		WELL #: 10		RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744								
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	175	-0-	175	175	13 1	162 3	Y	Y	-0-				2	
02		336 N	161	-0-	-175	-0-	12 1	149 3	Y	Y	-0-				2	
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	159 3	Y	Y	-0-				2	
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3	Y	Y	-0-				2	
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	13 1	160 3	Y	Y	6				8	
							7 9									
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	13 1	154 3	Y	Y	5				13	
							6 9									
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 3	Y	Y	-0-				13	
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	Y	3				16	
							3 9									
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 3	Y	Y	-0-				16	
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	151 3	Y	Y	-0-				16	
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 3	Y	Y	-0-				16	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				16	
TOTAL GAS PROD:		1,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1203		RRCID -> 172779		COMPL. DATE 02/07/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-	1 1			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	403	-0-	403	403	28 1	373 3	N	Y	2	1 8			1	
							2 9									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	403			N	Y	NO RPT				1	
TOTAL GAS PROD:		403				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MAYER 38		WELL #: 4		RRCID -> 173012		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781								
01	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	15 1	185 3	Y	Y	-0-				-0-	
02		387 N	187	-0-	-200	-0-	14 1	173 3	Y	Y	-0-				-0-	
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	Y	-0-				-0-	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	Y	-0-				-0-	
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	Y	-0-				-0-	
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	Y	-0-				-0-	
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	117 1	172 3	Y	Y	-0-				-0-	
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	Y	Y	-0-				-0-	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	Y	Y	-0-				-0-	
10		279 N	190	-0-	-89	-0-	15 1	175 3	Y	Y	-0-				-0-	
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	Y	Y	1				1	
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				1	
TOTAL GAS PROD:		2,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 12		RRCID -> 173413		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101			
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	2411	-0-	2411	2411	153 1	2254 3	Y	4	3 1	7
02	4865 X	2454	-0-	-2411	-0-	163 1	2287 3	Y	4		11
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	166 1	2495 3	Y	3	11 1	3
04	2490 X	2463	-0-	-27	-0-	146 1	2316 3	Y	1		4
05	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	142 1	2375 3	Y	2	4 1	2
06	2580 X	2482	-0-	-98	-0-	133 1	2346 3	Y	3		5
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	156 1	2717 3	Y	2	4 1	3
08	2666 X	2467	-0-	-199	-0-	139 1	2327 3	Y	1		4
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	151 1	2510 3	Y	2	4 1	2
10	2883 X	2183	-0-	-700	-0-	129 1	2051 3	Y	3		5
*11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	164 1	2622 3	Y	6	4 1	7
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		27,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		31			

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 173416		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7806 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	19	1	364	3	N	4	4 1	2
02	731 N	344	-0-	-387	-0-	4	9	322	3	N	4	4 1	2
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	3	2 1	3
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	9	312	3	N	3	3 1	3
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	314	3	N	2	3 1	2
06	330 N	112	-0-	-218	-0-	2	9	105	3	N	1	1 1	2
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	N	1	1 1	2
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	9	312	3	N	1	1 1	2
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	2	2 1	2
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	16	1	261	3	N	2	2 1	2
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	9	206	3	N	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 174335		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8217 - 8228	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ROUSSELOT, DORIS MAYER 'A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	8	1	148	3	N	2	2 1	1
02	216 N	58	-0-	-158	-0-	2	9	55	3	N	-0-	1 1	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	3	1 1	2
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	3	9	190	3	N	1	2 1	1
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2 1	1
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	2	9	192	3	N	2	1 1	2
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	1	1 1	2
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	9	194	3	N	1	1 1	2
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1	2 1	1
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	187	3	N	2	1 1	2
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	9	180	3	N	2	2 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 15		RRCID -> 176643		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7910 - 7950	
M O	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
01	DLQ G-10	1974	-0-	1974	125 1	1845 3	Y	4	2 1	6	
02	700 N	1735	-0-	1035	4 9	1618 3	Y	2		8	
03	3100 N	1925	-0-	-1175	115 1	1803 3	Y	2	8 1	2	
04	3000 N	1852	-0-	-1148	2 9	1742 3	Y	1		3	
05	2568 N	1882	-0-	-686	109 1	1774 3	Y	2	3 1	2	
06	1860 N	1815	-0-	-45	1 9	1717 3	Y	1		3	
07	1826 N	1826	-0-	-0-	97 1	1725 3	Y	2	3 1	2	
08	1645 N	1645	-0-	-0-	2 9	1551 3	Y	1		3	
09	1659 N	1659	-0-	-0-	93 1	1564 3	Y	1	2 1	2	
10	1829 N	1799	-0-	-30	1 9	1692 3	Y	1		3	
*11	1756 N	1756	-0-	-0-	106 1	1649 3	Y	4	3 1	4	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	103 1		Y	NO RPT		4	
					4 9						
TOTAL GAS PROD:		19,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8172 - 8238	
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O			GAS LIFT(L)	(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-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -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-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -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-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 46		WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	DLQ	G-10	904	-0-	904	904	57 1	846 3		Y	1	1	1			5
02		1600 N	781	-0-	-819	85	1 9	728 3		Y	1					6
03		800 N	715	-0-	-85	-0-	1 9	670 3		Y	-0-	1	1			5
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	1 9	604 3		Y	-0-	4	1			1
05		837 N	672	-0-	-165	-0-	1 9	633 3		Y	1	1	1			1
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	1 9	769 3		Y	1					2
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	1 9	707 3		Y	1	1	1			2
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	1 9	895 3		Y	1					3
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 9	686 3		Y	-0-	1	1			2
10		744 N	716	-0-	-28	-0-	1 9	673 3		Y	1					3
*11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	1 9	888 3		Y	-0-	1	1			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		8,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ	G-10	144	-0-	144		144	11	1	133	3	Y	-0-		-0-
02		277 N	133	-0-	-144		-0-	10	1	123	3	Y	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-		-0-	11	1	138	3	Y	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-		-0-	11	1	138	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-		-0-	12	1	142	3	Y	1		1
								1	9						
06		150 N	150	-0-	-0-		-0-	11	1	139	3	Y	-0-		1
07		143 N	143	-0-	-0-		-0-	11	1	132	3	Y	-0-		1
08		136 N	136	-0-	-0-		-0-	10	1	126	3	Y	-0-		1
09		126 N	126	-0-	-0-		-0-	9	1	117	3	Y	-0-		1
10		155 N	132	-0-	-23		-0-	10	1	122	3	Y	-0-		1
*11		121 N	121	-0-	-0-		-0-	10	1	111	3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		5650				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		5650				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		5650				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		5650				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		5650				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		5650				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 47		WELL #: 9		RRCID -> 178452		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	19 1	239 3	Y	-0-			-0-
02		506 N	248	-0-	-258	-0-	19 1	229 3	Y	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	27 1	337 3	Y	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	18 1	221 3	Y	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 3	Y	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 3	Y	-0-			-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	35 1	419 3	Y	-0-			-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	37 1	435 3	Y	7			7
							8 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		3,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	35	1	700	3	N	1	1	2
						1	9						
02	1454 N	718	-0-	-736	-0-	35	1	682	3	N	1	1	2
						1	9						
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	734	3	N	1	1	2
						1	9						
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	N	2	3	1
						2	9						
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	N	1		2
						1	9						
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-	1	1
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	N	1		2
						1	9						
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	696	3	N	1	1	2
						1	9						
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	N	1	1	2
						1	9						
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	1	1	2
						1	9						
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	1		3
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		7,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

01	DLQ G-10	519	-0-	519	519	25	1	493	3	N	1	1	1
						1	9						
02	1002 N	483	-0-	-519	-0-	24	1	458	3	N	1	1	1
						1	9						
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	1	1	1
						1	9						
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	1	2	-0-
						1	9						
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	26	1	482	3	N	1		1
						1	9						
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	1	1	1
						1	9						
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1		2
						1	9						
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	1	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	1	1	1
						1	9						
10	496 N	291	-0-	-205	-0-	14	1	277	3	N	-0-		1
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	3	N	-0-		1
										N	NO RPT		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	11	1	219	3	N	-0-		-0-
02		439 N	209	-0-	-230	-0-	10	1	199	3	N	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-		-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-		-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-		-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-		-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	N	-0-		-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-	
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-	
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-	
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-			-0-	
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-	
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-			-0-	
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	808	2	N	-0-			3	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	N	-0-			3	
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	804	2	N	-0-			3	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-	2	1	1	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-			1	
06	840 N	701	-0-	-139	-0-	52	1	649	2	N	-0-			1	
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	57	1	711	2	N	-0-			1	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	2	N	-0-			1	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	N	-0-			1	
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	51	1	645	2	N	-0-			1	
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-			1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		8,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 37		RRCID -> 182540		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8020 - 8030			
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
01	DLQ	G-10	541	-0-	541	541	26 1	514 3	N	1	1 1		1
02		1049 N	508	-0-	-541	-0-	1 9	482 3	N	1	1 1		1
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	1 9	518 3	N	1	1 1		1
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	1 9	502 3	N	1	2 1		-0-
05		558 N	545	-0-	-13	-0-	1 9	516 3	N	1			1
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	1 9	500 3	N	1	1 1		1
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	1 9	518 3	N	1			2
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	1 9	516 3	N	1	1 1		2
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	1 9	485 3	N	-0-	1 1		1
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	1 9	504 3	N	1	1 1		1
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 9	486 3	N	1			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

DLQ	G	N	1052	-0-	1052	1052	54	1	998	2	Y	-0-		1	
02	1600	N	978	-0-	-622	430	48	1	930	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1506	N	1076	-0-	-430	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-			-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-			-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	52	1	976	2	Y	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	-0-			-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	46	1	911	2	Y	-0-			-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

DLQ	G	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	7	1	130	2	Y	-0-	-0-
02		228 N	91	-0-	-137	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-	-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	12	1	212	2	Y	-0-		-0-
02	445 N	221	-0-	-224	-0-	11	1	210	2	Y	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	41	1	752	2	Y	-0-		-0-
02		1522 N	729	-0-	-793	-0-	36	1	693	2	Y	-0-		-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	Y	-0-		-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	-0-		-0-
05		775 N	769	-0-	-6	-0-	38	1	731	2	Y	-0-		-0-
06		750 N	729	-0-	-21	-0-	37	1	692	2	Y	-0-		-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-		-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-		-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	Y	-0-		-0-
10		744 N	735	-0-	-9	-0-	35	1	700	2	Y	-0-		-0-
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514														
01	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	11	1	205	2	Y	-0-		-0-
02		294 N	78	-0-	-216	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-		-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-		-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-		-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-		-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-		-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-		-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-		-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-		-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194														
01	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	34	1	629	2	Y	-0-		-0-
02		1275 N	612	-0-	-663	-0-	30	1	582	2	Y	-0-		-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-		-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-		-0-
05		651 N	616	-0-	-35	-0-	30	1	586	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	584	-0-	-76	-0-	29	1	555	2	Y	-0-		-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-		-0-
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-		-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-		-0-
10		589 N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537	2	Y	-0-		-0-
*11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

01	DLQ	G-10	931	-0-	931	931	48	1	883	2	Y	-0-			1
02		700 N	837	-0-	137	1068	41	1	796	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		2040 N	972	-0-	-1068	-0-	46	1	926	2	Y	-0-			-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	Y	-0-			-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-			-0-
06		930 N	872	-0-	-58	-0-	44	1	828	2	Y	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-			-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	-0-			-0-
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	-0-			-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-			-0-
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	941	-0-	941	941	49	1	892	2	Y	-0-					1
02		1589 N	648	-0-	-941	-0-	32	1	616	2	Y	-0-	1	1			-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	Y	-0-					-0-
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-					-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10		1426 N	1173	-0-	-253	-0-	56	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

01	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
02		600 N	378	-0-	-222	182	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
03		535 N	353	-0-	-182	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
05		403 N	364	-0-	-39	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 192045		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000				
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			190
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			190
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			190
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	172	1	18
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			18
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			18
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			18
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			18
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			18
10	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	3	N	-0-			18
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006					
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	17	1	247	3	Y	-0-		1
02	481 N	217	-0-	-264	-0-	14	1	202	3	Y	1		2
						1	9						
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	2	1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	1		1
						1	9						
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	Y	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	148	1	79	3	Y	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1		1
						1	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M	O	ALLOW CODE	GAS 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 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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	29	1	406	3	Y	1			1
						1	9							
02	842 N	406	-0-	-436	-0-	28	1	378	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	32	1	396	3	Y	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	932	-0-	932	932	48	1	883	2	Y	1					1	
02		700 N	813	-0-	113	1045	40	1	773	2	Y	-0-	1	1			-0-	
03		1935 N	890	-0-	-1045	-0-	42	1	848	2	Y	-0-					-0-	
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-					-0-	
05		868 N	863	-0-	-5	-0-	42	1	821	2	Y	-0-					-0-	
06		870 N	817	-0-	-53	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-	
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	47	1	867	2	Y	-0-					-0-	
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-	
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	-0-					-0-	
10		899 N	891	-0-	-8	-0-	43	1	848	2	Y	-0-					-0-	
*11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,608															
TOTAL CONDENSATE PROD:												1						

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

01	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	1453	75	1	1378	2	Y	-0-					-0-	
02		300 N	1197	-0-	897	2350	59	1	1138	2	Y	-0-					-0-	
03		3100 N	1285	-0-	-1815	535	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-	
04		1769 N	1234	-0-	-535	-0-	63	1	1171	2	Y	-0-					-0-	
05		1271 N	1071	-0-	-200	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-	
06		1230 N	910	-0-	-320	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					-0-	
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-	
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	2	Y	-0-					-0-	
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-	
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1327	2	Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,460															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,279	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-		1
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-		1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-		1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-	1 1	-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	28	1	367	2	N	-0-		-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	29	1	359	2	N	1		1
							1	9						
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	29	1	365	2	N	-0-		1
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-		1
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-		1
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	28	1	359	2	N	-0-		1
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	1212	63	1	1149	2	Y	-0-		1
02		1600 N	1038	-0-	-562	650	51	1	987	2	Y	-0-	1 1	-0-
03		1766 N	1116	-0-	-650	-0-	53	1	1063	2	Y	-0-		-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-		-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	Y	-0-		-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-		-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-		-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-		-0-
10		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	53	1	1052	2	Y	-0-		-0-
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	2	1	40	2	N	-0-		-0-
02		83 N	41	-0-	-42	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			466				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 7		RRCID -> 197561		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 198666		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016 - W/O TO 7C-279819												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 45		WELL #: 11		RRCID -> 198710		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274				
01	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	82 1	1212 3	Y	1	1 1	5
02	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	2471	78 1	1097 3	Y	1		6
03		3729 X	1258	-0-	-2471	-0-	78 1	1178 3	Y	2	2 1	6
04		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	69 1	1095 3	Y	1	5 1	2
05		1302 X	1206	-0-	-96	-0-	68 1	1137 3	Y	1	2 1	1
06		1260 X	1178	-0-	-82	-0-	63 1	1113 3	Y	2		3
07		1271 X	1211	-0-	-60	-0-	66 1	1144 3	Y	1	2 1	2
08		1271 X	1164	-0-	-107	-0-	66 1	1097 3	Y	1		3
09		1170 X	1138	-0-	-32	-0-	64 1	1073 3	Y	1	2 1	2
10		1209 X	1141	-0-	-68	-0-	67 1	1072 3	Y	2		4
11		1170 X	900	-0-	-270	-0-	53 1	847 3	Y	-0-	2 1	2
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			12,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 32		WELL #: 3		RRCID -> 198959		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732		
M	O	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	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	51 1	842 3	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	794	-0-	794	1687	45 1	748 3	Y	1	1
03	1600	N	841	-0-	-759	928	48 1	793 3	Y	-0-	1
04	1735	N	807	-0-	-928	-0-	46 1	759 3	Y	2	1
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2 9	776 3	Y	1	1
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47 1	733 3	Y	-0-	1
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	1 9	706 3	Y	-0-	1
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48 1	727 3	Y	-0-	1
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	699 3	Y	1 1	-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35 1	722 3	Y	-0-	-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37 1	707 3	Y	1	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	1 8	1
TOTAL GAS PROD:		8,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

HICKS 22		WELL #: 14		RRCID -> 198961		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184		
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	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	21 1	376 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	361	-0-	361	758	18 1	343 2	Y	-0-	-0-
03	1151	N	393	-0-	-758	-0-	19 1	374 2	Y	-0-	-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	357 2	Y	-0-	-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	360 2	Y	-0-	-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	18 1	342 2	Y	-0-	-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	19 1	344 2	Y	-0-	-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 2	Y	-0-	-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 2	Y	-0-	-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	17 1	340 2	Y	-0-	-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 2	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 21		WELL #: 9		RRCID -> 198962		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	829	-0-	829	829	43	1	785	2	Y	1
02	DLQ G-10	730	-0-	730	1559	36	1	694	2	Y	-0-
03	2285 N	726	-0-	-1559	-0-	34	1	692	2	Y	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	34	1	654	2	Y	-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	33	1	629	2	Y	-0-
07	713 N	567	-0-	-146	-0-	29	1	538	2	Y	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	Y	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	699	-0-	699	699	44	1	654	3	Y	1
02	DLQ G-10	614	-0-	614	1313	41	1	573	3	Y	-0-
03	1944 N	631	-0-	-1313	-0-	39	1	591	3	Y	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	Y	1
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	36	1	602	3	Y	1
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	1
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	608	3	Y	1
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	38	1	608	3	Y	1
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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	-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 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	COND PROD	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

01	DLQ	G-10	976	-0-	976	976	50	1	926	2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	932	-0-	932	1908	46	1	886	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		2500 N	1084	-0-	-1416	492	51	1	1033	2	Y	-0-			-0-
04		1442 N	950	-0-	-492	-0-	49	1	901	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	936	-0-	-56	-0-	46	1	890	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	925	-0-	-125	-0-	47	1	878	2	Y	-0-			-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	Y	-0-			-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-			-0-
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	2	Y	-0-			-0-
10		992 N	966	-0-	-26	-0-	46	1	920	2	Y	-0-			-0-
*11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797												
M	O	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449												
01	DLQ	G-10	927	-0-	927	927	59 1	867 3	Y	1	1 1	3
02	DLQ	G-10	852	-0-	852	1779	1 9	794 3	Y	1		4
03	2500	N	912	-0-	-1588	191	57 1	854 3	Y	1	1 1	4
04	1043	N	852	-0-	-191	-0-	1 9	801 3	Y	1	3 1	2
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	50 1	841 3	Y	-0-	1 1	1
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	776 3	Y	1		2
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1 9	979 3	Y	-0-	1 1	1
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56 1	893 3	Y	1		2
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	53 1	1041 3	Y	-0-	1 1	1
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	62 1	1000 3	Y	1		2
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63 1	953 3	Y	1	2 1	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			10,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 33		WELL #: 9		RRCID -> 202624		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612								
M	O	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	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	38 1	624 3	Y	-0-						1
02	DLQ	G-10	557	-0-	557	1219	32 1	525 3	Y	-0-		1 1				-0-
03		1623 N	404	-0-	-1219	-0-	23 1	381 3	Y	-0-						-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	35 1	583 3	Y	1		1 1				-0-
							1 9									
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	55 1	909 3	Y	-0-						-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	67 1	1017 3	Y	-0-						-0-
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64 1	1018 3	Y	1						1
							1 9									
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	42 1	816 3	Y	-0-		1 1				-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	34 1	679 3	Y	-0-						-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	44 1	851 3	Y	-0-						-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	41 1	752 3	Y	1						1
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		8,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202808		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	106	1	1658	3	N	2	1	1	2
						2	9							
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	103	1	1562	3	N	-0-			2
03	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	122	1	1894	3	N	3	4	1	1
						3	9							
04	2130 X	2072	-0-	-58	-0-	129	1	1942	3	N	1			2
						1	9							
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	139	1	2106	3	N	1			3
						1	9							
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1915	3	N	-0-	1	1	2
07	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	153	1	2283	3	N	1			3
						1	9							
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	147	1	2121	3	N	-0-	1	1	2
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	142	1	2025	3	N	1			3
						1	9							
10	2449 X	1956	-0-	-493	-0-	127	1	1828	3	N	1	1	1	3
						1	9							
11	2370 X	1823	-0-	-547	-0-	120	1	1702	3	N	1	1	1	3
						1	9							
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 22,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

01	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	36	1	639	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	649	-0-	649	1324	38	1	611	2	N	-0-		-0-
03		2021 N	697	-0-	-1324	-0-	49	1	648	2	N	-0-		-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	N	-0-		-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-		-0-
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	47	1	602	2	N	-0-		-0-
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	50	1	630	2	N	-0-		-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-		-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	-0-		-0-
10		682 N	632	-0-	-50	-0-	42	1	590	2	N	-0-		-0-
*11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8430 - 8358						
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-					2
02	DLQ	G-10	745	-0-	745	49	1	695	3	Y	1					3
						1	9									
03		774 N	29	-0-	-745	2	1	26	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
04		1084 N	1084	-0-	-0-	64	1	1019	3	Y	1	2	1	1	8	1
						1	9									
05		2309 N	2309	-0-	-0-	130	1	2171	3	Y	7	2	1	3	8	3
						8	9									
06		2386 N	2386	-0-	-0-	127	1	2252	3	Y	6					9
						7	9									
07		2176 N	2176	-0-	-0-	118	1	2056	3	Y	2	5	1			6
						2	9									
08		1639 N	1639	-0-	-0-	92	1	1545	3	Y	2					8
						2	9									
09		747 N	747	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	1	4	1			5
						1	9									
10		1922 N	785	-0-	-1137	46	1	738	3	Y	1					6
						1	9									
*11		844 N	844	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	1	2	1			5
						1	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		12,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

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-			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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 5680 - 8162	
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

01	DLQ	G-10	816	-0-	816	816		61	1	755	3	Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	756	-0-	756	1572		57	1	699	3	Y	-0-					-0-		
03		2351 N	779	-0-	-1572			58	1	721	3	Y	-0-					-0-		
04		584 N	584	-0-	-0-			44	1	540	3	Y	-0-					-0-		
05		589 N	348	-0-	-241			27	1	320	3	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
06		570 N	277	-0-	-293			21	1	256	3	Y	-0-					-0-		
07		589 N	460	-0-	-129			36	1	424	3	Y	-0-					-0-		
08		1019 N	1019	-0-	-0-			74	1	945	3	Y	-0-					-0-		
09		698 N	698	-0-	-0-			49	1	649	3	Y	-0-					-0-		
10		682 N	682	-0-	-0-			52	1	630	3	Y	-0-					-0-		
*11		648 N	648	-0-	-0-			51	1	595	3	Y	2					2		
								2	9											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2		
TOTAL GAS PROD:			7,067																TOTAL CONDENSATE PROD:	3

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					-0-		
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	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		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3			N	-0-					-0-		
06		180 N	170	-0-	-10	-0-		170	3			N	-0-					-0-		
07		186 N	170	-0-	-16	-0-		170	3			N	-0-					-0-		
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			N	-0-					-0-		
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-					-0-		
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-					-0-		
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,953																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 33		WELL #: 10		RRCID -> 206107		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250			
M	O	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	DLQ G-10	559	-0-	559	559	35 1	523 3	Y	1	1 1	3
02	DLQ G-10	511	-0-	511	1070	34 1	476 3	Y	1		4
03	1620 N	550	-0-	-1070	-0-	34 1	515 3	Y	1	1 1	4
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 1	481 3	Y	-0-	3 1	1
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	30 1	501 3	Y	1	1 1	1
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	27 1	487 3	Y	1		2
07	527 N	416	-0-	-111	-0-	23 1	393 3	Y	-0-	1 1	1
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21 1	357 3	Y	1		2
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	441 3	Y	-0-	1 1	1
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	Y	1		2
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	459 3	Y	-0-	1 1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300																	
01	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	1643	104	1	1536	3	Y	3	2	1			9
02	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	3150	100	1	1406	3	Y	1					10
03		1600 N	1583	-0-	-17	3133	99	1	1483	3	Y	1	2	1			9
04		3000 N	1629	-0-	-1371	1762	96	1	1531	3	Y	2	8	1			3
05		3100 N	1748	-0-	-1352	410	99	1	1648	3	Y	1	2	1			2
06		2050 N	1640	-0-	-410	-0-	88	1	1549	3	Y	3					5
07		1674 N	1649	-0-	-25	-0-	89	1	1560	3	Y	-0-	2	1			3
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1519	3	Y	2					5
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	3	Y	-0-	2	1			3
10		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	95	1	1507	3	Y	2					5
*11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	93	1	1481	3	Y	-0-	2	1			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD: 17,818													TOTAL CONDENSATE PROD: 15				

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-			-0-
02		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-			-0-
03		3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	3			N	-0-			-0-
04		3060 X	2445	-0-	-615	-0-	2444	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05		3038 X	2368	-0-	-670	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
06		2820 X	1874	-0-	-946	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
07		2883 X	1787	-0-	-1096	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
08		2542 X	1559	-0-	-983	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-			-0-
10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-			-0-
*11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,606			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178														
01	DLQ	G-10	1015	-0-	1015	1015	64	1	950	3	Y	1	1 1	1
02	DLQ	G-10	858	-0-	858	1873	57	1	801	3	Y	-0-		1
03		2500 N	883	-0-	-1617	256	55	1	827	3	Y	1	1 1	1
04		1154 N	898	-0-	-256	-0-	53	1	845	3	Y	-0-		1
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	920	3	Y	1	1 1	1
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	962	3	Y	1		2
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	956	3	Y	1	2 1	1
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	3	Y	-0-		1
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	1	1 1	1
10		1023 N	861	-0-	-162	-0-	51	1	810	3	Y	-0-		1
*11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	765	3	Y	1	1 1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			9,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

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 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

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 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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

01	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	49	1	856	2	N	-0-		1
02	DLQ	G-10	842	-0-	842	1747	50	1	792	2	N	-0-		1
03		2636 X	889	-0-	-1747	-0-	62	1	827	2	N	-0-		1
04		849 X	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	2	N	-0-		1
05		1085 X	873	-0-	-212	-0-	66	1	807	2	N	-0-		1
06		991 X	991	-0-	-0-	-0-	72	1	919	2	N	-0-		1
07		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	88	1	1108	2	N	-0-		1
08		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	N	-0-	7	8
							8	9						
09		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-		8
10		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	2	N	-0-		8
11		1170 X	1044	-0-	-126	-0-	81	1	962	2	N	1	1 8	8
							1	9						
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:				11,197				TOTAL CONDENSATE PROD:						8

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	65 7 9	942 3	N	6	3 1	8	
02	DLQ G-10	931	-0-	931	1945	61 6 9	864 3	N	5	6 1	7	
03	2500 N	964	-0-	-1536	409	64 6 9	894 3	N	5	6 1	6	
04	1335 N	926	-0-	-409	-0-	61 4 9	861 3	N	4	6 1	4	
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	67 6 9	896 3	N	5	3 1	6	
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	63 3 9	855 3	N	3	3 1	6	
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	66 4 9	855 3	N	4	3 1	7	
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	65 2 9	836 3	N	2	3 1	6	
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	60 2 9	798 3	N	2	3 1	5	
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	59 1 9	817 3	N	1	2 1	4	
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	57 4 9	772 3	N	4	4 1	4	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:		10,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 6212 - 7704	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2	EXT	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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6263 - 7732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"			WELL #:		2	RRCID -> 208463		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6460 - 7798		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:		30	RRCID -> 208513		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8442 - 8707		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-		-0-
							30	3						
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-		-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-		-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-		-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	2	N	-0-		-0-
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	21	1	272	2	N	-0-		-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	2	N	-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-		-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-		-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	18	1	254	2	N	-0-		-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,202		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #:	4	RRCID ->	209035	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6590 - 7980
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #:	3210	RRCID ->	209036	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7142 - 8438
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #:	3211	RRCID ->	209037	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7078 - 8513
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	9	1	172	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	168	-0-	168	349	8	1	160	2	Y	-0-				-0-
03		533 N	184	-0-	-349	-0-	9	1	175	2	Y	-0-				-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-				-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-				-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-				-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-				-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-				-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-				-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-				-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,894	TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

M 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	666	-0-	666	666	48 1	N	1	4 1		1
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1291	44 1	N	-0-			1
03	1800 N	700	-0-	-1100	191	48 1	N	2			3
04	867 N	676	-0-	-191	-0-	46 1	N	2	4 1		1
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46 1	N	1			2
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	40 1	N	-0-			2
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	42 1	N	1			3
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-			3
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-			3
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-			3
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		7,452									
TOTAL CONDENSATE PROD:								7			

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	13 1	Y	1	1 1		1
02	DLQ G-10	215	-0-	215	442	13 1	Y	1	1 1		1
03	676 N	234	-0-	-442	-0-	15 1	Y	1	1 1		1
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	1			2
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	2	2 1		2
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	1	2 1		1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	1			2
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	1	2 1		1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	2	2 1		1
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	19 1	Y	1			2
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	1	2 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,564									
TOTAL CONDENSATE PROD:								13			

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SIMMONS 73		WELL #: 7X		RRCID ->	211192	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7434 - 7564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1340	-0-	1340	1340	90	1	1249	3	Y	1				2
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2540	82	1	1118	3	Y	-0-	1	1		1
03	2500 N	1142	-0-	-1358	1182	78	1	1063	3	Y	1	1	1		1
04	2331 N	1149	-0-	-1182	-0-	81	1	1067	3	Y	1	1	1	1 8	-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	3	Y	1				1
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	97	1	1267	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1453	3	Y	2	2	1		-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	3	Y	-0-				-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	3	Y	1				1
10	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	116	1	1429	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1337	3	Y	2	1	8		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		15,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

SIMMONS RANCH		WELL #: 86		RRCID ->	211238	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7536 - 7651				
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-				-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	630	3	1	9	N	1	1	8		-0-
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-				-0-
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-				-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

01	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	13	1	175	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	374	13	1	173	3	Y	-0-		-0-
03		574 N	200	-0-	-374	-0-	14	1	186	3	Y	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-		-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-		-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	3	Y	-0-		-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

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-															
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 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-															
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 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	* 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SIMMONS RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 213154		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863						
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	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
03	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
04	2520 X	2390	-0-	-130	-0-	2390	3			N	-0-			-0-
05	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	2269	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2430 X	1906	-0-	-524	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
07	2511 X	2444	-0-	-67	-0-	2444	3			N	-0-			-0-
08	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	2415	3			N	-0-			-0-
09	2400 X	2319	-0-	-81	-0-	2319	3			N	-0-			-0-
10	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
11	2370 X	2326	-0-	-44	-0-	2324	3	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 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 CODE	C	COND PROD	* 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

01	DLQ	G-10	828	-0-	828	828	45	1	783	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	809	-0-	809	1637	48	1	761	2	N	-0-		-0-
03		1600 N	873	-0-	-727	910	61	1	812	2	N	-0-		-0-
04		1753 N	843	-0-	-910	-0-	55	1	788	2	N	-0-		-0-
05		868 N	865	-0-	-3	-0-	65	1	800	2	N	-0-		-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-		-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-		-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	797	2	N	-0-		-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	N	-0-		-0-
10		868 N	844	-0-	-24	-0-	56	1	788	2	N	-0-		-0-
*11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:	9	RRCID ->	213983	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6224 - 8486		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
MAYER, EDWIN S., JR "C"			WELL #:	305	RRCID ->	214007	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7774 - 7822		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	2	1 1	3
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	1	2 1	2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	2	2 1	2
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	2	2 1	2
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	2	1 1	3
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	N	3	2 1	4
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	2	2 1	4
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	1	2 1	3
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	-0-	1 1	2
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	1	1 1	2
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	2	2 1	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			4,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		5	RRCID ->	214029	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 7484 - 7682
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	DLQ G-10	336	-0-	336	336	15	1	320	3	N	1
						1	9				1
02	DLQ G-10	318	-0-	318	654	16	1	301	3	N	1
						1	9				1
03	981 N	327	-0-	-654	-0-	17	1	309	3	N	1
						1	9				1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	1
						1	9				1
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	14	1	275	3	N	1
						1	9				1
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	13	1	263	3	N	1
						1	9				1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	276	3	N	1
						1	9				1
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	2
						2	9				2
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	1
						1	9				1
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	2
						2	9				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											2
TOTAL GAS PROD:		3,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M	O	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 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540														
01	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	2134	129	1	2004	3	N	1	1	1
02	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	4009	116	1	1758	3	N	1		2
03		1800 N	1927	-0-	127	4136	116	1	1809	3	N	2	3	1
04		3000 N	1868	-0-	-1132	3004	116	1	1751	3	N	1		2
05		3100 N	1845	-0-	-1255	1749	114	1	1730	3	N	1		3
06		3000 N	1667	-0-	-1333	416	106	1	1561	3	N	-0-	1	1
07		1922 N	598	-0-	-1324	-0-	38	1	560	3	N	-0-		2
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	N	-0-	1	1
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	64	1	915	3	N	1		2
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	84	1	1207	3	N	-0-	1	1
*11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	607	3	N	1	1	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD: 15,440														
TOTAL CONDENSATE PROD: 8														

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	711	-0-	711	711	51	1	660	3	N	-0-	3 1	1
02	DLQ	G-10	652	-0-	652	1363	46	1	606	3	N	-0-		1
03		1600 N	699	-0-	-901	462	48	1	649	3	N	2		3
							2	9						
04		1233 N	771	-0-	-462	-0-	52	1	717	3	N	2	4 1	1
							2	9						
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	717	3	N	1		2
							1	9						
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-		2
07		806 N	758	-0-	-48	-0-	46	1	711	3	N	1		3
							1	9						
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	3	N	-0-		3
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	-0-		3
10		744 N	743	-0-	-1	-0-	48	1	695	3	N	-0-		3
*11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	3	N	-0-		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

01	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	2242	129	1	2112	3	Y	1		4													
02	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	4308	118	1	1947	3	Y	1	4	1													
03	2500	N	2170	-0-	-330	3978	123	1	2046	3	Y	1		2													
04	3000	N	2088	-0-	-912	3066	118	1	1969	3	Y	1	3	1													
05	3100	N	2065	-0-	-1035	2031	117	1	1947	3	Y	1		1													
06	3000	N	2016	-0-	-984	1047	124	1	1892	3	Y	-0-		1													
07	3100	N	2053	-0-	-1047	-0-	122	1	1930	3	Y	1		2													
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	98	1	1930	3	Y	-0-	2	1													
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	3	Y	1		1													
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	98	1	1895	3	Y	-0-		1													
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	3	Y	2	1	8													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		2													
TOTAL GAS PROD: 22,441														TOTAL CONDENSATE PROD: 9													

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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE			WELL #:		1615	RRCID -> 217722			COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MAYER RANCH AA			WELL #:		2504	RRCID -> 217879			COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-		1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	1	1	1
							1	9						
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1	1	1
							1	9						
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-		1
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	N	1	1	1
							1	9						
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1
							1	9						
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	152	3	N	1	1	1
							1	9						
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-		1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	1	1	1
							1	9						
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1	1
							1	9						
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	1	1	1
							1	9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			1,878		TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S JR S		WELL #: 5		RRCID -> 217880		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910			
M	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		
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	632 3	N	2	2 1	2
						2 9					
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	578 3	N	2	2 1	2
						2 9					
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35 1	633 3	N	3	2 1	3
						3 9					
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	546 3	N	2	2 1	3
						2 9					
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	28 1	541 3	N	2	2 1	3
						2 9					
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	29 1	574 3	N	2	2 1	3
						2 9					
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30 1	595 3	N	2	2 1	3
						2 9					
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	817 3	N	3	2 1	4
						3 9					
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	526 3	N	3	4 1	3
						3 9					
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	27 1	537 3	N	2	2 1	3
						2 9					
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1	500 3	N	2	2 1	3
						2 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		6,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 20A		WELL #: 2		RRCID -> 218011		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260			
01	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	62 1	1145 2	Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2483	63 1	1213 2	Y	-0-	1 1	
03	1700 N	874	-0-	-826	1657	41 1	833 2	Y	-0-	-0-	
04	2418 N	761	-0-	-1657	-0-	39 1	722 2	Y	-0-	-0-	
05	1023 N	699	-0-	-324	-0-	34 1	665 2	Y	-0-	-0-	
06	840 N	623	-0-	-217	-0-	31 1	592 2	Y	-0-	-0-	
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	34 1	637 2	Y	-0-	-0-	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	Y	-0-	-0-	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	568 2	Y	-0-	-0-	
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	30 1	597 2	Y	-0-	-0-	
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	1101	57	1	1044	2	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	1028	-0-	1028	2129	50	1	978	2	Y	-0-	1 1	-0-
03		2500 N	1118	-0-	-1382	747	53	1	1065	2	Y	-0-		-0-
04		1810 N	1063	-0-	-747	-0-	54	1	1009	2	Y	-0-		-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	53	1	993	2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-		-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-		-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	49	1	974	2	Y	-0-		-0-
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															



OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

01	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	20	1	434	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	550	-0-	550	1004	24	1	526	2	Y	-0-			-0-
03		1580 N	576	-0-	-1004	-0-	26	1	550	2	Y	-0-			-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	560	-0-	-29	-0-	25	1	535	2	Y	-0-			-0-
06		570 N	546	-0-	-24	-0-	25	1	521	2	Y	-0-			-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	Y	-0-			-0-
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-			-0-
*11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

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	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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 PROD	INJECT. (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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 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 CODE	C M	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	3	N	1	1	1
						1	9						
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	91	1	1380	3	N	1		2
						1	9						
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	3	N	1	3	1
						1	9						-0-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	3	N	1		1
						1	9						
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	97	1	1466	3	N	1		2
						1	9						
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	N	1	1	1
						1	9						2
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	103	1	1539	3	N	-0-		2
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	3	N	-0-	1	1
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	3	N	1		2
						1	9						
10	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	107	1	1534	3	N	1	1	1
						1	9						2
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	3	N	1	1	1
						1	9						2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		17,275			TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440													
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	3	N	11	10	1
						12	9						7
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	3	N	11	11	1
						12	9						7
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	3	N	10	7	1
						11	9						10
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	3	N	10	12	1
						11	9						8
05	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	54	1	973	3	N	9	11	1
						10	9						6
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	54	1	1015	3	N	9	5	1
						10	9						10
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	50	1	1040	3	N	7	7	1
						8	9						10
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	N	7	7	1
						8	9						10
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	N	6	9	1
						7	9						7
10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	57	1	994	3	N	9	7	1
						10	9						9
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	891	3	N	9	9	1
						10	9						9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		11,725			TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

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	* 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446			
01	DLQ G-10	1559	-0-	1559	1559	77 1	1470 3	N	11	13 1	15
02	DLQ G-10	1490	-0-	1490	3049	12 9 76 1	1406 3	N	7	6 1	16
03	1600 N	1564	-0-	-36	3013	8 9 83 1	1468 3	N	12	13 1	1 8 14
04	3000 N	1482	-0-	-1518	1495	13 9 81 1	1386 3	N	14	13 1	1 8 14
05	3036 N	1541	-0-	-1495	-0-	15 9 83 1	1444 3	N	13	13 1	1 8 13
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	14 9 77 1	1350 3	N	12	6 1	19
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	13 9 78 1	1395 3	N	11	13 1	17
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	12 9 78 1	1391 3	N	12	13 1	16
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	13 9 73 1	1301 3	N	12	12 1	16
10	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	13 9 64 1	1142 3	N	9	12 1	13
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	10 9 75 1	1285 3	N	11	12 1	1 8 11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		N	NO RPT		11

TOTAL GAS PROD: 16,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	3	N	-0-		1													
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	N	-0-		1													
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	3	N	1	2 1	-0-													
							1	9																			
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	952	3	N	1		1													
							1	9																			
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	987	3	N	1		2													
							1	9																			
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	65	1	951	3	N	-0-	1 1	1													
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	65	1	970	3	N	-0-		1													
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	N	1	1 1	1													
							1	9																			
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	915	3	N	-0-		1													
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	65	1	929	3	N	1	1 1	1													
							1	9																			
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	1	1 1	1													
							1	9																			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1													
TOTAL GAS PROD: 11,175														TOTAL CONDENSATE PROD: 6													

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BOWDEN		WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886		PERF. 8408 - 8610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	1061	63 1	992	2	Y	5	5	1			5
02	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	2126	64 1	993	2	Y	7	6	1			6
03	2500	N	1159	-0-	-1341	785	74 1	1082	2	Y	3	6	1			3
04	1921	N	1136	-0-	-785	-0-	72 1	1057	2	Y	6					9
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71 1	1089	2	Y	3	6	1			6
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71 1	1048	2	Y	3	6	1			3
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	75 1	1088	2	Y	4					7
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	76 1	1077	3	Y	3	6	1			4
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	72 1	1038	3	Y	4	6	1			2
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	71 1	1070	3	Y	4					6
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	72 1	1012	3	Y	4	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9			Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		12,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MORRIS 83		WELL #: 7D		RRCID -> 234126		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 304		RRCID -> 234358		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	N	1 1 1
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	N	1 1 1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	381 3	N	1 1 1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	419 3	N	2 1 1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	399 3	N	1 1 1
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	18 1	358 3	N	1 1 1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	442 3	N	1 1 1
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	498 3	N	2 1 1
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	504 3	N	2 3 1
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	453 3	N	1 1 1
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	N	2 1 1 1 8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VALLIANT		WELL #: 15		RRCID -> 234374		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690	
01	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	64 1	1120 2	N	-0-
02	DLQ G-10	1146	-0-	1146	2330	68 1	1078 2	N	-0-
03	1700 N	1224	-0-	-476	1854	86 1	1138 2	N	-0-
04	2846 N	992	-0-	-1854	-0-	65 1	927 2	N	-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	135 1	1665 2	N	-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	144 1	1833 2	N	-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	143 1	1798 2	N	-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	138 1	1689 2	N	-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	113 1	1545 2	N	-0-
10	1953 N	1649	-0-	-304	-0-	110 1	1539 2	N	-0-
*11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	116 1	1386 2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RICHARDSON 135		WELL #: 11		RRCID -> 234388		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	19 1	285 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	304			Y	-0-		1
03		304 N	-0-	-0-	-304	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	622 3	Y	-0-		-0-
							1 9			1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			969	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 234657		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 139		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	48 1	705 3	Y	1	1 1	2
02	DLQ G-10	685	-0-	685	1439	45 1	639 3	Y	1		3
03	2158 N	719	-0-	-1439	-0-	45 1	673 3	Y	1	3 1	1
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40 1	642 3	Y	-0-		1
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	40 1	670 3	Y	1	1 1	1
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	35 1	617 3	Y	-0-		1
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	37 1	641 3	Y	1	1 1	1
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38 1	639 3	Y	-0-		1
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	36 1	609 3	Y	1	1 1	1
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	39 1	624 3	Y	-0-		1
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	603 3	Y	2	1 1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920			
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-	-0-	
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-	-0-	
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-	-0-	
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		N	-0-	-0-	
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-	-0-	
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-	-0-	
07	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	2097 3		N	-0-	-0-	
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-	-0-	
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-	-0-	
10	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085 3		N	-0-	-0-	
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697													
01	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	83	1	1355	3	Y	1	3
02	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	2786	77	1	1270	3	Y	-0-	1
03	1800	N	1432	-0-	-368	2418	81	1	1351	3	Y	-0-	1
04	3000	N	1413	-0-	-1587	831	80	1	1332	3	Y	1	-0-
05	2280	N	1449	-0-	-831	-0-	82	1	1366	3	Y	1	1
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	3	Y	-0-	1
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	85	1	1339	3	Y	-0-	1
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	68	1	1341	3	Y	-0-	-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1303	3	Y	-0-	-0-
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	69	1	1338	3	Y	1	1
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	Y	-0-	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			15,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

-----

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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

01	DLQ	G-10	531	-0-	531	531	36	1	495	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	505	-0-	505	1036	34	1	470	3	Y	1	1 1	1
03	1580	N	544	-0-	-1036	-0-	37	1	507	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	Y	-0-		-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	-0-		-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	3	Y	-0-		-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	38	1	492	3	Y	1	1 1	-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	3	Y	-0-		-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-		-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	38	1	470	3	Y	-0-		-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	27	1	368	3	Y	1		1
02	DLQ G-10	372	-0-	372	768	25	1	347	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1175 N	407	-0-	-768	-0-	28	1	379	3	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	1	1 1	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	Y	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	28	1	347	3	Y	-0-		-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 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	DLQ G-10	1857	-0-	1857	1857	89	1	1766	3	N	2	3 1	4
						2	9						
02	DLQ G-10	1728	-0-	1728	3585	84	1	1641	3	N	3	3 1	4
						3	9						
03	2500 N	1816	-0-	-684	2901	90	1	1722	3	N	4	3 1	5
						4	9						
04	3000 N	1721	-0-	-1279	1622	86	1	1632	3	N	3	7 1	1
						3	9						
05	3100 N	1758	-0-	-1342	280	90	1	1665	3	N	3		4
						3	9						
06	1955 N	1675	-0-	-280	-0-	84	1	1589	3	N	2	3 1	3
						2	9						
07	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	88	1	1608	3	N	2		5
						2	9						
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	85	1	1594	3	N	4	3 1	6
						4	9						
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	3	N	1	3 1	4
						1	9						
10	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	78	1	1492	3	N	3	3 1	4
						3	9						
*11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	3	N	3	1 8	6
						3	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		18,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



OIL AND GAS DIVISION

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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478					
01	DLQ G-10	872	-0-	872	872	45	1	826	2	Y	1		1
02	DLQ G-10	823	-0-	823	1695	40	1	783	2	Y	-0-	1	1
03	1800 N	901	-0-	-899	796	43	1	858	2	Y	-0-		-0-
04	1614 N	818	-0-	-796	-0-	42	1	776	2	Y	-0-		-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	Y	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-		-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-		-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	38	1	750	2	Y	-0-		-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472					
01	DLQ G-10	487	-0-	487	487	29	1	457	2	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	463	-0-	463	950	28	1	432	2	Y	3	2	1
03	1218 N	268	-0-	-950	-0-	17	1	250	2	Y	1	2	1
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8
05	496 N	194	-0-	-302	-0-	12	1	181	2	Y	1	1	1
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	1	1
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	1		1
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-		1
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	2	2	1
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	Y	1		2
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	1	2	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236692		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NICKS, GERALD 5		WELL #: 10		RRCID -> 236720		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430								
01	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	1182	70 1	1104 2	Y	7	7 1					6
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	2251	8 9 65 1	997 2	Y	6	6 1					6
03	1800	N	1171	-0-	-629	1622	7 9 74 1	1094 2	Y	3	6 1					3
04	2630	N	1008	-0-	-1622	-0-	3 9 64 1	938 2	Y	5						8
05	1147	N	885	-0-	-262	-0-	6 9 54 1	828 2	Y	3	5 1					6
06	1140	N	917	-0-	-223	-0-	3 9 58 1	856 2	Y	3	6 1					3
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	3 9 66 1	965 2	Y	3						6
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2 9 63 1	893 3	Y	2	5 1					3
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6 9 60 1	870 3	Y	3	4 1					2
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	3 9 78 1	1177 3	Y	5						7
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6 9 79 1	1121 3	Y	5	7 1					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:			11,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			45							

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M	O	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 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958						
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	DLQ G-10	973	-0-	973	973	52	1	915	3	N	5	6	1	3
02	DLQ G-10	923	-0-	923	1896	6	9	868	3	N	4	3	1	4
03	2500 N	816	-0-	-1684	212	4	9	766	3	N	4	3	1	5
04	1082 N	870	-0-	-212	-0-	4	9	821	3	N	2	2	1	5
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	4	9	890	3	N	3	5	1	3
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	4	9	744	3	N	3			6
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	4	9	845	3	N	2	3	1	5
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	4	9	868	3	N	3	2	1	6
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	4	9	804	3	N	3	3	1	6
10	899 N	675	-0-	-224	-0-	3	9	634	3	N	3	5	1	4
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	3	9	642	3	N	2	2	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		9,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	3344	-0-	3344	3344	165	1	3151	3	N	25	31	1	33
02	DLQ G-10	3528	-0-	3528	6872	28	9	3325	3	N	21	15	1	38
03	10454 X	3582	-0-	-6872	-0-	23	9	3362	3	N	26	30	1	34
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	191	1	3029	3	N	30	30	1	33
05	3782 X	3262	-0-	-520	-0-	29	9	3057	3	N	27	29	1	30
06	3660 X	3129	-0-	-531	-0-	176	1	2931	3	N	27	14	1	43
07	3782 X	3203	-0-	-579	-0-	30	9	3006	3	N	26	29	1	40
08	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	168	1	3031	3	N	25	29	1	36
09	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	28	9	2922	3	N	29	28	1	37
10	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	163	1	2939	3	N	26	29	1	34
11	3120 X	2499	-0-	-621	-0-	32	9	2341	3	N	20	28	1	26
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	136	1			N	NO RPT			26
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		35,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		282								

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084					
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-			2
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	N	-0-			2
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	-0-			2
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	N	-0-	1	1	1
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	40	1	519	2	N	-0-			1
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	38	1	481	2	N	-0-			1
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	36	1	447	2	N	-0-			1
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	N	-0-			1
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			1
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	33	1	413	2	N	-0-			1
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 5		RRCID -> 237290		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7770 - 7832			
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	DLQ	G-10	775	-0-	775	775	50 1	721 3	N	4	2 1	6	
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	1554	4 9	51 1	N	4	5 1	5	
03	2432	N	878	-0-	-1554	-0-	4 9	58 1	N	5	5 1	5	
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6 9	37 1	N	3	4 1	1 8	3
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	3 9	44 1	N	3	2 1	4	
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	2 9	42 1	N	2	2 1	4	
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2 9	61 1	N	3	2 1	5	
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3 9	59 1	N	2	2 1	5	
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2 9	56 1	N	1	2 1	4	
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	1 9	55 1	N	2	2 1	4	
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2 9	55 1	N	5	4 1	1 8	4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:		8,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITTEL, R. H.		WELL #: 9		RRCID -> 237442		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 6942 - 6950	
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04	660	X	16	-0-	-644	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05	496	X	17	-0-	-479	-0-	17 3	N	-0-		-0-
06	450	X	126	-0-	-324	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	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 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-		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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	237	-0-	237		237	6	1	227	3	Y	4
							4	9				7
02	DLQ G-10	221	-0-	221		458	7	1	214	3	Y	-0-
03	695 N	237	-0-	-458		-0-	6	1	231	3	Y	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-		-0-	5	1	227	3	Y	2
							2	9				4
05	248 N	161	-0-	-87		-0-	4	1	157	3	Y	-0-
06	240 N	42	-0-	-198		-0-	1	1	41	3	Y	-0-
07	248 N	43	-0-	-205		-0-	1	1	42	3	Y	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-		-0-	1	1	59	3	Y	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-		-0-	1	1	52	3	Y	-0-
10	31 N	7	-0-	-24		-0-	7	3			Y	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-		-0-	2	1	69	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 165		WELL #: 16		RRCID -> 238598		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328				
01	DLQ G-10	11	-0-	11		11	1	1	10	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10		21	1	1	9	3	Y	-0-
03	32 N	11	-0-	-21		-0-	1	1	10	3	Y	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-		-0-	1	1	10	3	Y	1
							1	9				1
05	11 N	11	-0-	-0-		-0-	1	1	10	3	Y	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-		-0-	1	1	10	3	Y	-0-
07	12 N	7	-0-	-5		-0-	7	3			Y	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-		-0-	1	1	8	3	Y	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-		-0-	1	1	8	3	Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-		-0-	1	1	9	3	Y	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-		-0-	1	1	8	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HICKS 22		WELL #: 24		RRCID -> 238906		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622								
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	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	31 1	562 2	Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	553	-0-	553	1146	27 1	526 2	Y	-0-						-0-
03		1748 N	602	-0-	-1146	-0-	29 1	573 2	Y	-0-						-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	Y	-0-						-0-
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	Y	-0-						-0-
06		570 N	562	-0-	-8	-0-	28 1	534 2	Y	-0-						-0-
07		589 N	568	-0-	-21	-0-	29 1	539 2	Y	-0-						-0-
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	27 1	521 2	Y	-0-						-0-
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	26 1	528 2	Y	-0-						-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	536 2	Y	-0-						-0-
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	25 1	511 2	Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			6,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239639		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718								
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MEADOR 178		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268								
01	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	1182	31 1	1133 3	Y	16	1 8					34
02	DLQ	G-10	943	-0-	943	2125	29 1	914 3	Y	-0-						34
03		1800 N	1002	-0-	-798	1327	27 1	975 3	Y	-0-	23 1					11
04		2335 N	1008	-0-	-1327	-0-	23 1	977 3	Y	7						18
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	29 1	1064 3	Y	-0-						18
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	34 1	1180 3	Y	-0-						18
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	35 1	1079 3	Y	1						19
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	30 1	1231 3	Y	2						21
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	34 1	1230 3	Y	4						25
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	37 1	1371 3	Y	-0-						25
*11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	42 1	1494 3	Y	1	1 8					25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT						25
TOTAL GAS PROD:			13,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			31							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	10	1	151	2	Y	1	1	1		1
02	DLQ G-10	110	-0-	110	272	7	1	102	2	Y	1	1	1		1
03	405 N	133	-0-	-272	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1				1
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	1	1		1
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	119	2	Y	1				1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-				-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	1				1
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
THORP		WELL #: 1902		RRCID -> 239672		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646								
M	O	GAS 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	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	13	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
03		17 N	4	-0-	-13	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
07		9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 2114		RRCID -> 239688		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544								
01	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	145	1	2256	3	N	1	1	1		2
02	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	4575	134	1	2038	3	N	1				3
03		6747 X	2172	-0-	-4575	-0-	131	1	2039	3	N	2	4	1		1
04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	124	1	1868	3	N	1				2
05		2387 X	1922	-0-	-465	-0-	119	1	1802	3	N	1				3
06		2310 X	1713	-0-	-597	-0-	109	1	1604	3	N	-0-	1	1		2
07		2325 X	2306	-0-	-19	-0-	145	1	2160	3	N	1				3
08		2170 X	2058	-0-	-112	-0-	133	1	1925	3	N	-0-	1	1		2
09		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	3	N	1				3
10		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	153	1	2199	3	N	1	1	1		3
*11		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	155	1	2214	3	N	1	1	1		3
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	1	9			N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		23,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	855	-0-	855	855	42 1	807 3	N	5	5 1	7
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1417	6 9	530 3	N	3	3 1	7
03	1600 N	754	-0-	-846	571	3 9	708 3	N	5	6 1	6
04	1214 N	643	-0-	-571	-0-	40 1	601 3	N	6	6 1	6
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	6 9	751 3	N	5	5 1	6
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	35 1	833 3	N	7	3 1	10
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	7 9	782 3	N	6	7 1	9
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44 1	641 3	N	5	7 1	7
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	6 9	799 3	N	6	5 1	8
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	45 1	776 3	N	7	7 1	8
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	7 9	704 3	N	5	7 1	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 1		N	NO RPT		6
						8 9					
						41 1					
						6 9					
TOTAL GAS PROD:		8,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406															
01	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	1743	86	1	1644	3	N	12	14	1	16
02	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	3149	13	9	1327	3	N	6	6	1	16
03		2500 N	1821	-0-	-679	2470	7	9	1711	3	N	12	13	1	15
04		3000 N	1694	-0-	-1306	1164	13	9	1588	3	N	13	13	1	15
05		2901 N	1737	-0-	-1164	-0-	14	9	1631	3	N	12	13	1	14
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	13	9	1526	3	N	13	7	1	20
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	14	9	1617	3	N	11	13	1	18
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	91	1	1567	3	N	12	13	1	17
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	12	9	1570	3	N	14	13	1	17
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	3	N	13	14	1	16
*11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	13	9	1417	3	N	9	13	1	12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	1			N				12
TOTAL GAS PROD:			18,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			127						

OIL AND GAS DIVISION

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	58	1	1118	3	N	-0-			58
02	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	2313	58	1	1079	3	N	-0-			58
03		1600 N	437	-0-	-1163	1150	23	1	414	3	N	-0-	47	1	11
04		1158 N	8	-0-	-1150	-0-	8	3			N	-0-			11
05		1209 N	317	-0-	-892	-0-	17	1	300	3	N	-0-			11
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	1			12
							1	9							
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	1			13
							1	9							
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	N	-0-			13
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-			13
10		465 N	376	-0-	-89	-0-	20	1	356	3	N	-0-			13
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			5,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434															
01	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	19	1	361	3	N	3	4	1	4
							3	9							
02	DLQ	G-10	458	-0-	458	841	23	1	432	3	N	3	2	1	5
							3	9							
03		1513 N	672	-0-	-841	-0-	36	1	630	3	N	5	4	1	6
							6	9							
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	9	6	1	8
							10	9					1	8	
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	N	6	7	1	7
							7	9							
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	8	4	1	11
							9	9							
07		713 N	703	-0-	-10	-0-	37	1	659	3	N	6	7	1	10
							7	9							
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	5	7	1	8
							6	9							
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	6	6	1	8
							7	9							
10		713 N	643	-0-	-70	-0-	34	1	602	3	N	6	6	1	8
							7	9							
*11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	N	4	6	1	6
							4	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			7,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
POWELL 23		WELL #: 9		RRCID -> 240808		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8541		PERF. 8318 - 8342						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE					
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	26	1	468	3	Y	10	11	1	7			
02	DLQ G-10	470	-0-	470	975	11	9	24	1	433	3	Y	12	11	1	8	
03	1513 N	538	-0-	-975	-0-	13	9	27	1	497	3	Y	13	15	1	6	
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14	9	35	1	641	3	Y	17	13	1	1 8	9
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	19	9	36	1	646	3	Y	15	11	1		13
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	17	9	36	1	605	3	Y	12	12	1		13
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	13	9	34	1	580	3	Y	10	16	1		7
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	11	9	33	1	547	3	Y	11	10	1		8
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12	9	30	1	488	3	Y	10	7	1		11
10	620 N	473	-0-	-147	-0-	11	9	28	1	434	3	Y	10	12	1		9
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	12	11	1				10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9				Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		6,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		132											

POWELL 23		WELL #: 10		RRCID -> 240810		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8296 - 8324							
01	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	154	1	2765	3	Y	67	67	1	3	8		43	
02	DLQ G-10	2532	-0-	2532	5525	74	9	132	1	2333	3	Y	61	59	1	3	8	42
03	8432 X	2907	-0-	-5525	-0-	67	9	146	1	2677	3	Y	76	82	1	5	8	31
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	84	9	142	1	2577	3	Y	66	57	1	1	8	39
05	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	73	9	147	1	2638	3	Y	59	46	1	2	8	50
06	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	65	9	150	1	2531	3	Y	50	45	1	2	8	53
07	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	55	9	150	1	2528	3	Y	50	67	1	6	8	30
08	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	55	9	152	1	2559	3	Y	50	44	1	2	8	34
09	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	55	9	150	1	2484	3	Y	53	32	1	3	8	52
10	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	58	9	161	1	2515	3	Y	57	60	1	2	8	47
11	2730 X	2579	-0-	-151	-0-	63	9	154	1	2355	3	Y	64	58	1	1	8	52
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	70	9				Y	NO RPT						52
TOTAL GAS PROD:		30,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		653												

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 306 RRCID -> 240915 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	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M	O	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 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 7		RRCID -> 241099		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 7454 - 7720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	984	-0-	984	984	63	1	913	3	N	7	3	1	8
02	DLQ G-10	951	-0-	951	1935	62	1	883	3	N	5	6	1	7
03	2500 N	1041	-0-	-1459	476	69	1	966	3	N	5	6	1	6
04	1506 N	1030	-0-	-476	-0-	68	1	955	3	N	6	6	1	5
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	N	5	3	1	6
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	68	1	927	3	N	4	3	1	7
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	68	1	873	3	N	3	3	1	7
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	70	1	901	3	N	2	3	1	6
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	N	2	3	1	5
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	888	3	N	2	2	1	5
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	865	3	N	3	4	1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		10,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH 35		WELL #: 10		RRCID -> 241137		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	38	1	719	3	N	6	7	1	8	
02	DLQ G-10	701	-0-	701	1465	36	1	662	3	N	3	3	1	8	
03	2249 N	784	-0-	-1465	-0-	42	1	736	3	N	5	6	1	7	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	716	3	N	6	6	1	7	
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	7	6	1	1 8	7
06	750 N	612	-0-	-138	-0-	33	1	573	3	N	5	3	1	9	
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	40	1	715	3	N	5	6	1	8	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	N	6	6	1	8	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	669	3	N	6	6	1	8	
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	37	1	663	3	N	5	6	1	7	
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	5	6	1	6	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:		7,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241221		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814								
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MAYER RANCH 40				WELL #: 4		RRCID -> 241222		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8252 - 8326				
01	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	10	1	185	3	N	2	2	1	2	
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	364	2	9	157	3	N	1	1	1	2	
03		602 N	238	-0-	-364	-0-	9	1	223	3	N	2	2	1	2	
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	9	251	3	N	2	2	1	2	
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	2	2	1	2	
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	2	9	222	3	N	2	1	1	3	
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	13	1	229	3	N	2	2	1	3	
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	9	223	3	N	2	2	1	3	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	2	2	1	3	
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	2	9	218	3	N	2	2	1	3	
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	1	2	1	2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		2,526				TOTAL CONDENSATE PROD:						20				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
POWELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 241243		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322			
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	1514	-0-	1514	1514	79 1	1429 3	Y	5	3 1	7
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2829	6 9	1241 3	Y	4	6 1	5
03	4213 X	1384	-0-	-2829	-0-	4 9	1303 3	Y	9	9 1	5
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	71 1	1302 3	Y	9	9 1	5
05	1581 X	1392	-0-	-189	-0-	10 9	1310 3	Y	8	6 1	7
06	1470 X	1359	-0-	-111	-0-	72 1	1275 3	Y	7	6 1	8
07	1426 X	1387	-0-	-39	-0-	10 9	1302 3	Y	7	9 1	6
08	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	73 1	1295 3	Y	7	6 1	7
09	1380 X	1336	-0-	-44	-0-	8 9	1251 3	Y	8	6 1	9
10	1395 X	1333	-0-	-62	-0-	76 1	1245 3	Y	7	6 1	10
11	1350 X	1238	-0-	-112	-0-	9 9	1153 3	Y	9	9 1	10
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	75 1		Y	NO RPT		10
						10 9					
TOTAL GAS PROD:		15,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		80					

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 3		WELL #: 9		RRCID -> 241251		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1414	-0-	1414	1414	95	1	1318	3	Y	1	2
02	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2865	99	1	1351	3	Y	1	1
03	2500 N	1444	-0-	-1056	1809	99	1	1344	3	Y	1	1
04	3000 N	1223	-0-	-1777	32	86	1	1137	3	Y	-0-	-0-
05	1601 N	1569	-0-	-32	-0-	112	1	1456	3	Y	1	1
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	108	1	1407	3	Y	-0-	-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	3	Y	2	1
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	112	1	1438	3	Y	-0-	-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	3	Y	1	1
10	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	114	1	1404	3	Y	-0-	-0-
*11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	113	1	1354	3	Y	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		16,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WARD 127		WELL #: 24		RRCID -> 241268		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	9	1	161	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	325	8	1	146	3	N	1	1
03	488 N	163	-0-	-325	-0-	8	1	154	3	N	1	1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	1	1
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	2	3
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	1
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	1	2
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	2
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-	-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241271		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH 41		WELL #: 2		RRCID -> 241298		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8260 - 8388	
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	402	-0-	402	402	20 1	380 3	N	2	3 1	4
02	DLQ G-10	391	-0-	391	793	2 9	369 3	N	2	2 1	4
03	1248 N	455	-0-	-793	-0-	24 1	428 3	N	3	3 1	4
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3 9	422 3	N	3	3 1	4
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	N	4	4 1	4
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	4 9	429 3	N	4	2 1	6
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	445 3	N	3	4 1	5
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3 9	440 3	N	4	4 1	5
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	423 3	N	4	4 1	5
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	4 9	429 3	N	3	4 1	4
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	419 3	N	4	4 1	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		4,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
WILSON, DUKE 189			WELL #:	26	RRCID ->	241333	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	5691 - 8854		
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
SIMMONS 3			WELL #:	8	RRCID ->	241337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7850 - 7966		
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	DLQ	G-10	904	-0-	904	904	61 1	843 3	Y	-0-			1	
02	DLQ	G-10	847	-0-	847	1751	58 1	788 3	Y	1	1 1		1	
03	2500	N	904	-0-	-1596	155	62 1	841 3	Y	1	1 1		1	
04	1017	N	862	-0-	-155	-0-	60 1	801 3	Y	1	1 1	1 8	-0-	
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	63 1	820 3	Y	2	1 8		1	
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	60 1	788 3	Y	-0-	1 1		-0-	
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	62 1	792 3	Y	1	1 1		-0-	
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	52 1	668 3	Y	-0-			-0-	
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-			-0-	
10	868	N	372	-0-	-496	-0-	28 1	344 3	Y	-0-			-0-	
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60 1	722 3	Y	1	1 8		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 71		WELL #: 14		RRCID -> 241360		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	52	1	716	3	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	789	-0-	789	1557	54	1	734	3	Y	1	1
03	1600 N	730	-0-	-870	687	50	1	679	3	Y	1	1
04	1283 N	596	-0-	-687	-0-	42	1	553	3	Y	1	1
05	837 N	574	-0-	-263	-0-	41	1	532	3	Y	1	8
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	Y	-0-	-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	921	3	Y	1	1
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	3	Y	-0-	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	74	1	921	3	Y	1	1
10	992 N	767	-0-	-225	-0-	58	1	709	3	Y	-0-	-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	657	3	Y	1	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

RYAN		WELL #: 2204		RRCID -> 241366		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4558	-0-	4558	4558	234	1	4216	3	Y	98	98
02	DLQ G-10	4088	-0-	4088	8646	108	9	3772	3	Y	94	88
03	13201 X	4555	-0-	-8646	-0-	213	1	4200	3	Y	114	125
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	230	1	3977	3	Y	100	86
05	4619 X	4331	-0-	-288	-0-	103	9	4011	3	Y	88	70
06	4410 X	4036	-0-	-374	-0-	125	9	3736	3	Y	72	67
07	4557 X	4272	-0-	-285	-0-	219	1	3953	3	Y	76	99
08	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	84	9	3898	3	Y	73	66
09	4320 X	4247	-0-	-73	-0-	232	1	3920	3	Y	82	48
10	4340 X	4272	-0-	-68	-0-	80	9	3926	3	Y	86	92
11	4140 X	4092	-0-	-48	-0-	237	1	3739	3	Y	99	88
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	95	9			Y	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:		46,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		982						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 127		WELL #: 22		RRCID -> 241367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33 1	570 3	N	2	8 1		2
						2 9						
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1	521 3	N	3			5
						3 9						
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30 1	556 3	N	2	6 1		1
						2 9						
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	546 3	N	1			2
						1 9						
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	27 1	544 3	N	7			9
						8 9						
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	26 1	520 3	N	2	8 1		3
						2 9						
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	31 1	527 3	N	3			6
						3 9						
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	522 3	N	1			7
						1 9						
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28 1	505 3	N	1	7 1		1
						1 9						
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	30 1	484 3	N	-0-			1
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 3	N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241374		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 241433		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8230 - 8406	
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	1243	-0-	1243	1243	61 1	1172 3	N	9	10 1	11
02	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2417	10 9	60 1	N	6	5 1	12
03	1700 N	1367	-0-	-333	2084	7 9	73 1	N	9	10 1	11
04	3000 N	1316	-0-	-1684	400	10 9	10 9	N	11	10 1	12
05	1737 N	1337	-0-	-400	-0-	12 9	72 1	N	10	11 1	11
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	11 9	12 9	N	10	5 1	16
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	69 1	69 1	N	10	11 1	15
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	11 9	68 1	N	9	11 1	13
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	10 9	63 1	N	10	10 1	13
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	11 9	67 1	N	11	11 1	13
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	12 9	65 1	N	8	11 1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		13,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		103					

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	8	1	114	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	158	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
03		284 N	126	-0-	-158	-0-	9	1	117	3	Y	-0-		-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-		-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-		-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-		-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-		-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 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	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

01	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	2313	114	1	2180	3	N	17	18	1	1	8	21
							19	9									
02	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	4569	115	1	2128	3	N	12	9	1	1	8	23
							13	9									
03		1600 N	2523	-0-	923	5492	135	1	2369	3	N	17	18	1	1	8	21
							19	9									
04		3000 N	2645	-0-	-355	5137	144	1	2476	3	N	23	20	1	1	8	23
							25	9									
05		3100 N	2808	-0-	-292	4845	151	1	2632	3	N	23	21	1	3	8	22
							25	9									
06		3000 N	2664	-0-	-336	4509	143	1	2496	3	N	23	11	1	1	8	33
							25	9									
07		3100 N	2774	-0-	-326	4183	146	1	2606	3	N	20	22	1			31
							22	9									
08		3100 N	2706	-0-	-394	3789	142	1	2543	3	N	19	22	1	1	8	27
							21	9									
09		3000 N	2631	-0-	-369	3420	138	1	2467	3	N	24	21	1	2	8	28
							26	9									
10		3100 N	2661	-0-	-439	2981	141	1	2497	3	N	21	22	1	1	8	26
							23	9									
*11		3000 N	2512	-0-	-488	2493	137	1	2354	3	N	19	22	1	2	8	21
							21	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2493					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 28,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
SIMMONS 72		WELL #: 12		RRCID -> 242170		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	105	1	1457	3	Y	1					2	
02	DLQ G-10	1676	-0-	1676	3239	114	1	1561	3	Y	1	2	1			1	
03	1800 N	1820	-0-	20	3259	125	1	1694	3	Y	1	1	1			1	
04	3000 N	1734	-0-	-1266	1993	122	1	1612	3	Y	-0-	1	1			-0-	
05	3100 N	1676	-0-	-1424	569	119	1	1556	3	Y	1					1	
06	2119 N	1550	-0-	-569	-0-	110	1	1440	3	Y	-0-	1	1			-0-	
07	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	117	1	1500	3	Y	2	2	1			-0-	
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	114	1	1472	3	Y	-0-					-0-	
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	110	1	1369	3	Y	1					1	
10	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	114	1	1405	3	Y	-0-	1	1			-0-	
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	105	1	1257	3	Y	1					1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		17,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

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	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354												
01	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	11	1	183	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	380	11	1	175	3	Y	-0-
03		561 N	181	-0-	-380	-0-	10	1	171	3	Y	-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	Y	-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	Y	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	3	Y	-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747												
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	1
							1	9				
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	1
							1	9				
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-
10		527 N	356	-0-	-171	-0-	23	1	333	3	N	-0-
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

01	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	1373	92	1	1280	3	Y	1			2
							1	9							
02	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	2665	88	1	1204	3	Y	-0-	1	1	1
03		1600 N	1398	-0-	-202	2463	96	1	1301	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
04		3000 N	1338	-0-	-1662	801	94	1	1243	3	Y	1	1	1	8
							1	9							-0-
05		2147 N	1346	-0-	-801	-0-	96	1	1249	3	Y	1			1
							1	9							
06		1350 N	1306	-0-	-44	-0-	93	1	1213	3	Y	-0-	1	1	-0-
07		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	96	1	1227	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	-0-			-0-
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	3	Y	1			1
							1	9							
10		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	93	1	1147	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	3	Y	1			1
							1	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
MAYER RANCH 35			WELL #:		4	RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7374 - 8148		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"			WELL #:		16	RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6980 - 7906		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
RICHARDSON 139			WELL #:		13	RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6190 - 8474		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

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	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

01	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	53	1	739	3	Y	-0-						1
02	DLQ	G-10	736	-0-	736	1528	50	1	685	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
03	1800	N	805	-0-	-995	533	55	1	749	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
04	1235	N	702	-0-	-533	-0-	49	1	652	3	Y	1	1	1	1	8		-0-
							1	9										
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	52	1	676	3	Y	-0-						-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	54	1	698	3	Y	-0-						-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	742	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-						-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-						-0-
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	54	1	663	3	Y	-0-						-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	Y	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

01	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	32	1	462	3	N	3	1	1	4
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	938	29	1	410	3	N	2	3	1	3
03	1373	N	435	-0-	-938	-0-	29	1	404	3	N	2	3	1	2
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	2	2	1	2
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	1	1	1	2
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	2	1	1	3
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	1	1	1	3
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	1	1	1	3
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	N	-0-	1	1	2
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	N	1	1	1	2
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	N	2	2	1	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			5,025											TOTAL CONDENSATE PROD:	17

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

01	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	1150	66	1	1083	3	Y	1		3
							1	9						
02	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	2463	75	1	1238	3	Y	-0-	2	1
03		2500 N	1447	-0-	-1053	1410	82	1	1364	3	Y	1		2
							1	9						
04		2853 N	1443	-0-	-1410	-0-	82	1	1361	3	Y	-0-	2	1
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	3	Y	1		1
							1	9						
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	92	1	1409	3	Y	-0-		1
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	-0-		1
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1466	3	Y	-0-	1	1
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	3	Y	1		1
							1	9						
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	3	Y	-0-		1
*11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	83	1	1541	3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 248889		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338			
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		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	2	2 1		2
							2 9						
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	2	1 1		3
							2 9						
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	1	2 1		2
							1 9						
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	2	2 1		2
							2 9						
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	N	2	2 1		2
							2 9						
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	2	1 1		3
							2 9						
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	2	2 1		3
							2 9						
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	N	2	2 1		3
							2 9						
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	N	2	2 1		3
							2 9						
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	10 1	183 3	N	1	2 1		2
							1 9						
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	2	2 1		2
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			2,312				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 248891		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648		
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

01	DLQ	G-10	2416	-0-	2416	2416	116	1	2296	3	N	4	5	1			6
02	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	4537	104	1	2014	3	N	3	4	1			5
03	6645	X	2108	-0-	-4537	-0-	104	1	1998	3	N	5	4	1			6
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1890	3	N	3	8	1			1
05	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	107	1	1976	3	N	4					5
06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	100	1	1887	3	N	3	4	1			4
07	2263	X	2070	-0-	-193	-0-	107	1	1961	3	N	2					6
08	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	102	1	1913	3	N	5	4	1			7
09	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	99	1	1838	3	N	2	4	1			5
10	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	99	1	1897	3	N	4	4	1			5
11	2010	X	1912	-0-	-98	-0-	92	1	1818	3	N	2					7
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	2	9			N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	980	-0-	980	980	63 1	917 3	N	-0-	15
02	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	2061	71 1	1010 3	N	-0-	15
03		1700 N	1050	-0-	-650	1411	70 1	980 3	N	-0-	15
04		2667 N	1256	-0-	-1411	-0-	84 1	1170 3	N	2	17
							2 9				
05		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	71 1	958 3	N	-0-	17
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	79 1	1079 3	N	-0-	17
07		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	84 1	1079 3	N	-0-	17
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	37 1	474 3	N	-0-	17
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	276 3	N	1	18
							1 9				
10		1178 N	606	-0-	-572	-0-	41 1	564 3	N	1 15 1	4
							1 9				
*11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	131 1	1766 3	N	-0-	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		11,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	-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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 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	COND PROD	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: RRCID -> 250860										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8382 - 8724
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543										COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412 - 7654
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

01	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	1438	92	1	1337	3	N	8	4	1	11														
02	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	2721	84	1	1192	3	N	6	8	1	9														
03	1700	N	1408	-0-	-292	2429	94	1	1306	3	N	7	8	1	8														
04	3000	N	1389	-0-	-1611	818	92	1	1290	3	N	6	8	1	6														
05	2208	N	1390	-0-	-818	-0-	96	1	1287	3	N	6	4	1	8														
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	87	1	1182	3	N	4	4	1	8														
07	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	91	1	1165	3	N	5	4	1	9														
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	3	N	3	4	1	8														
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	N	2	4	1	6														
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	82	1	1127	3	N	3	3	1	6														
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	1031	3	N	4	5	1	5														
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			5														
TOTAL GAS PROD: 14,201															TOTAL CONDENSATE PROD: 54														

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER-JONES 190		WELL #: 12		RRCID -> 252608		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926			
M	O	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		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
07		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
10		1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
*11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253401		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254788		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER MINNIE H				WELL #: 9		RRCID -> 254930		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050					
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423	20	1	402	3	N	1	1	1		1
02	DLQ G-10	386	-0-	386	809	19	1	366	3	N	1	1	1		1
03	1228 N	419	-0-	-809	-0-	21	1	397	3	N	1	1	1		1
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-	1	1		-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	21	1	378	3	N	1				1
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	19	1	351	3	N	1	1	1		1
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	18	1	336	3	N	-0-				1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	1	1	1		1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	1	1	1		1
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	10	1	188	3	N	1	1	1		1
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER MINNIE H				WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542															
01	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	22	1	417	3	N	4	4	1	5
02	DLQ	G-10	433	-0-	433	876	22	1	409	3	N	2	2	1	5
03	1362	N	486	-0-	-876	-0-	26	1	456	3	N	4	4	1	5
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	5	4	1	1 8 5
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	25	1	435	3	N	3	4	1	4
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	23	1	402	3	N	4	2	1	6
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	23	1	403	3	N	4	4	1	6
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	3	4	1	5
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	4	4	1	5
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	21	1	373	3	N	4	4	1	5
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	3	4	1	4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			4,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			40						

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C	COND PROD	* 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M	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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
POWELL 23		WELL #: 12		RRCID -> 258626		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	59 1	1060 3	Y	3	2 1		5
02	DLQ G-10	995	-0-	995	2117	53 1	938 3	Y	4	5 1		4
03	2500 N	1074	-0-	-1426	691	55 1	1011 3	Y	7	7 1		4
04	1774 N	1083	-0-	-691	-0-	56 1	1019 3	Y	7	7 1		4
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56 1	1006 3	Y	6	5 1		5
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	58 1	973 3	Y	6	5 1		6
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	61 1	1034 3	Y	5	6 1		5
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	60 1	1012 3	Y	4	4 1		5
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	59 1	979 3	Y	6	4 1		7
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	64 1	997 3	Y	6	5 1		8
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61 1	928 3	Y	7	7 1		8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		11,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

WILSON, DUKE		WELL #: 1618		RRCID -> 258632		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	966	-0-	966	966	58 1	908 3	N	-0-			1
02	DLQ G-10	928	-0-	928	1894	57 1	871 3	N	-0-			1
03	2500 N	907	-0-	-1593	301	55 1	852 3	N	-0-	1 1		-0-
04	1197 N	896	-0-	-301	-0-	56 1	839 3	N	1			1
05	992 N	821	-0-	-171	-0-	51 1	770 3	N	-0-			1
06	870 N	797	-0-	-73	-0-	51 1	746 3	N	-0-			1
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	50 1	746 3	N	-0-			1
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58 1	842 3	N	-0-			1
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	52 1	738 3	N	-0-			1
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	53 1	765 3	N	1	1 1		1
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1	760 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258712		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	603	-0-	603	603	36	1	566	3	N	1			1
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1146	34	1	509	3	N	-0-			1
03	1712 N	566	-0-	-1146	-0-	34	1	532	3	N	-0-	1	1	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	500	3	N	1			1
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	33	1	498	3	N	-0-			1
06	540 N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	3	N	-0-			1
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	28	1	411	3	N	-0-			1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-			1
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	-0-			1
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	26	1	380	3	N	-0-			1
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432																
01	DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423	120	1	2281	3	N	20	22	1	1	8	25
02	DLQ G-10	2670	-0-	2670	5093	136	1	2517	3	N	15	11	1	1	8	28
03	7950 X	2857	-0-	-5093	-0-	152	1	2683	3	N	20	22	1	1	8	25
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	148	1	2542	3	N	24	23	1			26
05	2852 X	2792	-0-	-60	-0-	150	1	2618	3	N	22	23	1	1	8	24
06	2760 X	2605	-0-	-155	-0-	140	1	2441	3	N	22	11	1	1	8	34
07	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	136	1	2422	3	N	20	23	1			31
08	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	136	1	2441	3	N	18	22	1			27
09	2730 X	2478	-0-	-252	-0-	130	1	2323	3	N	23	21	1	1	8	28
10	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	132	1	2344	3	N	20	22	1			26
11	2610 X	2364	-0-	-246	-0-	129	1	2216	3	N	17	22	1	1	8	20
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	19	9			N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 28,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 X	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	14 X	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1 1 20 3		N	5			5
						6 9						
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1 1 23 3		N	-0-	2 1		3
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1 25 3		N	-0-	2 1		1
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1 1 25 3		N	1	1 1		1
						1 9						
09	30 X	23	-0-	-7	-0-	1 1 22 3		N	-0-	1 1		-0-
10	31 X	21	-0-	-10	-0-	1 1 20 3		N	-0-			-0-
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	1 1 18 3		N	-0-			-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 6



OIL AND GAS DIVISION

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O			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-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 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-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -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-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260878		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 261027		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640				
01	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	2287	113 1	2157 3	N	15	16 1	18
02	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	4354	106 1	1950 3	N	10	8 1	20
03	6561	X	2207	-0-	-4354	-0-	118 1	2074 3	N	14	15 1	1 8 18
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	116 1	1993 3	N	16	16 1	18
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	115 1	2008 3	N	16	16 1	1 8 17
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	116 1	2037 3	N	16	8 1	25
07	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	112 1	1994 3	N	15	17 1	23
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	112 1	2000 3	N	13	16 1	20
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	110 1	1973 3	N	17	16 1	21
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	111 1	1962 3	N	16	17 1	20
*11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	107 1	1840 3	N	12	16 1	1 8 15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			23,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			160					

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		5	RRCID ->	262036	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7390 -	7986	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		1	RRCID ->	262086	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8170 -	8396
01	DLQ	G-10	8280	-0-	8280	8280	409	1	7861	3	N	9	49
02	DLQ	G-10	7685	-0-	7685	15965	393	1	7277	3	N	14	27 1 1 8 35
03	24158	X	8193	-0-	-15965	-0-	437	1	7747	3	N	8	43
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	437	1	7435	3	N	3	1 8 45
05	8432	X	8266	-0-	-166	-0-	454	1	7801	3	N	10	23 1 2 8 30
06	8010	X	7881	-0-	-129	-0-	442	1	7439	3	N	-0-	30
07	8215	X	8044	-0-	-171	-0-	458	1	7576	3	N	9	39
08	8184	X	7812	-0-	-372	-0-	439	1	7367	3	N	5	44
09	8010	X	7535	-0-	-475	-0-	399	1	7110	3	N	24	22 1 1 8 45
10	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	401	1	7211	3	N	4	1 8 48
11	7890	X	7224	-0-	-666	-0-	391	1	6830	3	N	3	3 8 48
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		86,411				TOTAL CONDENSATE PROD:						89	

OIL AND GAS DIVISION

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	DLQ G-10	2113	-0-	2113	2113	111 1	1994 3	Y	7	5 1	10
02	DLQ G-10	1920	-0-	1920	4033	102 1	1810 3	Y	7	9 1	8
03	6136 X	2103	-0-	-4033	-0-	108 1	1980 3	Y	14	14 1	8
04	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	104 1	1881 3	Y	14	14 1	8
05	2170 X	1993	-0-	-177	-0-	104 1	1877 3	Y	11	9 1	10
06	2040 X	1868	-0-	-172	-0-	104 1	1753 3	Y	10	9 1	11
07	2108 X	1754	-0-	-354	-0-	98 1	1646 3	Y	9	12 1	8
08	2108 X	1791	-0-	-317	-0-	100 1	1681 3	Y	9	8 1	9
09	2010 X	1661	-0-	-349	-0-	94 1	1556 3	Y	10	8 1	11
10	1984 X	1812	-0-	-172	-0-	108 1	1692 3	Y	11	8 1	14
11	1860 X	1732	-0-	-128	-0-	105 1	1614 3	Y	12	12 1	14
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	13 9		Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		20,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

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	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-															
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

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-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

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-	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

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	* 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 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	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479							
MAYER RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 126460	COMPL. DATE 11/24/1987	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 7984	- 8076		
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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
02	464 N	263	-0-	-201	-0-	263 2	N	-0-			-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-			-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 2	N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			
O		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	DLQ G-10	357	-0-	357	357	44 1	313 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	259	-0-	-357	-0-	31 1	228 3	Y	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	Y	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	31	-0-	-248	-0-	4 1	27 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	32 1	211 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASKEW 30				WELL #: 1 C	RRCID -> 066451	COMPL. DATE 12/06/1975	TOTAL DEPTH 5780	PERF. N/A			
O		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	DLQ G-10	333	-0-	333	333	27 1	306 3	Y	-0-		1
02	648 N	315	-0-	-333	-0-	25 1	290 3	Y	-0-		1
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1	311 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27 1	301 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	27 1	307 3	Y	1		1
						1 9					
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	28 1	290 3	Y	-0-		1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32 1	320 3	Y	-0-		1
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	-0-		1
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31 1	296 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	28 1	294 3	Y	1		1
						1 9					
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28 1	289 3	Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ	G-10	691	-0-	691	691	40 1	651 3	Y	-0-			-0-
02		200 N	651	-0-	451	1142	39 1	612 3	Y	-0-			-0-
03		1832 N	690	-0-	-1142	-0-	43 1	647 3	Y	-0-			-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	42 1	619 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	680	-0-	-2	-0-	44 1	636 3	Y	-0-			-0-
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	43 1	620 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	47 1	635 3	Y	-0-			-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	44 1	627 3	Y	-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	43 1	605 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	46 1	634 3	Y	-0-			-0-
*11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	44 1	610 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,371										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-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			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 3		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-		290 3		N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-		266 3		N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-		272 3		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 3		N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 3		N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-		278 3		N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,120										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.//		81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ESPY, H. T.		WELL #:		3 U	RRCID -> 061586	COMPL. DATE 03/07/1975	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID -> 126189	COMPL. DATE 12/30/1987	TOTAL DEPTH 5616	PERF. 2879 - 2887					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY, H. T.		WELL #:		1 U	RRCID -> 136277	COMPL. DATE 12/22/1989	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2839 - 2935					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)			81702 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
MEXTEX OPERATING COMPANY			562580									
SCHWIENING			WELL #:	1	RRCID ->	084881	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3332 - 3355
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	16 1	15 2	N	-0-		-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-		-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	13 1	12 2	N	-0-		-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	6 1	12 2	N	-0-		-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 2	N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 2	N	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	5 1	21 2	N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	6 1	21 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			239	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
SEAWOLF (STRAWN)			81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC			800311									
HENDERSON, JOHN LEE JR.			WELL #:	2	RRCID ->	091029	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8852 - 8925
-----												
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"			81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
			800311									
HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"			WELL #:	3	RRCID ->	091120	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	8891 - 8976
-----												
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID -> 091190	COMPL. DATE 10/13/1980	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8871	- 9273				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID -> 091887	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8822	- 9113				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			90
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			90
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	5		N	-0-	90 7		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	5		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	5		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	5		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	5		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	5		N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	5		N	-0-			-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	5		N	-0-			-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	5		N	-0-			-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	5		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.// 82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
DAMRON ENERGY, LLC		//CONT.// 198130											
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 144094		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526					
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
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			39
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			39
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	5		N	-0-	39	7	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	5		N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	5		N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	5		N	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	5		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	5		N	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	5		N	-0-			-0-
10	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	5		N	-0-			-0-
11	1140 N	856	-0-	-284	-0-	856	5		N	-0-			-0-
12	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	5		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANNING		WELL #: 1		RRCID -> 147027		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480					
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
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	5		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	5		N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	5		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	5		N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	5		N	-0-			-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	5		N	-0-			-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	5		N	-0-			-0-
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	228	5		N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	5		N	-0-			-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	5		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANNING		WELL #: 2		RRCID -> 148799		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525					
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
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	5		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	5		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	5		N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	5		N	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	5		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	5		N	-0-			-0-
09	990 N	802	-0-	-188	-0-	802	5		N	-0-			-0-
10	992 N	817	-0-	-175	-0-	817	5		N	-0-			-0-
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	5		N	-0-			-0-
12	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	5		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.//		82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO		
RED TANK RESOURCES, LLC				697117						
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542
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	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-		9
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		9
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		9
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		9
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		9
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		9
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		9
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-		9
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-		9
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		9
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		9
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		3,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----														
SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000														
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
-----														
01		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,760		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----													
TRIPower RESOURCES, LLC 870483													
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
-----													
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
-----													
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	25	1	1	3	N	-0-	99
02	29	#	23	-0-	-6	-0-	22	1	1	3	N	-0-	99
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	3	N	-0-	99
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	7	1	1	3	N	-0-	99
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	3	N	-0-	99
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	5	1	1	3	N	-0-	99
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	99
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	99
09	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	99
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	99
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	99
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:			88		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SERVICE (CROSS CUT)		82290 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323													
MCCORD, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 095407		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3324 - 3328					
M	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	4	9	9	N	8				38
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	4	36	9	N	33				71
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	N	11				82
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10				81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	4	18	9	N	16				103
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	4	24	9	N	22				125
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9	N	24	123	1		26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		124									

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-				-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEXTEX OPERATING COMPANY		562580		RRCID -> 054228		COMPL. DATE 11/28/1964		TOTAL DEPTH 2665				PERF. 1724 - 1734			
DUNBAR, LEONARD		WELL #: 1													
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE  
 MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580  
 LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

-----

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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

-----

01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	168	1	622	2	N	-0-					-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	222	1	689	2	N	-0-					-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	205	1	647	2	N	-0-					-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	314	1	550	2	N	-0-					-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	211	1	475	2	N	-0-					-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	258	1	714	2	N	-0-					-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	325	1	653	2	N	-0-					-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	320	1	737	2	N	-0-					-0-
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	179	1	750	2	N	-0-					-0-
10		992 N	977	-0-	-15	-0-	255	1	722	2	N	-0-					-0-
11		1020 N	902	-0-	-118	-0-	258	1	644	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE			
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580							
DUNBAR, LEONARD		WELL #:		2	RRCID ->	055381	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	2007 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		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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE		WELL #:		2	RRCID ->	188100	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	1488 PERF.	1463 - 1488
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-
07		105 N	105	-0-	-0-	35 1	70 2	N	-0-		-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	25 1	56 2	N	-0-		-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	16 1	66 2	N	-0-		-0-
10		93 N	66	-0-	-27	17 1	49 2	N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	190545	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	1680 PERF.	1524 - 1536
01		3 N	3	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	33 1	92 2	N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	64 1	129 2	N	-0-		-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	54 1	123 2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		186 N	143	-0-	-43	37 1	106 2	N	-0-		-0-
11		180 N	168	-0-	-12	48 1	120 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KIMBLE			
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580								
MOLESWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	191877	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	85 1	316 2	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	97 1	303 2	N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	93 1	292 2	N	-0-			-0-
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	111 1	194 2	N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	107 1	240 2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	112 1	309 2	N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	143 1	288 2	N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	121 1	280 2	N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	70 1	295 2	N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	101 1	285 2	N	-0-			-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	95 1	238 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	54 1	202 2	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	72 1	224 2	N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67 1	210 2	N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	93 1	162 2	N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	76 1	169 2	N	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	83 1	230 2	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	90 1	182 2	N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	79 1	183 2	N	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	60 1	250 2	N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	86 1	244 2	N	-0-		-0-
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	27 1	68 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE					
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580									
MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 - 1502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	2	N	-0-	-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	122	1	378	2	N	-0-	-0-	
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	122	1	384	2	N	-0-	-0-	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	140	1	246	2	N	-0-	-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	-0-	-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-	-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	2	N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUDGE B		WELL #:		1	RRCID ->	208869	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	1555	PERF. 1412 - 1422
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOLESWORTH		WELL #:		3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1662 - 1696
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580								
MUDGE		WELL #:		6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1490 - 1520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3780		N	-0-		-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3780		N	-0-		-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3780		N	-0-		-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3780		N	-0-		-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3780		N	-0-		-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3780		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASH JOY		WELL #:		1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2602 - 2748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		323	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		323	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		323	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		323	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		323	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		323	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580								
MUDGE B		WELL #:		3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHAJUMAR (PENN LIME)		82603 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE					
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580										
TURNER, CARRIE L.		WELL #:		2	RRCID ->	019183	COMPL. DATE	11/18/1962	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	14	1	52	2	N	-0-	-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-	-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-	-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-	-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	18	1	39	2	N	-0-	-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-	-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-	-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-	-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-	-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	17	1	49	2	N	-0-	-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			751	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON ESTATE -B-		WELL #:		58	RRCID ->	214264	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 1708 - 1742	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1140	2	223	9	N	203	379
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	379
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	202
04	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-	202
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-	202
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	202
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-	202
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	202
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-	202
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-	202
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-	202
12	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-	202
TOTAL GAS PROD:		3,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		203						

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		2848 N	2720	-0-	-128	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			-0-
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-			-0-
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-			-0-
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
07		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
08		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
11		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-			-0-
*12		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
 GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

01		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	1001	2	N	-0-	55
02		1131 N	925	-0-	-206	-0-	-0-	1	1	924	2	N	-0-	55
03		1085 N	988	-0-	-97	-0-	-0-	1	1	987	2	N	-0-	55
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	972	2	N	-0-	55
05		992 N	986	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	985	2	N	-0-	55
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	987	2	N	-0-	55
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1006	2	N	-0-	55
08		992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	978	2	N	-0-	55
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1162	2	N	-0-	55
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1157	2	N	-0-	55
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	960	2	N	-0-	55
12		1209 N	958	-0-	-251	-0-	-0-	1	1	957	2	N	-0-	55

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY OPERATING CO. 811415  
 SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2	12	9	N	11	141
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2	42	9	N	38	179
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	N	6	17
04		2850 X	2013	-0-	-837	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11	25
05		2945 X	2595	-0-	-350	-0-	-0-	2581	2	14	9	N	13	35
06		2850 X	2045	-0-	-805	-0-	-0-	2038	2	7	9	N	6	41
07		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	3325	2	15	9	N	14	51
08		2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	-0-	1936	2	4	9	N	4	55
09		2520 X	1711	-0-	-809	-0-	-0-	1702	2	9	9	N	8	63
10		2945 X	2131	-0-	-814	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10	73
11		2850 X	2089	-0-	-761	-0-	-0-	2079	2	10	9	N	9	82
12		2945 X	2260	-0-	-685	-0-	-0-	2225	2	35	9	N	32	101

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

OIL AND GAS DIVISION

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 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		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			204
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			204
03		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-			204
04		2280 N	693	-0-	-1587	-0-	693 2		N	-0-			204
05		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			204
06		3000 N	3774	-0-	774	774	3774 2		N	-0-			204
07		3100 N	2527	-0-	-573	201	2527 2		N	-0-			204
08		2888 N	2687	-0-	-201	-0-	2687 2		N	-0-			204
09		3000 X	2160	-0-	-840	-0-	2160 2		N	-0-			204
10		3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142 2		N	-0-			204
11		3000 X	2275	-0-	-725	-0-	2275 2		N	-0-			204
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		23,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOELKE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	184121	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9000 - 12802	
01		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2267 2	12 9	N	11			282
02		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5081 2	10 9	N	9	3 8		288
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4077 2	3 9	N	3			291
04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3098 2	28 9	N	25			316
05		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4529 2	205 9	N	186	293 1		209
06		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4529 2	50 9	N	45			254
07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2180 2	119 9	N	108	219 1		143
08		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3104 2	34 9	N	31			174
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4410 2	122 9	N	111			285
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3512 2	18 9	N	16			301
11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-			301
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			301
TOTAL GAS PROD:		40,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		545							

NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9050 - 12475	
01		1984 N	2	-0-	-1982	-0-	2 2		N	-0-			390
02		1856 N	17	-0-	-1839	-0-	17 2		N	-0-			390
03		3100 N	3340	-0-	240	240	3337 2		N	3			393
04		3000 N	3028	-0-	28	268	2949 2	79 9	N	72	189 1		276
05		3100 N	3740	-0-	640	908	3353 2	387 9	N	352	310 1		318
06		3306 X	2398	-0-	-908	-0-	2188 2	210 9	N	191	362 1		147
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2912 2	254 9	N	231	236 1		142
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2729 2	155 9	N	141	184 1		99
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2611 2	255 9	N	232			331
10		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2256 2	107 9	N	97	185 1		243
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			243
12		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			243
TOTAL GAS PROD:		26,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,319							

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ALLISON "9"		WELL #: 1H		RRCID -> 185078		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440				
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	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			121
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			121
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			121
04	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2	N	-0-			121
05	1922 N	1317	-0-	-605	-0-	1317	2	N	-0-			121
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			121
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			121
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-			121
09	1920 N	1313	-0-	-607	-0-	1313	2	N	-0-			121
10	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2	N	-0-			121
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			121
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		18,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON "19"		WELL #: 1H		RRCID -> 185624		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 10934 - 14205				
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2668	2	2 9	N	2	2 8	163
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2 9	N	2		165
03	2480 N	2110	-0-	-370	-0-	2110	2		N	-0-		165
04	2580 N	2362	-0-	-218	-0-	2360	2	2 9	N	2		167
05	2418 N	1878	-0-	-540	-0-	1876	2	2 9	N	2		169
06	2040 N	1657	-0-	-383	-0-	1648	2	9 9	N	8		177
07	2449 N	1540	-0-	-909	-0-	1534	2	6 9	N	5		182
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3 9	N	3		185
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1646	2	2 9	N	2		187
10	1550 N	824	-0-	-726	-0-	822	2	2 9	N	2		189
11	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2		N	-0-		189
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT		189
TOTAL GAS PROD:		21,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

GARNER "16"		WELL #: 1H		RRCID -> 187617		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568				
01	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2		N	-0-		144
02	783 N	640	-0-	-143	-0-	640	2		N	-0-		144
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		144
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		144
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		144
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2		N	-0-		144
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		144
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		144
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1519	2	9 9	N	8		152
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-		152
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-		152
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:		11,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
NOELKE "A"		WELL #: 2702H		RRCID -> 187715		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220						
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	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6237	2	19	9	Y	17				236
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5587	2	2	9	Y	2	2	8		236
03	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5831	2	21	9	Y	19				255
04	5610 X	5383	-0-	-227	-0-	5303	2	80	9	Y	73	189	1		139
05	5797 X	5562	-0-	-235	-0-	5519	2	43	9	Y	39				178
06	5430 X	5060	-0-	-370	-0-	5027	2	33	9	Y	30				208
07	5487 X	5112	-0-	-375	-0-	5093	2	19	9	Y	17				225
08	5487 X	4919	-0-	-568	-0-	4876	2	43	9	Y	39				264
09	5310 X	4168	-0-	-1142	-0-	4159	2	9	9	Y	8				272
10	5487 X	5319	-0-	-168	-0-	5300	2	19	9	Y	17				289
11	5070 X	4013	-0-	-1057	-0-	4013	2			Y	-0-	185	1		104
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT				104
TOTAL GAS PROD:		57,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		261									

BARBEE 15		WELL #: 1H		RRCID -> 187936		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012						
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	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1468	2	11	9	N	10				217
02	1392 N	1349	-0-	-43	-0-	1346	2	3	9	N	3				220
03	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1409	2	3	9	N	3				223
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1359	2	8	9	N	7				230
05	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1444	2	9	9	N	8				238
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1326	2	13	9	N	12				250
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5				255
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3				258
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1361	2	25	9	N	23				281
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1363	2	17	9	N	15				296
11	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1319	2			N	-0-				296
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				296
TOTAL GAS PROD:		15,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		89									

NOELKE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 191058		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934						
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	2542 X	2237	-0-	-305	-0-	2216	2	21	9	N	19				91
02	2378 X	2236	-0-	-142	-0-	2217	2	19	9	N	17				108
03	2542 X	2103	-0-	-439	-0-	2094	2	9	9	N	8				116
04	2160 N	2006	-0-	-154	-0-	1999	2	7	9	N	6				122
05	2387 N	1832	-0-	-555	-0-	1813	2	19	9	N	17				139
06	2040 N	1437	-0-	-603	-0-	1422	2	15	9	N	14				153
07	2077 N	1564	-0-	-513	-0-	1557	2	7	9	N	6				159
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	N	11				170
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1941	2	35	9	N	32				202
10	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1379	2	20	9	N	18	184	1		36
11	1890 N	1274	-0-	-616	-0-	1274	2			N	-0-				36
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD:		20,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		148									

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID -> 191535		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	4433 X	2581	-0-	-1852	-0-	2581	2	N	-0-		296
02	4147 X	934	-0-	-3213	-0-	934	2	N	-0-		296
03	4433 X	808	-0-	-3625	-0-	808	2	N	-0-		296
04	3660 X	683	-0-	-2977	-0-	683	2	N	-0-		296
05	2573 X	785	-0-	-1788	-0-	785	2	N	-0-		296
06	2274 X	567	-0-	-1707	-0-	567	2	N	-0-		296
07	713 X	484	-0-	-229	-0-	484	2	N	-0-		296
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	578	2	N	-0-		296
09	3000 N	6893	-0-	3893	3893	6836	2	57 9 N	52		348
10	3100 N	8722	-0-	5622	9515	8654	2	68 9 N	62		410
11	3000 N	6193	-0-	3193	12708	6193	2	N	-0-		410
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	11995			N	NO RPT		410
TOTAL GAS PROD:		29,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000			
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1593	2	7 9 N	6		62
02	1450 N	1287	-0-	-163	-0-	1254	2	33 9 N	30		92
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	2	9 9 N	8		100
04	1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1255	2	7 9 N	6		106
05	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1275	2	7 9 N	6		112
06	1470 N	1246	-0-	-224	-0-	1239	2	7 9 N	6		118
07	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1241	2	3 9 N	3		121
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	2	7 9 N	6		127
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		127
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		127
11	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2	N	-0-		127
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:		14,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012			
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		99
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		99
03	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2	N	-0-		99
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		99
05	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2	N	-0-		99
06	330 N	18	-0-	-312	-0-	18	2	N	-0-		99
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2	N	-0-		99
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		99
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		99
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-		99
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		99
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		2,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865				
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	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831 2	1 9	N	1			153
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1815 2	10 9	N	9			162
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080 2	1 9	N	1			163
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912 2	8 9	N	7			170
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-	78 1		92
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1745 2	2 9	N	2			94
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1784 2	3 9	N	3			97
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2049 2	2 9	N	2			99
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1784 2	6 9	N	5			104
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			104
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			104
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		20,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014				
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	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2		N	-0-			96
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			96
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			96
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			96
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2		N	-0-			96
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	440 2		N	-0-			96
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2		N	-0-			96
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2		N	-0-			96
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2		N	-0-			96
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			96
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			96
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		5,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020				
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	1395 N	358	-0-	-1037	-0-	339 2	19 9	Y	17			175
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	506 2	15 9	Y	14			189
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114 2	7 9	Y	6			195
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	952 2	19 9	Y	17			212
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	978 2	21 9	Y	19			231
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978 2	24 9	Y	22			253
07	992 N	936	-0-	-56	-0-	897 2	39 9	Y	35			288
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	825 2	47 9	Y	43	181 1		150
09	960 N	780	-0-	-180	-0-	768 2	12 9	Y	11			161
10	930 N	788	-0-	-142	-0-	776 2	12 9	Y	11			172
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	668 2		Y	-0-			172
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		9,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180								
M	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	1426	N	47	-0-	-1379	-0-	47 2			N	-0-					165
02	1856	N	34	-0-	-1822	-0-	34 2			N	-0-					165
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1873 2		36 9	N	33					198
04	3000	N	3148	-0-	148	148	3139 2		9 9	N	8					206
05	2948	N	2800	-0-	-148	-0-	2793 2		7 9	N	6					212
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2793 2		3 9	N	3					215
07	3069	X	2179	-0-	-890	-0-	2176 2		3 9	N	3					218
08	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2265 2		3 9	N	3	179	1			42
09	2970	X	2012	-0-	-958	-0-	2012 2			N	-0-					42
10	2883	X	2026	-0-	-857	-0-	2026 2			N	-0-					42
11	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	1919 2			N	-0-					42
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:		21,138				TOTAL CONDENSATE PROD:				56						

GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138								
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468 2			N	-0-					47
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-					47
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-					47
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-					47
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449 2			N	-0-					47
06	510	N	333	-0-	-177	-0-	333 2			N	-0-					47
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497 2			N	-0-					47
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-					47
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412 2		7 9	N	6					53
10	496	N	300	-0-	-196	-0-	300 2			N	-0-					53
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329 2			N	-0-					53
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		4,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				6						

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-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
ALLISON 18												
WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660												
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	PROD	BALANCE
01		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2		N	-0-	180
02		1595 N	1498	-0-	-97	-0-	1498	2		N	-0-	180
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	180
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-	180
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	85
06		1620 N	1359	-0-	-261	-0-	1359	2		N	-0-	85
07		1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	2		N	-0-	85
08		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2		N	-0-	85
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-	85
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	85
11		1680 N	1334	-0-	-346	-0-	1334	2		N	-0-	85
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	85
TOTAL GAS PROD:			17,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NOELKE "4"												
WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975												
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	PROD	BALANCE
01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-	353
02		1943 X	1088	-0-	-855	-0-	1088	2		N	-0-	353
03		2077 X	1779	-0-	-298	-0-	1705	2	74 9	N	67	233
04		2010 X	706	-0-	-1304	-0-	682	2	24 9	N	22	255
05		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3929	2	21 9	N	19	274
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3929	2	15 9	N	14	288
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3317	2	24 9	N	22	310
08		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2334	2	24 9	N	22	332
09		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3356	2	48 9	N	44	376
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3810	2	48 9	N	44	420
11		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-	241
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT	241
TOTAL GAS PROD:			30,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			254			

SLAUGHTER 27												
WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646												
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	PROD	BALANCE
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-	158
02		1479 N	1416	-0-	-63	-0-	1416	2		N	-0-	158
03		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2		N	-0-	158
04		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2		N	-0-	158
05		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2		N	-0-	158
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-	158
07		1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2		N	-0-	158
08		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2		N	-0-	158
09		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2		N	-0-	158
10		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2		N	-0-	158
11		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2		N	-0-	158
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	158
TOTAL GAS PROD:			15,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		60
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		60
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		60
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		60
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-		60
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-		60
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		60
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		60
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		60
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		60
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		60
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123			
01	1333 N	129	-0-	-1204	-0-	129	2	N	-0-		233
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	688	2	13 9 N	12		245
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8 9 N	7		252
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		-0-		252
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2 9 N	2		254
06	1770 N	400	-0-	-1370	-0-	400	2		-0-		254
07	1581 N	92	-0-	-1489	-0-	84	2	8 9 N	7		261
08	1333 N	292	-0-	-1041	-0-	264	2	28 9 N	25	183 1	103
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		-0-		103
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2 9 N	2		105
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		-0-		105
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		105
TOTAL GAS PROD:		10,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 217728		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166			
01	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	2	N	-0-		123
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		123
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		123
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		123
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		123
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		123
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		123
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		123
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		123
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2	N	-0-		123
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	N	-0-		123
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:		804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
GARNER 12		WELL #:		1	RRCID ->	232534	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8670 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3 9	N	3			215
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1618	2	12 9	N	11			226
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1680	2	7 9	N	6			232
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	2	7 9	N	6			238
05	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1655	2	7 9	N	6			244
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1683	2	31 9	N	28			272
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1783	2	42 9	N	38	177 1		133
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1708	2	12 9	N	11			144
09	1710 N	1600	-0-	-110	-0-	1591	2	9 9	N	8			152
10	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	1609	2	9 9	N	8			160
11	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2		N	-0-			160
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		18,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)				82870 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
SLAUGHTER 27		WELL #:		1	RRCID ->	207317	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	12718	PERF. 8738 - 8848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOELKE A		WELL #:		2601	RRCID ->	211126	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8434 - 9000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) //CONT.// 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-													
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3		N	-0-			-0-													
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-													
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-													
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-													
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-													
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-													
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-													
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-													
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-													
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-													
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 354														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SILVER (CANYON)		//CONT.//		83594 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN			
FIELD PRODUCTION COMPANY				266910						
WALKER, J. S.				WELL #: 2	RRCID -> 102332	COMPL. DATE 08/17/1982	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 5773	- 5800	
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	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		61
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426 3	N	-0-		61
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-		61
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	N	-0-		61
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		61
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3	N	-0-		61
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-		61
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-		61
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		61
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		61
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		61
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		4,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563						
WALKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 116853	COMPL. DATE 03/28/1985	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 6207	- 6259	
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	727	-0-	-17	-0-	727 2	N	-0-		80
02	696 N	669	-0-	-27	-0-	669 2	N	-0-		80
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		80
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		80
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 2	N	-0-		80
06	720 N	512	-0-	-208	-0-	512 2	N	-0-		80
07	744 N	512	-0-	-232	-0-	512 2	N	-0-		80
08	713 N	77	-0-	-636	-0-	77 2	N	-0-		80
09	510 N	210	-0-	-300	-0-	196 2	N	13	13 8	80
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	N	1	1 8	80
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		80
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		6,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
ANDERSON, B.				WELL #: 6	RRCID -> 112876	COMPL. DATE 02/12/1993	TOTAL DEPTH 5995	PERF. 5771	- 5818	
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	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3	N	-0-		76
02	783 N	742	-0-	-41	-0-	742 3	N	-0-		76
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		76
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		76
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3	N	-0-		76
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3	N	-0-		76
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		76
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		76
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		76
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		76
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		76
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		9,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			91
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			91
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-			91
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			91
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-			91
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			91
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	N	-0-			91
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-			91
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-			91
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-			91
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2	N	-0-			91
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		4,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC.		188578		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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 019194		COMPL. DATE 12/28/1958		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398		
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	3	N	-0-			-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 019195		COMPL. DATE 07/16/1958		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-				-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-				-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		N	-0-				-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-				-0-
07	682 N	68	-0-	-614	-0-	68	3		N	-0-				-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-				-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019197		COMPL. DATE 08/03/1958		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-				-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	235	3		Y	-0-			-0-	
02		421 N	186	-0-	-235	-0-	186	3		Y	-0-			-0-	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-	
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-	
05		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-			-0-	
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3		Y	-0-			-0-	
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-	
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,850											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,181											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			685											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEBERRY, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019202	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	6206	PERF. 5479 - 5935	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-	-0-	
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			948	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019203	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 5690 - 6056	
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		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-	
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 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		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-	
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-	
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019204	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 5506 - 5599	
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		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-	
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
05		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019205	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5700 - 6185
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		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019206	COMPL. DATE	12/13/1956	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6292 - 6500
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		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
05		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3	N	-0-		-0-
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	019207	COMPL. DATE	01/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 - 6260
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 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	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670					
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
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465					
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
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091					
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
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			916											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,714											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----														
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			703	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750														
-----														
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06		330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07		341 N	224	-0-	-117	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644														
-----														
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182	3		Y	-0-			-0-
02		350 N	168	-0-	-182	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521					
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
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342					
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
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350					
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
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

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) 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	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-		-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-		-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-		-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-		-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-		-0-
07	186	N	144	-0-	-42	8	1	136	3	N	-0-		-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-		-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-		-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-		-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMSON		WELL #: 1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328					
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
01	207	N	207	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	186	N	172	-0-	-14	172	3		N	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	163	3		N	-0-			-0-
07	186	N	168	-0-	-18	168	3		N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434					
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
01	94	N	94	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	108	3		N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	104	3		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	105	3		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2		Y	-0-			29
02		348 N	246	-0-	-102	-0-	246	2		Y	-0-			29
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			29
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			29
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			29
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			29
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			29
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			29
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			29
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			29
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	3	6	26
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	26			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A														
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	54	1	37	3	N	-0-		33
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	50	1	63	3	N	-0-		33
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	N	-0-		33
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	34	3	N	-0-		33
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	54	1	39	3	N	-0-		33
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	52	1	40	3	N	-0-		33
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	54	1	41	3	N	-0-		33
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	54	1	40	3	N	-0-		33
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	52	1	39	3	N	-0-		33
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	54	1	43	3	N	-0-		33
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	52	1	39	3	N	-0-		33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:			1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A														
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		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,203		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	3		Y	-0-			-0-
02		76 N	38	-0-	-38	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			99				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

01	DLQ G-10	486	-0-	486	486	486	3			Y	-0-			-0-
02	600 N	446	-0-	-154	332	446	3			Y	-0-			-0-
03	806 N	474	-0-	-332	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-		-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-		-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	N	-0-		-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-		-0-
07		248 N	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	3	N	-0-		-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-		-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-		-0-
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,447				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)												CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DAVIS, G. H. GAS UNIT														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 252131														
WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 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
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			8
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			8
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		Y	-0-			8
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			8
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-			8
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			8
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			8
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-			8
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y	-0-			8
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-			8
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	1	6	7
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	7			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,836		TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

DAVIS "A"												WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			66		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS "D"												WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,489		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-			-0-
02		394 N	180	-0-	-214	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			372				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BARTON		WELL #: 2		RRCID -> 057193		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A					
M	O	GAS 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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGER		WELL #: 2		RRCID -> 057266		COMPL. DATE 01/03/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
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
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 2		RRCID -> 057267		COMPL. DATE 12/27/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
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
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,132	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
05		775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10		775 N	605	-0-	-170	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY A		WELL #:		8	RRCID ->	059389	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 5598 - 6242
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		75 N	75	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05		93 N	69	-0-	-24	69 3		N	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	83 3		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	60 3		N	-0-		-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			780	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMSON "F"		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1110 N	1110	-0-	-0-	67 1	1043 3	N	-0-		-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	69 1	1012 3	N	-0-		-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	78 1	1213 3	N	-0-		-0-
04		1214 N	1214	-0-	-0-	75 1	1139 3	N	-0-		-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	75 1	1150 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	1162	-0-	-98	75 1	1087 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1183	-0-	-57	66 1	1117 3	N	-0-		-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	76 1	1108 3	N	-0-		-0-
09		1094 N	1094	-0-	-0-	72 1	1022 3	N	-0-		-0-
10		1178 N	1121	-0-	-57	76 1	1045 3	N	-0-		-0-
*11		1047 N	1047	-0-	-0-	70 1	977 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	059590	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	6400	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		420 N	420	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
05		434 N	410	-0-	-24	410 3		N	-0-		-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*11		384 N	384	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,331	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD		WELL #: 3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	3		Y	-0-		-0-
02	687 N	307	-0-	-380	-0-	307	3		Y	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-		-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		Y	-0-		-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY A		WELL #: 10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #: 5		RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	753	-0-	753	753	753	3		Y	-0-		-0-
02	1372 N	619	-0-	-753	-0-	619	3		Y	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-		-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-		-0-
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3		Y	-0-		-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-		-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-		-0-
10	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3		Y	-0-		-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD		WELL #: 6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650					
M	O	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	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	21	3		N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	22	3		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	27	3		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A					
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
01	578	N	578	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	589	N	577	-0-	-12	577	3		N	-0-			-0-
06	570	N	549	-0-	-21	549	3		N	-0-			-0-
07	589	N	560	-0-	-29	560	3		N	-0-			-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	558	N	549	-0-	-9	549	3		N	-0-			-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482					
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MECKEL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	062006	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5841 - 6098
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	062069	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6330 - 6612
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	422	-0-	422	422	3	Y	-0-		-0-
02		801 N	379	-0-	-422	-0-	379	3	Y	-0-	-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-	-0-
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3	Y	-0-	-0-
06		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3	Y	-0-	-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-	-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-	-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-	-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	Y	-0-	-0-
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062457	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	6750	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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-	-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376														
-----														
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			15
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2		Y	-0-			15
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			15
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		Y	-0-			15
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			15
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			15
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			15
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-			15
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		Y	-0-			15
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-			15
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1	2 6		14
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	14			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10		465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,299	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865	
M	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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882	
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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3	N	-0-	-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730	
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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-	-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-	-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-	-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131									
MECKEL										WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5608 - 5738	
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		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-					
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-					
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-					
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-					
05		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-					
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-					
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-					
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-					
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-					
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-					
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			1,380											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS "B"										WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5502 - 5936	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-					
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-					
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-					
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-					
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-					
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-					
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-					
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-					
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-					
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-					
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			485											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MECKEL										WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 5568 - 5751	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-					
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-					
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-					
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-					
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-					
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-					
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-					
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-					
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-					
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-					
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,537											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768														
M	O	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		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770														
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862														
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	080510	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5825 - 6125
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		255 N	255	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
*11		239 N	239	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084734	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6042 - 6808
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	93	-0-	93	93 3		Y	-0-		-0-
02		145 N	52	-0-	-93	52 3		Y	-0-		-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
05		62 N	45	-0-	-17	45 3		Y	-0-		-0-
06		60 N	44	-0-	-16	44 3		Y	-0-		-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERGER		WELL #:		5	RRCID ->	085438	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5612 - 6325
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	456	-0-	456	456 3		Y	-0-		-0-
02		852 N	396	-0-	-456	396 3		Y	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
05		434 N	398	-0-	-36	398 3		Y	-0-		-0-
06		390 N	387	-0-	-3	387 3		Y	-0-		-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	384 3		Y	-0-		-0-
10		403 N	366	-0-	-37	366 3		Y	-0-		-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	403	-0-	403	403	403	3		Y	-0-			-0-
02		854 N	451	-0-	-403	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			82				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-							
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-							
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-							
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-							
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-							
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-							
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-							
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-							
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-							
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-							
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		2,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

WARD												WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 5625 - 6490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-							
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-							
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-							
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-							
05		992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3		N	-0-			-0-							
06		990 N	964	-0-	-26	-0-	964	3		N	-0-			-0-							
07		992 N	980	-0-	-12	-0-	980	3		N	-0-			-0-							
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-							
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-							
10		992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-			-0-							
*11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		10,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

BERGER												WELL #: 4		RRCID -> 090677		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5588 - 6290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-							
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-							
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-							
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-							
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-							
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-							
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-			-0-							
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:		1,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
BARTON		WELL #:		3	RRCID ->	091624	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 5597 - 6326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALBERT		WELL #:		6	RRCID ->	091625	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6052 - 6991
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 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		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-	-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-	-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "D"		WELL #:		3	RRCID ->	091626	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5347 - 5860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-	-0-
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-	-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-	-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-	-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	-0-
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,746	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,691												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,442												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,094												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	3	N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-		213	3	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	3	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-			-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-		124	3	N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3	N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-		153	3	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH												WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 6234 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
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		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-				-0-					
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3		N	-0-				-0-					
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-				-0-					
06		120 N	113	-0-	-7	-0-		113	3		N	-0-				-0-					
07		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	3		N	-0-				-0-					
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3		N	-0-				-0-					
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-				-0-					
10		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3		N	-0-				-0-					
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

WARD, J. W. -118-												WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5693 - 6597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189		189	3		Y	-0-				-0-					
02		200 N	216	-0-	16	205		216	3		Y	-0-				-0-					
03		452 N	247	-0-	-205	-0-		247	3		Y	-0-				-0-					
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		Y	-0-				-0-					
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-					
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			790		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

HULL												WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 5731 - 5985	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-				-0-					
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-				-0-					
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-				-0-					
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-				-0-					
05		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				-0-					
06		60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-				-0-					
07		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-				-0-					
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-				-0-					
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				-0-					
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-					
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			642		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876				
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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3		N	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014				
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	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3		Y	-0-		-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795				
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
SIMMONS RANCH														
		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		//CONT.//		252131										
		WELL #:		9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"														
WELL #:														
12														
RRCID -> 103328														
COMPL. DATE 10/22/1990														
TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON														
WELL #:														
4														
RRCID -> 103394														
COMPL. DATE 12/14/1982														
TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	DLQ	G-10	228	-0-	228	228	228	3		Y	-0-			-0-
02		453 N	225	-0-	-228	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
06		270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,561											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,524											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05		465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,291											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			-0-
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572													
01	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	99	3	Y	-0-			-0-
02		200 N	101	-0-	-99	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,276			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,423			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,145			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
05		496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07		372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911	
M	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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 3	N	-0-	-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720	
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	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	128704	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5313 - 5722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "E"		WELL #:		3	RRCID ->	132648	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 5551 - 6194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-	
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-	
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-	
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-	
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-	
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-	
10		527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-	-0-	
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "E"		WELL #:		4	RRCID ->	132649	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5446 - 5982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-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		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-	
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
07		341 N	2	-0-	-339	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DAVIS		WELL #:		4	RRCID ->	133118	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5263 -	5561
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	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	160	3	Y	-0-		-0-
02		200 N	155	-0-	-45	115	155	3	Y	-0-		-0-
03		283 N	168	-0-	-115	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,887	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "D"		WELL #:		4	RRCID ->	133119	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5416 -	5650
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		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-		-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
*11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	133120	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5503 -	6148
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		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
WARD, J. W. -118-		WELL #:		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		394 N	394	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
05		403 N	388	-0-	-15	388 3		N	-0-		-0-
06		390 N	375	-0-	-15	375 3		N	-0-		-0-
07		403 N	388	-0-	-15	388 3		N	-0-		-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
10		403 N	380	-0-	-23	380 3		N	-0-		-0-
*11		366 N	366	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,185	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "F"		WELL #:		2T	RRCID ->	133607	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5385 - 5742
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		721 N	721	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-
05		744 N	715	-0-	-29	715 3		N	-0-		-0-
06		720 N	693	-0-	-27	693 3		N	-0-		-0-
07		713 N	642	-0-	-71	642 3		N	-0-		-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
10		651 N	352	-0-	-299	352 3		N	-0-		-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD		WELL #:		13	RRCID ->	133608	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5828 - 6750
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		355 N	355	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
05		341 N	335	-0-	-6	335 3		N	-0-		-0-
06		330 N	318	-0-	-12	318 3		N	-0-		-0-
07		341 N	326	-0-	-15	326 3		N	-0-		-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10		341 N	265	-0-	-76	265 3		N	-0-		-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD		WELL #:	14	RRCID ->	133609	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5816 - 6698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			632				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD		WELL #:	17	RRCID ->	133610	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5651 - 6508	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-	
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			33			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05		496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06		510 N	418	-0-	-92	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
DAVIS "A"											
		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
		//CONT.//		252131							
		WELL #:		6		RRCID -> 134490		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713	
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		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			660	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A"											
WELL #:											
21											
RRCID -> 134491											
COMPL. DATE 04/25/1990											
TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305											
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		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-	-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,277	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A"											
WELL #:											
17											
RRCID -> 134492											
COMPL. DATE 05/05/1990											
TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386											
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		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
05		868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3	N	-0-	-0-
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3	N	-0-	-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-
10		837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-	-0-
*11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,750	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



SONORA (CANYON UPPER)												CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 252131																	
DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493												COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5571 - 6242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-				
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-				
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-				
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-				
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-				
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-				
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-				
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-				
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-				
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-				
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY-MECKEL UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 134494		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5742 - 6187	
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-								
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-								
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-								
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-								
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			-0-								
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-								
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-								
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-								
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-								
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-			-0-								
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			4,251				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

STEEN												WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5294 - 5764	
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189	3	Y	-0-			-0-								
02		359 N	170	-0-	-189	-0-	170	3	Y	-0-			-0-								
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-			-0-								
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-			-0-								
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-			-0-								
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-								
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-			-0-								
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			-0-								
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			-0-								
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	Y	-0-			-0-								
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-			-0-								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			2,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029			
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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000			
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERGER		WELL #: 8		RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088			
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	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEBERRY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 135112		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474	
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	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-	-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-	-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BARTON		WELL #: 5		RRCID -> 135165		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568	
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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
10		279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
07		341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,460				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

01	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	451	3	Y	-0-	-0-		
02		842 N	391	-0-	-451	-0-	391	3	Y	-0-	-0-		
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-		
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	-0-		
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-	-0-		
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	-0-		
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-	-0-		
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-	-0-		
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-	-0-		
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	Y	-0-	-0-		
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	135206	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5577 - 6233
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		560 N	560	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
05		527 N	492	-0-	-35	492 3		N	-0-		-0-
06		510 N	427	-0-	-83	427 3		N	-0-		-0-
07		527 N	517	-0-	-10	517 3		N	-0-		-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
09		469 N	469	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
10		527 N	466	-0-	-61	466 3		N	-0-		-0-
*11		464 N	464	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERGER		WELL #:		12	RRCID ->	135211	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5623 - 6342
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	634	-0-	634	634 3		Y	-0-		-0-
02		1323 N	689	-0-	-634	689 3		Y	-0-		-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	926 3		Y	-0-		-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	876 3		Y	-0-		-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	878 3		Y	-0-		-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	798 3		Y	-0-		-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	763 3		Y	-0-		-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	726 3		Y	-0-		-0-
09		664 N	664	-0-	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	691 3		Y	-0-		-0-
*11		667 N	667	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON		WELL #:		6	RRCID ->	135212	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5687 - 6494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		215 N	215	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
05		217 N	196	-0-	-21	196 3		N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10		217 N	193	-0-	-24	193 3		N	-0-		-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY		WELL #:		6	RRCID ->	135232	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5542 - 6016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135267	COMPL. DATE	07/07/1990	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 5575 - 6292
01		454 N	454	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135319	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 5560 - 6285
01	DLQ	G-10	380	-0-	380	380 3		Y	-0-		-0-
02		735 N	355	-0-	-380	355 3		Y	-0-		-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
05		372 N	358	-0-	-14	358 3		Y	-0-		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
10		372 N	326	-0-	-46	326 3		Y	-0-		-0-
*11		341 N	341	-0-	-0-	341 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,921	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

M	O	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		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
BERGER														
WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320														
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		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARTON														
WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477														
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,452				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD		WELL #:		15	RRCID ->	135588	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5654 - 6398		
M	O	GAS PROD	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	3		Y	-0-		-0-	
02	644 N	361	-0-	-283	-0-	361	3		Y	-0-		-0-	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-		-0-	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		-0-	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-		-0-	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		-0-	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-		-0-	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-		-0-	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		-0-	
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3		Y	-0-		-0-	
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGER		WELL #:		9	RRCID ->	135607	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 5600 - 6330		
M	O	GAS PROD	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-	
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-	
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-		-0-	
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	136369	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5704 - 6467		
M	O	GAS PROD	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-	
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-		-0-	
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-		-0-	
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-		-0-	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-	
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-		-0-	
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
DEBERRY "A"											
		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
		//CONT.//		252131							
		WELL #:		19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334	
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		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 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		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY-BOYETTE UNIT											
WELL #: 5											
RRCID -> 136372											
COMPL. DATE 08/20/1990											
TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183											
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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			686		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS "B"											
WELL #: 7											
RRCID -> 136374											
COMPL. DATE 09/13/1990											
TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06		420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,453			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,131			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05		372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07		434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10		341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,085			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD, J. W. -118-		WELL #:		5	RRCID ->	136789	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5774 -	6651
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		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-		74 3		N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-		89 3		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-		98 3		N	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-		86 3		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-		76 3		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-		74 3		N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-		64 3		N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-		82 3		N	-0-			-0-
*11		84 N	84	-0-	-0-		84 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			823			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	136790	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5449 -	5696
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	DLQ	G-10	202	-0-	202		202 3		Y	-0-			-0-
02		395 N	193	-0-	-202		-0-		Y	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-		193 3		Y	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-		194 3		Y	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-		198 3		Y	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-		186 3		Y	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-		152 3		Y	-0-			-0-
08		213 N	213	-0-	-0-		203 3		Y	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-		213 3		Y	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-		172 3		Y	-0-			-0-
*11		182 N	182	-0-	-0-		184 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		182 3		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,079			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WARD		WELL #:		22	RRCID ->	137111	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5666 -	6565
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		21 N	21	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-		21 3		N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-		20 3		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12		-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12		19 3		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15		18 3		N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-		16 3		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-		17 3		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12		15 3		N	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-		19 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		18 3		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			201			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD		WELL #: 23		RRCID -> 137112		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456				
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	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-		-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636				
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	422	3		Y	-0-		-0-
02	801 N	379	-0-	-422	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		Y	-0-		-0-
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-		-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		Y	-0-		-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602				
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
05	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3		N	-0-		-0-
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3		N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-		-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574					
M	O	GAS 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	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	330	N	226	-0-	-104	226	3		N	-0-			-0-
07	279	N	227	-0-	-52	227	3		N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,153				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138250		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585					
01	51	N	51	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	49	3		N	-0-			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	47	3		N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	48	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	62	N	7	-0-	-55	7	3		N	-0-			-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		411				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070														
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		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY "A"														
WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538														
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY "A"														
WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297														
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,809	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312				
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	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	3		N	-0-		-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138587		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054				
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SONORA (CANYON UPPER)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
DEBERRY "A"													
WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A"													
WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562													
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-	-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

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		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			952	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	3			Y	-0-			-0-
02	465 N	235	-0-	-230	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HALBERT		WELL #:		7	RRCID ->	139380	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6006 - 6990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN		WELL #:		28	RRCID ->	139383	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5292 - 5626			
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN		WELL #:		27	RRCID ->	139384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5092 - 5424			
01	DLQ G-10	274	-0-	274	-0-	274	3		Y	-0-				-0-
02	524 N	250	-0-	-274	-0-	250	3		Y	-0-				-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-				-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-				-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		Y	-0-				-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-				-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-				-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-				-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-				-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3		Y	-0-				-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	1125	1125	3	Y	-0-			-0-
02		1600 N	1011	-0-	-589	536	1011	3	Y	-0-			-0-
03		1582 N	1046	-0-	-536	-0-	1046	3	Y	-0-			-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-			-0-
05		1085 N	968	-0-	-117	-0-	968	3	Y	-0-			-0-
06		1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	3	Y	-0-			-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	Y	-0-			-0-
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	Y	-0-			-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-			-0-
*11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326	
M	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	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-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-			
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 139747		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253	
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-			
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 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		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-			
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-			-0-			
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		N	-0-			-0-			
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-			-0-			
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3		N	-0-			-0-			
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-			-0-			
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD		WELL #:		26	RRCID ->	139979	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5468 - 6300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-		-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3			N	-0-		-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3			N	-0-		-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			N	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3			N	-0-		-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY "A"		WELL #:		34	RRCID ->	140009	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5843 - 6593
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		903			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 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	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,627			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-	
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-	
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-	
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-	
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-	
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,730												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-	
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-	
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,842												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

01		310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			15	
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			15	
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			15	
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			15	
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			15	
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			15	
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			15	
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			15	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			15	
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			15	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	1			14	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	14	2 6		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,529												TOTAL CONDENSATE PROD:	15

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DAVIS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	144872	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 5350 - 5650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-	
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 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		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-	-0-	
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-	-0-	
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-	
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-	
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-	-0-	
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "F"		WELL #:		5	RRCID ->	144873	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5252 - 5742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-	
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-	
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-	
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-	
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:		21	RRCID ->	145799	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5816 - 6704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-	
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-	
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STEEN		WELL #:		30	RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5288 - 5778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	295	3	Y	-0-	-0-	
02		565 N	270	-0-	-295	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-	-0-	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-	-0-	
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-	-0-	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-	-0-	
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	-0-	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	-0-	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-	-0-	
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	-0-	
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:		29	RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5376 - 5620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	600	3	Y	-0-	-0-	
02		1151 N	551	-0-	-600	-0-	551	3	Y	-0-	-0-	
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-	-0-	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-	-0-	
05		589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3	Y	-0-	-0-	
06		570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3	Y	-0-	-0-	
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-	-0-	
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:		20	RRCID ->	145930	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5282 - 5744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	521	3	Y	-0-	-0-	
02		1013 N	492	-0-	-521	-0-	492	3	Y	-0-	-0-	
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	Y	-0-	-0-	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-	-0-	
05		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	Y	-0-	-0-	
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	Y	-0-	-0-	
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-	-0-	
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-	-0-	
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-	-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-	-0-	
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD		WELL #: 28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452					
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
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658					
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
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822					
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
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	281	-0-	281	281	3		Y	-0-			-0-
02		497 N	216	-0-	-281	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		408				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
06	990 N	831	-0-	-159	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	67	-0-	67	67	3	Y	-0-		-0-
02		125 N	58	-0-	-67	58	3	Y	-0-		-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	43	-0-	-19	43	3	Y	-0-		-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			636	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD		WELL #:		29	RRCID ->	147218	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5678 - 6592
01		161 N	161	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05		155 N	144	-0-	-11	144	3	N	-0-		-0-
06		150 N	141	-0-	-9	141	3	N	-0-		-0-
07		155 N	130	-0-	-25	130	3	N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD		WELL #:		30	RRCID ->	148636	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 5646 - 6571
01		172 N	172	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
05		186 N	169	-0-	-17	169	3	N	-0-		-0-
06		180 N	175	-0-	-5	175	3	N	-0-		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
10		186 N	178	-0-	-8	178	3	N	-0-		-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD		WELL #:		31	RRCID ->	148637	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	5392 - 6238
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
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:		32	RRCID ->	148639	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5562 - 6367
01	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	1339	1339 3	Y	-0-			-0-
02		1600 N	954	-0-	-646	693	954 3	Y	-0-			-0-
03		1556 N	863	-0-	-693	-0-	863 3	Y	-0-			-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	Y	-0-			-0-
05		961 N	760	-0-	-201	-0-	760 3	Y	-0-			-0-
06		840 N	716	-0-	-124	-0-	716 3	Y	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-			-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-			-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	Y	-0-			-0-
10		713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3	Y	-0-			-0-
*11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:		34	RRCID ->	148644	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	5671 - 6539
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-			-0-
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-			-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-			-0-
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			-0-
10		589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3	N	-0-			-0-
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	3	Y	-0-		-0-
02	409 N	169	-0-	-240	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	3	Y	-0-		-0-
02	266 N	115	-0-	-151	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-		-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3	Y	-0-		-0-
02	658 N	322	-0-	-336	-0-	322	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,024											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,340											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

01	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	3				Y	-0-			-0-
02		253 N	119	-0-	-134	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,430											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)												CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
DAVIS, G. H.															
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 252131															
WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-				33
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-				33
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-				33
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-				33
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-				33
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-				33
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-				33
08		930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2		Y	-0-				33
09		900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2		Y	-0-				33
10		930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2		Y	-0-				33
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	1	3	6		29
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	29				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

DAVIS, G. H.												CNTY: SUTTON			
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BERGER												CNTY: SUTTON			
WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282															
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-				-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-				-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-				-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-				-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	323	-0-	323		323	323	3		Y	-0-			-0-
02		681 N	358	-0-	-323		-0-	358	3		Y	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-		-0-	436	3		Y	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-		-0-	429	3		Y	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-		-0-	426	3		Y	-0-			-0-
06		420 N	406	-0-	-14		-0-	406	3		Y	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-		-0-	404	3		Y	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0-		-0-	394	3		Y	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-		-0-	369	3		Y	-0-			-0-
10		403 N	390	-0-	-13		-0-	390	3		Y	-0-			-0-
*11		379 N	379	-0-	-0-		-0-	379	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,314					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

01	DLQ	G-10	214	-0-	214		214	214	3		Y	-0-			-0-
02		395 N	181	-0-	-214		-0-	181	3		Y	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-		-0-	207	3		Y	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-		-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	177	-0-	-9		-0-	177	3		Y	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0-		-0-	274	3		Y	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	3		Y	-0-			-0-
08		305 N	305	-0-	-0-		-0-	305	3		Y	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	3		Y	-0-			-0-
10		310 N	266	-0-	-44		-0-	266	3		Y	-0-			-0-
*11		235 N	235	-0-	-0-		-0-	235	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,633					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

01		377 N	377	-0-	-0-		-0-	377	3		N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-		-0-	406	3		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-		-0-	388	3		N	-0-			-0-
04		355 N	355	-0-	-0-		-0-	355	3		N	-0-			-0-
05		434 N	352	-0-	-82		-0-	352	3		N	-0-			-0-
06		390 N	331	-0-	-59		-0-	331	3		N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38		-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-		-0-	339	3		N	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-		-0-	315	3		N	-0-			-0-
10		341 N	324	-0-	-17		-0-	324	3		N	-0-			-0-
*11		323 N	323	-0-	-0-		-0-	323	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,844					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DAVIS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	149539	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5520 - 5729		
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	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	3		Y	-0-			-0-
02		184 N	85	-0-	-99	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #:		33	RRCID ->	149540	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5697 - 6491		
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		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGER		WELL #:		15	RRCID ->	149555	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 5518 - 6298		
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	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	1520	1520	3	Y	-0-			-0-
02		1600 N	1159	-0-	-441	1079	1159	3	Y	-0-			-0-
03		2236 N	1157	-0-	-1079	-0-	1157	3	Y	-0-			-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	Y	-0-			-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	Y	-0-			-0-
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	Y	-0-			-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	-0-			-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	Y	-0-			-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	Y	-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	Y	-0-			-0-
*11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	366	-0-	366		366		366	3		Y	-0-				-0-		
02		779 N	413	-0-	-366		-0-		413	3		Y	-0-				-0-		
03		448 N	448	-0-	-0-		-0-		448	3		Y	-0-				-0-		
04		440 N	440	-0-	-0-		-0-		440	3		Y	-0-				-0-		
05		460 N	460	-0-	-0-		-0-		460	3		Y	-0-				-0-		
06		447 N	447	-0-	-0-		-0-		447	3		Y	-0-				-0-		
07		470 N	470	-0-	-0-		-0-		470	3		Y	-0-				-0-		
08		478 N	478	-0-	-0-		-0-		478	3		Y	-0-				-0-		
09		443 N	443	-0-	-0-		-0-		443	3		Y	-0-				-0-		
10		465 N	434	-0-	-31		-0-		434	3		Y	-0-				-0-		
*11		428 N	428	-0-	-0-		-0-		428	3		Y	-0-				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,827															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

01	DLQ	G-10	481	-0-	481		481		481	3		Y	-0-				-0-		
02		870 N	389	-0-	-481		-0-		389	3		Y	-0-				-0-		
03		312 N	312	-0-	-0-		-0-		312	3		Y	-0-				-0-		
04		302 N	302	-0-	-0-		-0-		302	3		Y	-0-				-0-		
05		403 N	306	-0-	-97		-0-		306	3		Y	-0-				-0-		
06		300 N	294	-0-	-6		-0-		294	3		Y	-0-				-0-		
07		351 N	351	-0-	-0-		-0-		351	3		Y	-0-				-0-		
08		389 N	389	-0-	-0-		-0-		389	3		Y	-0-				-0-		
09		360 N	360	-0-	-0-		-0-		360	3		Y	-0-				-0-		
10		382 N	382	-0-	-0-		-0-		382	3		Y	-0-				-0-		
*11		381 N	381	-0-	-0-		-0-		381	3		Y	-0-				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,947															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

01		445 N	445	-0-	-0-		-0-		445	3		N	-0-				-0-		
02		418 N	418	-0-	-0-		-0-		418	3		N	-0-				-0-		
03		449 N	449	-0-	-0-		-0-		449	3		N	-0-				-0-		
04		438 N	438	-0-	-0-		-0-		438	3		N	-0-				-0-		
05		453 N	453	-0-	-0-		-0-		453	3		N	-0-				-0-		
06		437 N	437	-0-	-0-		-0-		437	3		N	-0-				-0-		
07		465 N	452	-0-	-13		-0-		452	3		N	-0-				-0-		
08		452 N	452	-0-	-0-		-0-		452	3		N	-0-				-0-		
09		431 N	431	-0-	-0-		-0-		431	3		N	-0-				-0-		
10		553 N	553	-0-	-0-		-0-		553	3		N	-0-				-0-		
*11		526 N	526	-0-	-0-		-0-		526	3		N	-0-				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,054															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MECKEL		WELL #: 26		RRCID -> 149626		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720				
M	O	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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL		WELL #: 27		RRCID -> 149630		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718				
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	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	3	Y	-0-			-0-
02	507 N	261	-0-	-246	-0-	261	3	Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	Y	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-			-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #: 34		RRCID -> 149631		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514				
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	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3	N	-0-			-0-
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3	N	-0-			-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3	N	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3	N	-0-			-0-
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MECKEL		WELL #:		25	RRCID ->	150018	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5382 - 5780
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	121	-0-	121	121	3	Y	-0-		-0-
02		225 N	104	-0-	-121	104	3	Y	-0-		-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
05		124 N	111	-0-	-13	111	3	Y	-0-		-0-
06		120 N	105	-0-	-15	105	3	Y	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	150338	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5322 - 5834
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		115 N	115	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07		124 N	101	-0-	-23	101	3	N	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3	90	3	N	-0-		-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN		WELL #:		33	RRCID ->	150342	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5218 - 5712
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		397 N	397	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
05		403 N	402	-0-	-1	402	3	N	-0-		-0-
06		390 N	388	-0-	-2	388	3	N	-0-		-0-
07		403 N	378	-0-	-25	378	3	N	-0-		-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,256	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
STEEN		WELL #:		35	RRCID ->	150343	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5344 - 5702
M	O	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		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
06		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3	N	-0-		-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-		-0-
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #:		38	RRCID ->	150344	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5537 - 6342
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53 3	Y	-0-		-0-
02		113 N	60	-0-	-53	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-		-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #:		39	RRCID ->	150345	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 5614 - 6498
01	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	222 3	Y	-0-		-0-
02		427 N	205	-0-	-222	-0-	205 3	Y	-0-		-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BERGER		WELL #:		19	RRCID ->	150419	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5610 - 6287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	3	Y	-0-		-0-	
02		569 N	275	-0-	-294	-0-	275	3	Y	-0-	-0-	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	-0-	
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-	-0-	
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	-0-	
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	-0-	
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	Y	-0-	-0-	
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS E		WELL #:		9	RRCID ->	150426	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5458 - 5914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	3	Y	-0-		-0-	
02		701 N	324	-0-	-377	-0-	324	3	Y	-0-	-0-	
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-	-0-	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-	-0-	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-	-0-	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-	-0-	
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-	-0-	
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-	-0-	
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-	-0-	
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,643	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	150427	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5600 - 6338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
05		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
07		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BERGER		WELL #: 21		RRCID -> 150859		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168					
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
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150860		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596					
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
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL		WELL #: 28		RRCID -> 150861		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776					
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
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	363	3		Y	-0-			-0-
02	704 N	341	-0-	-363	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
STEEN		WELL #:		37	RRCID ->	153236	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 5270 - 5645			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	457	3		Y	-0-			-0-
02		200 N	420	-0-	220	677	420	3		Y	-0-			-0-
03		1123 N	446	-0-	-677	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
05		434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			-0-
10		496 N	213	-0-	-283	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,702		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
STEEN		WELL #:		39	RRCID ->	153241	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5304 - 5782			
01	DLQ	G-10	236	-0-	236	236	236	3		Y	-0-			-0-
02		452 N	216	-0-	-236	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIS "D"		WELL #:		6	RRCID ->	153397	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5394 - 5943			
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	235	3		Y	-0-			-0-
02		421 N	186	-0-	-235	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,767		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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	281	-0-	281	281	3	Y	-0-		-0-
02		496 N	215	-0-	-281	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-		-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-		-0-
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN		WELL #:		38	RRCID ->	153400	COMPL. DATE	01/29/1995	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 5321 - 5752
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-		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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD		WELL #:		45	RRCID ->	153556	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	6582	PERF. 5566 - 6478
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	182	-0-	182	182	3	Y	-0-		-0-
02		200 N	147	-0-	-53	-0-	147 3	Y	-0-		-0-
03		287 N	158	-0-	-129	-0-	158 3	Y	-0-		-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-		-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640					
M	O	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 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915					
01	DLQ G-10	374	-0-	374	374	3		Y	-0-				-0-
02	620 N	246	-0-	-374	-0-	246	3	Y	-0-				-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	Y	-0-				-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-				-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-				-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	Y	-0-				-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668					
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	54	1	16	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	3	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	52	1	28	3	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	54	1	26	3	N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	52	1	22	3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	54	1	29	3	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54	1	22	3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	52	1	18	3	N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	54	1	19	3	N	-0-		-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	52	1	19	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632			
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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098			
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	125 N	58	-0-	-67	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792			
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	658 N	313	-0-	-345	-0-	313	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626				
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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872				
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	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	3		Y	-0-		-0-
02	421 N	186	-0-	-235	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530				
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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	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	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-		-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-		-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	386	-0-	386	386	386	3		Y	-0-			-0-
02		735 N	349	-0-	-386	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	215	-0-	-157	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,433				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

01	DLQ	G-10	549	-0-	549	549	549	3		Y	-0-			-0-
02		900 N	447	-0-	-453	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
03		470 N	374	-0-	-96	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,337				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			475				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	3		Y	-0-			-0-
02		145 N	52	-0-	-93	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			753				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-				-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-				-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-				-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-				-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-				-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-				-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-				-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-				-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-				-0-
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-				-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-				-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-				-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,864				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774				
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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	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	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836				
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	3	Y	-0-			-0-
02	460 N	210	-0-	-250	-0-	210	3	Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	Y	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-			-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	107	-0-	107	107	3	Y	-0-		-0-
02		200 N	96	-0-	-104	3	96	Y	-0-		-0-
03		110 N	107	-0-	-3	-0-	107	Y	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	Y	-0-		-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	Y	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	Y	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	Y	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	Y	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	Y	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	Y	-0-		-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,171	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY		WELL #:		9	RRCID ->	154387	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5504 - 6164
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	322	-0-	322	322	3	Y	-0-		-0-
02		601 N	279	-0-	-322	-0-	279	Y	-0-		-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	Y	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	Y	-0-		-0-
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	Y	-0-		-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	Y	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	Y	-0-		-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	Y	-0-		-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-		-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	Y	-0-		-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY		WELL #:		10	RRCID ->	154392	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5481 - 6142
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	97	-0-	97	97	3	Y	-0-		-0-
02		181 N	84	-0-	-97	-0-	84	Y	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	Y	-0-		-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	Y	-0-		-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	Y	-0-		-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	Y	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	Y	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	Y	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	Y	-0-		-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	Y	-0-		-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			883	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			744				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

01	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	3		Y	-0-			-0-
02		254 N	120	-0-	-134	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	134	-0-	134		134	134	3		Y	-0-			-0-	
02		254 N	120	-0-	-134		-0-	120	3		Y	-0-			-0-	
03		134 N	134	-0-	-0-		-0-	134	3		Y	-0-			-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-		-0-	122	3		Y	-0-			-0-	
05		144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	3		Y	-0-			-0-	
06		120 N	115	-0-	-5		-0-	115	3		Y	-0-			-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-		-0-	124	3		Y	-0-			-0-	
08		132 N	132	-0-	-0-		-0-	132	3		Y	-0-			-0-	
09		128 N	128	-0-	-0-		-0-	128	3		Y	-0-			-0-	
10		136 N	136	-0-	-0-		-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
*11		132 N	132	-0-	-0-		-0-	132	3		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,421													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

01	DLQ	G-10	234	-0-	234		234	234	3		Y	-0-			-0-	
02		441 N	207	-0-	-234		-0-	207	3		Y	-0-			-0-	
03		292 N	292	-0-	-0-		-0-	292	3		Y	-0-			-0-	
04		242 N	242	-0-	-0-		-0-	242	3		Y	-0-			-0-	
05		217 N	209	-0-	-8		-0-	209	3		Y	-0-			-0-	
06		270 N	216	-0-	-54		-0-	216	3		Y	-0-			-0-	
07		213 N	213	-0-	-0-		-0-	213	3		Y	-0-			-0-	
08		269 N	269	-0-	-0-		-0-	269	3		Y	-0-			-0-	
09		234 N	234	-0-	-0-		-0-	234	3		Y	-0-			-0-	
10		245 N	245	-0-	-0-		-0-	245	3		Y	-0-			-0-	
*11		256 N	256	-0-	-0-		-0-	256	3		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,617													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

01	DLQ	G-10	212	-0-	212		212	212	3		Y	-0-			-0-	
02		300 N	192	-0-	-108		-0-	192	3		Y	-0-			-0-	
03		300 N	196	-0-	-104		-0-	196	3		Y	-0-			-0-	
04		180 N	180	-0-	-0-		-0-	180	3		Y	-0-			-0-	
05		217 N	179	-0-	-38		-0-	179	3		Y	-0-			-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-		-0-	181	3		Y	-0-			-0-	
07		178 N	178	-0-	-0-		-0-	178	3		Y	-0-			-0-	
08		196 N	196	-0-	-0-		-0-	196	3		Y	-0-			-0-	
09		191 N	191	-0-	-0-		-0-	191	3		Y	-0-			-0-	
10		186 N	165	-0-	-21		-0-	165	3		Y	-0-			-0-	
*11		171 N	171	-0-	-0-		-0-	171	3		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,041													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	562	-0-	562		562	3		Y	-0-			-0-
02	1067 N	505	-0-	-562		-0-	3		Y	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
05	527 N	484	-0-	-43		-0-	3		Y	-0-			-0-
06	510 N	465	-0-	-45		-0-	3		Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11		-0-	3		Y	-0-			-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478					
01	209 N	209	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14		-0-	3		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14		-0-	3		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16		-0-	3		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440					
01	DLQ G-10	168	-0-	168		168	3		Y	-0-			-0-
02	456 N	288	-0-	-168		-0-	3		Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	193	-0-	-117		-0-	3		Y	-0-			-0-
06	330 N	159	-0-	-171		-0-	3		Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-		-0-	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

01	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	605	3		Y	-0-			-0-
02		1385 N	780	-0-	-605	-0-	780	3		Y	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
05		837 N	697	-0-	-140	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-			-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
10		620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
*11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	154869	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5732 - 6530		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	562	-0-	562		562	3		Y	-0-			-0-
02	1067 N	505	-0-	-562		-0-	505	3	Y	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-		-0-	523	3	Y	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-		-0-	487	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	484	-0-	-43		-0-	484	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	465	-0-	-45		-0-	465	3	Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450	3	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-		-0-	479	3	Y	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-		-0-	429	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11		-0-	454	3	Y	-0-			-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-		-0-	416	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL		WELL #:		34	RRCID ->	154903	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5492 - 5929		
01	DLQ G-10	26	-0-	26		26	3		Y	-0-			-0-
02	50 N	24	-0-	-26		-0-	24	3	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	3	Y	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-		-0-	27	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3		-0-	28	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3		-0-	27	3	Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-		-0-	26	3	Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	3	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26		-0-	5	3	Y	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS		WELL #:		12	RRCID ->	155051	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5240 - 5712		
01	DLQ G-10	212	-0-	212		212	3		Y	-0-			-0-
02	398 N	186	-0-	-212		-0-	186	3	Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-		-0-	202	3	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-		-0-	194	3	Y	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8		-0-	202	3	Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-		-0-	190	3	Y	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-		-0-	184	3	Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-		-0-	167	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23		-0-	163	3	Y	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-		-0-	162	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
STEEN		WELL #:		40	RRCID ->	155052	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5228 - 5462
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	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	3	Y	-0-		-0-
02		568 N	271	-0-	-297	-0-	271	3	Y	-0-	-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-	-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-	-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-	-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-	-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-
10		372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3	Y	-0-	-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECKEL		WELL #:		37	RRCID ->	155060	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5445 - 5854
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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY		WELL #:		13	RRCID ->	155061	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5414 - 6078
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		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848					
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		513				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800					
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730				
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	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	3	Y	-0-			-0-
02		350 N	168	-0-	-182	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344				
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		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
10		589 N	399	-0-	-190	-0-	399	3	N	-0-		-0-
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERGER		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132				
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	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	3	Y	-0-			-0-
02		600 N	363	-0-	-237	164	363	3	Y	-0-		-0-
03		556 N	392	-0-	-164	-0-	392	3	Y	-0-		-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	Y	-0-		-0-
06		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3	Y	-0-		-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-		-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		-0-
10		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEEN		WELL #: 41		RRCID -> 159005		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "E"		WELL #: 12		RRCID -> 159006		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884					
01	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	3		Y	-0-			-0-
02	620 N	246	-0-	-374	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 159458		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296					
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3		Y	-0-			-0-
02	285 N	133	-0-	-152	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY		WELL #:		14	RRCID ->	159870	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5470 - 6170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
05		558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3	N	-0-		-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-		-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN		WELL #:		44	RRCID ->	164221	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5460 - 5622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS "E"		WELL #:		13	RRCID ->	164223	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5428 - 5836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
DEBERRY "A"										WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-				
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-				
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-				
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-				
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-				
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-				
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-				
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-				
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-				
10		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131 3		N	-0-			-0-				
*11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			12,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MECKEL										WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-				
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-				
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-				
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-				
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-				
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			-0-				
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-				
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-				
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-				
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-			-0-				
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEBERRY-BERGER UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-				
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-				
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-				
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-				
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-				
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-				
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-				
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-				
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-				
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-				
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,407	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062					
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-		-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-		-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-
05	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	3		N	-0-		-0-
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	3		N	-0-		-0-
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3		N	-0-		-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-		-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3		N	-0-		-0-
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-		-0-
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3		N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-		-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MECKEL		WELL #:		40	RRCID ->	177411	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5580 - 5800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 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		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-	-0-
06		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3		N	-0-	-0-
07		403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3		N	-0-	-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
10		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3		N	-0-	-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #:		41	RRCID ->	177412	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5561 - 5695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON		WELL #:		10	RRCID ->	178000	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 5704 - 6420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-	-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-
05		868 N	704	-0-	-164	-0-	704 3		N	-0-	-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	608 3		N	-0-	-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-	-0-
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258				
M	O	GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	13	N	13	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
04	20	N	20	-0-	-0-		20 3		N	-0-		-0-
05	18	N	18	-0-	-0-		18 3		N	-0-		-0-
06	18	N	18	-0-	-0-		18 3		N	-0-		-0-
07	31	N	19	-0-	-12		19 3		N	-0-		-0-
08	18	N	18	-0-	-0-		18 3		N	-0-		-0-
09	17	N	17	-0-	-0-		17 3		N	-0-		-0-
10	31	N	17	-0-	-14		17 3		N	-0-		-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-		766 3		N	-0-		-0-
02	706	N	706	-0-	-0-		706 3		N	-0-		-0-
03	742	N	742	-0-	-0-		742 3		N	-0-		-0-
04	701	N	701	-0-	-0-		701 3		N	-0-		-0-
05	744	N	704	-0-	-40		704 3		N	-0-		-0-
06	720	N	680	-0-	-40		680 3		N	-0-		-0-
07	713	N	684	-0-	-29		684 3		N	-0-		-0-
08	681	N	681	-0-	-0-		681 3		N	-0-		-0-
09	649	N	649	-0-	-0-		649 3		N	-0-		-0-
10	682	N	630	-0-	-52		630 3		N	-0-		-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-		618 3		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-		199 3		N	-0-		-0-
02	187	N	187	-0-	-0-		187 3		N	-0-		-0-
03	198	N	198	-0-	-0-		198 3		N	-0-		-0-
04	190	N	190	-0-	-0-		190 3		N	-0-		-0-
05	195	N	195	-0-	-0-		195 3		N	-0-		-0-
06	189	N	189	-0-	-0-		189 3		N	-0-		-0-
07	193	N	193	-0-	-0-		193 3		N	-0-		-0-
08	192	N	192	-0-	-0-		192 3		N	-0-		-0-
09	184	N	184	-0-	-0-		184 3		N	-0-		-0-
10	190	N	190	-0-	-0-		190 3		N	-0-		-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-		181 3		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MECKEL		WELL #:		42	RRCID ->	178406	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5515 -	5710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 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		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #:		49	RRCID ->	178407	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5580 -	6294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-			-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-			-0-
*11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5635 - 6170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
07		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-	
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY "A"		WELL #:	22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5775 - 6255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			664			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY "A"		WELL #:	56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF. 5715 - 6462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BARTON		WELL #: 12		RRCID -> 179125		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468		
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	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
05	899 N	753	-0-	-146	-0-	753 3	N	-0-		-0-
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	823 3	N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEBERRY "A"		WELL #: 57		RRCID -> 179199		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444		
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	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	N	-0-		-0-
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477 3	N	-0-		-0-
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	489 3	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEBERRY "A"		WELL #: 55		RRCID -> 179469		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250		
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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3	N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3	N	-0-		-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARTON														
WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,088	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY-BERGER UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06		300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 180861		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580	
M	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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-	-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180950		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602	
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	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-	-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-	-0-
05	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 3	N	-0-	-0-
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989 3	N	-0-	-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3	N	-0-	-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-	-0-
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3	N	-0-	-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BARTON		WELL #: 13		RRCID -> 180951		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442	
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	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-	-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-	-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-	-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306 3	N	-0-	-0-
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256 3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 3	N	-0-	-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-	-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3	N	-0-	-0-
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEBERRY "A"		WELL #:		53	RRCID ->	181280	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6052 - 6730	
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		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
05		775 N	745	-0-	-30	-0-	745 3		N	-0-		-0-
06		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3		N	-0-		-0-
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3		N	-0-		-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
10		744 N	720	-0-	-24	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #:		58	RRCID ->	181281	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 5905 - 6228	
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		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 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		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #:		59	RRCID ->	181282	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 5930 - 6518	
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		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
DEBERRY "A"											
		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
		//CONT.//		252131							
		WELL #:		60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500	
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		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-		-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEBERRY HEIRS UNIT											
WELL #: 5											
RRCID -> 181521											
COMPL. DATE 01/11/2001											
TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616											
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEEN											
WELL #: 45											
RRCID -> 181752											
COMPL. DATE 02/11/2001											
TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645											
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		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
05		775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3	N	-0-		-0-
06		750 N	723	-0-	-27	-0-	723 3	N	-0-		-0-
07		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3	N	-0-		-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
10		744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3	N	-0-		-0-
*11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
DEBERRY-BOYETT UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-	-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-	-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-	-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-	-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,199	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-BOYETT UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028												
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN												
WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740												
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-	-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,373	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STEEN		WELL #:		48	RRCID ->	182027	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5350 - 5446
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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-		-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		53	RRCID ->	182031	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5128 - 5424
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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-		-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		51	RRCID ->	182047	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5373 - 5630
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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-		-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-		-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-		-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-		-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	606 3		N	1	1 8	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3		N	-0-		-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SONORA (CANYON UPPER)												CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 252131														
MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1 9	N	1	1 8		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MECKEL												WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676		
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN												WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550		
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-	
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3	N	-0-			-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-			-0-	
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-	
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-	
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3	N	-0-			-0-	
06		60 N	6	-0-	-54	-0-		6	3	N	-0-			-0-	
07		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	3	N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

01		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3	N	-0-			-0-	
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3	N	-0-			-0-	
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	3	N	-0-			-0-	
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3	1 9	1	1 8		-0-	
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	3	N	-0-			-0-	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3	N	-0-			-0-	
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	3	N	-0-			-0-	
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3	N	-0-			-0-	
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3	N	-0-			-0-	
10		527 N	510	-0-	-17	-0-		510	3	N	-0-			-0-	
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	3	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,815											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

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		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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MECKEL		WELL #:		52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5672 -	6066	
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		47	RRCID ->	183131	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	5385 -	5640	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	255	3	399	9	N	363	356	1	310
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	217	3	524	9	N	476	539	1	247
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	231	3	592	9	N	538	526	1	251
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	211	3	470	9	N	427	517	1	160
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	212	3	562	9	N	511	505	1	165
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	203	3	547	9	N	497	488	1	159
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	202	3	461	9	N	419	332	1	239
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	183	3	462	9	N	420	492	1	159
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	167	3	565	9	N	514	343	1	317
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	172	3	623	9	N	566	655	1	210
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	175	3	488	9	N	444	343	1	309
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			309
TOTAL GAS PROD:		7,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,175						

STEEN		WELL #:		57	RRCID ->	183132	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5368 -	5635	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	-0-				-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-				-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-				-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3				N	-0-				-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3				N	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-				-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-				-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-				-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,840											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	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		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,200	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN		WELL #:		55	RRCID ->	184185	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5356 - 5548
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		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,067	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN		WELL #:		56	RRCID ->	184193	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	5604	PERF. 5136 - 5222
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		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----																
SONORA (CANYON UPPER)			//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
THOMSON "C"			WELL #:		5	RRCID -> 184199			COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			577		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																
THOMSON "A"			WELL #:		3	RRCID -> 184235			COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-				-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-				-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-				-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-				-0-
05		341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-				-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	21	1	300	3	N	-0-				-0-
07		341 N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	3	N	-0-				-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-				-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-				-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-				-0-
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,541		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																
MECKEL "A"			WELL #:		15	RRCID -> 184562			COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,120		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

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		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			632	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,269	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,155		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			672		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	459	3	386	9	N	351	375	1	18	8	39
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	424	3	257	9	N	234	175	1			98
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	452	3	255	9	N	232	165	1			165
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	434	3	199	9	N	181	180	1			166
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	444	3	128	9	N	116	176	1			106
06		540 N	503	-0-	-37	-0-	425	3	78	9	N	71					177
07		558 N	488	-0-	-70	-0-	434	3	54	9	N	49	159	1			67
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	443	3	66	9	N	60					127
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	424	3	97	9	N	88	166	1			49
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	442	3	152	9	N	138	168	1			19
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	431	3	322	9	N	293	181	1			131
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
TOTAL GAS PROD:			6,806		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,813									

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	185058	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 5986 - 6614	
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		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10		341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3	N	-0-		-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MECKEL		WELL #:	58	RRCID ->	185061	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5556 - 5810	
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		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 3	N	1	8	-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	542 3	N	1	8	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

MECKEL		WELL #:	56	RRCID ->	185062	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5346 - 5614	
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		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)												CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																			
THOMSON "A"																			
WELL #: 4												RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4687 - 4725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-				-0-			
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-				-0-			
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-				-0-			
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-				-0-			
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	23	1	357	3	N	-0-				-0-			
06		390 N	359	-0-	-31	-0-	23	1	336	3	N	-0-				-0-			
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	17	1	280	3	N	-0-				-0-			
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-				-0-			
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-				-0-			
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	N	-0-				-0-			
*11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-				-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

DEBERRY-HALBERT UNIT												WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5916 - 6706	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-					
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-					
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-					
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-					
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-					
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-				-0-					
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-					
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-					
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-					
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-					
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,592			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,690			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,018			TOTAL CONDENSATE PROD:					-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	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		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3	N	-0-		-0-
07		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,279	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	185795	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 5956 - 6688	
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		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	283 3	N	1	1 8	-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	185796	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 6108 - 6684	
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		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 3	N	1	1 8	-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,957	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788				
M	O	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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996				
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-		-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778				
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-		-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046					
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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1 9	N	1	1 8		-0-	
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-	
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,100											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,118											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-	
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,281											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

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		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	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-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	3	N	-0-	-0-							
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	87	1	1290	3	N	-0-	-0-							
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1356	3	N	-0-	-0-							
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	N	-0-	-0-							
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	85	1	1300	3	N	-0-	-0-							
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	88	1	1278	3	N	-0-	-0-							
07	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	57	1	971	3	N	-0-	-0-							
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	95	1	1381	3	N	-0-	-0-							
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	3	N	-0-	-0-							
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	3	N	-0-	-0-							
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	3	N	-0-	-0-							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			14,947																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

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-							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-				-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-				-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3				N	-0-				-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3				N	-0-				-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3				N	-0-				-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-				-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-				-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3				N	-0-				-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,346											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250			
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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-		-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-		-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150			
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MECKEL "A"		WELL #:		35	RRCID ->	189655	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5892 -	6188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL "A"		WELL #:		41	RRCID ->	189660	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6056 -	6090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL "A"		WELL #:		39	RRCID ->	189661	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5938 -	6262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			275				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			198				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			522				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
MARTIN										WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				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-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

MARTIN										WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-			
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-			
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-			
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-			
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-			
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-			
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-			
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: 511										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DAVIS "C"		WELL #:		24	RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5574 - 5894
M	O	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		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	180 3	N	1	1 8	-0-
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

DAVIS "C"		WELL #:		25	RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5628 - 5692
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		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3	N	-0-		-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS "C"		WELL #:		26	RRCID ->	192379	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5426 - 5658
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		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DAVIS "C"		WELL #:		28	RRCID ->	192380	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5654 - 5898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	775 N	540	-0-	-235	-0-	539	3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

DAVIS "C"		WELL #:		17	RRCID ->	192381	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5482 - 5538		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "C"		WELL #:		29	RRCID ->	192382	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5664 - 5904		
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,742			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			361			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	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		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,193			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766					
M	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "C"		WELL #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806					
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 9	N	1	1 8		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SONORA (CANYON UPPER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
DAVIS "C"											
		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
		//CONT.//		252131							
		WELL #:		18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754	
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		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS "C"											
WELL #:											
32											
RRCID -> 192516											
COMPL. DATE 08/26/2002											
TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806											
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		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-		-0-
06		390 N	332	-0-	-58	-0-	332 3	N	-0-		-0-
07		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-		-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MECKEL "A"											
WELL #:											
40											
RRCID -> 192750											
COMPL. DATE 06/05/2002											
TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110											
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		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		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: 858														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
05		837 N	724	-0-	-113	-0-	723	3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		780 N	764	-0-	-16	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
10		806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-			-0-
*11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1 9	N	1	1 8		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,597				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
06		540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07		651 N	515	-0-	-136	-0-	515	3		N	-0-			-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
*11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			889				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MECKEL "A"		WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068					
M	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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,810				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			73				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,301				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	54	1	28	3	N	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	50	1	24	3	N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	54	1	27	3	N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	52	1	17	3	N	-0-		-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	54	1	19	3	N	-0-		-0-
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	52	1	16	3	N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	1	11	3	N	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	1	9	3	N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	52	1	10	3	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	1	9	3	N	-0-		-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	52	1	9	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			761				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-		-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)																
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
THOMSON D																
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
//CONT.// 252131																
WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	3	N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	26	3	N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	3	N	-0-			-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	26	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			355											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MECKEL "A"																
WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084																
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-		54	1	61	3	N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-		50	1	54	3	N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-		54	1	66	3	N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-		52	1	63	3	N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-		54	1	66	3	N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-		52	1	62	3	N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-		54	1	74	3	N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-		54	1	77	3	N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-		52	1	72	3	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-		54	1	79	3	N	-0-			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-		52	1	80	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,336											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MECKEL "A"																
WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952																
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3			N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			N	-0-			-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-		153	3			N	-0-			-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-		143	3			N	-0-			-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-		144	3			N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3			N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3			N	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,646											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MARTIN		WELL #:		21	RRCID ->	197507	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 5712 - 5484	
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		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-			-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-			-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198720	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5716 - 6140	
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	77 1	1195 3	N	-0-		-0-
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	73 1	1073 3	N	-0-		-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	70 1	1090 3	N	-0-		-0-
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	68 1	1033 3	N	-0-		-0-
05		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	67 1	1022 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
06		1110 N	1065	-0-	-45	-0-	68 1	997 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1008	-0-	-139	-0-	56 1	952 3	N	-0-		-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	65 1	950 3	N	-0-		-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	65 1	927 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	69 1	951 3	N	-0-		-0-
*11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	66 1	914 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

THOMSON		WELL #:		6	RRCID ->	198727	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5320 - 5858	
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-		-0-
06		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3		N	-0-		-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-		-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3		N	-0-		-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MECKEL		WELL #:		72	RRCID ->	198738	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5391 - 5696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-	
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		-0-	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		-0-	
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		N	-0-		-0-	
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3		N	-0-		-0-	
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-		-0-	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		-0-	
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		-0-	
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-		-0-	
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	198802	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 5816 - 6386
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-	-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DAVIS "C"		WELL #:		39	RRCID ->	199435	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5696 - 5822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	96 1	549 3	N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	90 1	687 3	N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	96 1	522 3	N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	93 1	407 3	N	-0-			-0-
05	806 N	505	-0-	-301	-0-	96 1	409 3	N	-0-			-0-
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	93 1	393 3	N	-0-			-0-
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	90 1	373 3	N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	96 1	361 3	N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	92 1	330 3	N	-0-			-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	95 1	369 3	N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	92 1	358 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	199449	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5620 - 6012
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	96 1	330 3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	90 1	304 3	N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	96 1	321 3	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	93 1	306 3	N	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	96 1	313 3	N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	93 1	298 3	N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	96 1	303 3	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	96 1	290 3	N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	92 1	274 3	N	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	95 1	290 3	N	-0-			-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	92 1	278 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		60	RRCID ->	199490	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5560 - 5656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224				
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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456				
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	3		N	-0-		-0-
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-		-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		65	RRCID ->	199539	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5302 - 5548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		67	RRCID ->	199540	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5178 - 5892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,812			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			691			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,275			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
DEBERRY "A"											
WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3	N	-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3	N	-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3	N	-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-		202	3	N	-0-
06		210 N	194	-0-	-16	-0-		194	3	N	-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-		198	3	N	-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3	N	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A"													
WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-		96	1	256	3	N	-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-		90	1	237	3	N	-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-		96	1	256	3	N	-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-		93	1	248	3	N	-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-		96	1	257	3	N	-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-		93	1	249	3	N	-0-
07		341 N	333	-0-	-8	-0-		96	1	237	3	N	-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-		96	1	238	3	N	-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-		92	1	232	3	N	-0-
10		341 N	329	-0-	-12	-0-		95	1	234	3	N	-0-
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-		92	1	227	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEEN												
WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-	
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3	N	-0-	
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3	N	-0-	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-	
05		155 N	109	-0-	-46	-0-		109	3	N	-0-	
06		120 N	89	-0-	-31	-0-		89	3	N	-0-	
07		124 N	82	-0-	-42	-0-		82	3	N	-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3	N	-0-	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3	N	-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3	N	-0-	
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3	N	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,392	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-		-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3	N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	96	1	285	3	N	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	90	1	242	3	N	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	96	1	259	3	N	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	N	-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	96	1	257	3	N	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	244	3	N	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	90	1	239	3	N	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	96	1	240	3	N	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	95	1	235	3	N	-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	92	1	232	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			389				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06		240 N	90	-0-	-150	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07		248 N	88	-0-	-160	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,947				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	3	N	-0-		-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	N	-0-		-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	54	1	238	3	N	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	N	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	3	N	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	223	3	N	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	3	N	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	3	N	-0-		-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	54	1	223	3	N	-0-		-0-
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	52	1	210	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,069				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-				-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-				-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-				-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				N	-0-				-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3				N	-0-				-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3				N	-0-				-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3				N	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-				-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3				N	-0-				-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,150											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
MARTIN												
WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	-0-
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-	-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-	-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-	-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN												
WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012												
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	969	3	N	-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	90	1	900	3	N	-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	3	N	-0-
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	3	N	-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	965	3	N	-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	3	N	-0-
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	960	3	N	-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	96	1	959	3	N	-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	924	3	N	-0-
10		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	95	1	955	3	N	-0-
*11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	92	1	921	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL "A"												
WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202												
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-	-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			86	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MECKEL "A"		WELL #:		60	RRCID ->	200511	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5699 - 5979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		-0-	
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3		N	-0-		-0-	
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-		-0-	
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-		-0-	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-	
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3		N	-0-		-0-	
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL "A"		WELL #:		61	RRCID ->	200512	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6093 - 6123
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #:		62	RRCID ->	200513	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 5744 - 5864
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			881	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS "C"														
WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662														
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,614	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS "C"														
WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638														
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	54	1	210	3	N	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	3	N	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	201	3	N	-0-		-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	N	-0-		-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	54	1	180	3	N	-0-		-0-
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	52	1	152	3	N	-0-		-0-
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	54	1	156	3	N	-0-		-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	3	N	-0-		-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	52	1	149	3	N	-0-		-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	54	1	149	3	N	-0-		-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	52	1	133	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606					
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
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670					
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
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446					
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
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
BARTON		WELL #:		16	RRCID ->	205413	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 5704 - 6478
M	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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMSON		WELL #:		10	RRCID ->	205701	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	6019	PERF. 5276 - 5333
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	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-	
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-	
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309 3	N	-0-		-0-	
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3	N	-0-		-0-	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		-0-	
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #:		65	RRCID ->	205744	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 5882 - 6227
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-	
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-	
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-	
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,894											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,168											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WARD, J.W. 118		WELL #:		15	RRCID ->	205825	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6376 - 6522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3	N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	3	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3	N	-0-			-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-		350	3	N	-0-			-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-		259	3	N	-0-			-0-
07	341 N	264	-0-	-77	-0-		264	3	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3	N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	3	N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3	N	-0-			-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS		WELL #:		16	RRCID ->	205837	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5450 - 5536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3	N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3	N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-		230	3	N	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL "A"		WELL #:		67	RRCID ->	205839	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5882 - 6056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		102	1	279	3	N	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		96	1	225	3	N	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-		102	1	409	3	N	-0-	-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-		99	1	584	3	N	-0-	-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-		102	1	608	3	N	-0-	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-		99	1	470	3	N	-0-	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-		102	1	613	3	N	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-		102	1	674	3	N	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-		98	1	540	3	N	-0-	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-		102	1	492	3	N	-0-	-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-		98	1	418	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06		990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3		N	-0-			-0-
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
*11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"														
WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356														
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN														
WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456														
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05		341 N	129	-0-	-212	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN		WELL #: 74		RRCID -> 206086		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890			
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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID -> 206088		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037			
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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID -> 206089		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538		
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	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-		-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-		-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS "F"		WELL #: 15		RRCID -> 206090		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404		
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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	70 1	286 3	N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	66 1	274 3	N	-0-	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	70 1	294 3	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	68 1	279 3	N	-0-	-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	70 1	284 3	N	-0-	-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	68 1	272 3	N	-0-	-0-
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	70 1	271 3	N	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	70 1	266 3	N	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	67 1	239 3	N	-0-	-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	70 1	228 3	N	-0-	-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	67 1	207 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS "F"		WELL #: 11		RRCID -> 206091		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
05	527 N	286	-0-	-241	-0-	286 3		N	-0-	-0-
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	297 3		N	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-	-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 75		RRCID -> 206092		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953			
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	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS "E"		WELL #: 16		RRCID -> 206096		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722			
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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY "A"		WELL #: 75		RRCID -> 206097		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,065	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,776	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,607	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3		N	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M	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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,332			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864								
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-							-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-							-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-							-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-							-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-							-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-							-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-							-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-							-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-							-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-							-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028								
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-							-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-							-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-							-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-							-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-							-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-							-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-							-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-							-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-							-0-
10	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	3	N	-0-							-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-	-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-	-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS "D"		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516	
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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-
05	775 N	535	-0-	-240	-0-	535 3	N	-0-	-0-
06	630 N	474	-0-	-156	-0-	474 3	N	-0-	-0-
07	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 3	N	-0-	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-	-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HULL		WELL #: 7		RRCID -> 208161		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978	
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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	70 1	754 3	N	-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	66 1	667 3	N	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	70 1	715 3	N	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	68 1	691 3	N	-0-
05	775 N	682	-0-	-93	-0-	70 1	612 3	N	-0-
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	68 1	664 3	N	-0-
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	70 1	665 3	N	-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	70 1	650 3	N	-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	67 1	610 3	N	-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	70 1	638 3	N	-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	67 1	612 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STEEN		WELL #:		77	RRCID ->	208162	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5274 - 5676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-	
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		-0-	
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-		-0-	
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-		-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-	
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN		WELL #:		76	RRCID ->	208163	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5346 - 5988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "F"		WELL #:		10	RRCID ->	208240	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5330 - 5618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-	
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-		-0-	
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-	
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,888			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10		558 N	449	-0-	-109	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,405			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			141			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,012												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-	
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,319												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			384												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,080				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,294				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEBERRY "A"		WELL #:		73	RRCID ->	209510	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 5641 - 6290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		309 N	309	-0-	-0-	-0-	70 1	239 3	N	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	66 1	222 3	N	-0-			-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	70 1	239 3	N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	68 1	215 3	N	-0-			-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	70 1	229 3	N	-0-			-0-
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	47 1	221 3	N	-0-			-0-
07		279 N	235	-0-	-44	-0-	7 1	228 3	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	70 1	224 3	N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	43 1	212 3	N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	63 1	219 3	N	-0-			-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	56 1	210 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #:		67	RRCID ->	209890	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5856 - 6618		
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #:		70	RRCID ->	209895	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5824 - 6578		
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 3	1 9	N	1	1 8		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MECKEL		WELL #:		80	RRCID ->	210349	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5496 - 5755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	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	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #:		56	RRCID ->	210360	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5850 - 6752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #:		72	RRCID ->	210365	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	5920 - 6650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476														
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		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3		N	-0-			-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"														
WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564														
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06		600 N	437	-0-	-163	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD														
WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692														
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07		403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
*11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718			
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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532			
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	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	N	1	1 8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529			
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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
WARD, J. W. 118														
		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		//CONT.//		252131										
		WELL #:		13		RRCID ->		210507		COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALBERT														
WELL #: 11														
RRCID -> 210515														
COMPL. DATE 09/24/2004														
TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05		837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3		N	-0-			-0-
06		750 N	682	-0-	-68	-0-	682	3		N	-0-			-0-
07		744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3		N	-0-			-0-
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
*11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"														
WELL #: 78														
RRCID -> 210517														
COMPL. DATE 09/28/2004														
TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
05	775 N	697	-0-	-78	-0-	697 3		N	-0-			-0-
06	780 N	657	-0-	-123	-0-	657 3		N	-0-			-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 53		RRCID -> 210567		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #: 52		RRCID -> 210572		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3	N	-0-		-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-		-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #: 82		RRCID -> 210606		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	N	-0-		-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MECKEL		WELL #:		81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5338 - 5632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-	
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-	
05		434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
06		480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
07		403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		86	RRCID ->	210685	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5360 - 5600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-	
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-	
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-	
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-	
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEN		WELL #:		82	RRCID ->	210772	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5136 - 5346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-	
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-	
05		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
07		589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
10		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	210809	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5540 - 6100
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN		WELL #:		83	RRCID ->	210845	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5341 - 5667
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-		-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN		WELL #:		81	RRCID ->	210847	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5114 - 5874
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-		-0-
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3	N	-0-		-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,266	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794												
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	145	1	461	3	N	-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	136	1	429	3	N	-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	145	1	453	3	N	-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	441	3	N	-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	145	1	454	3	N	-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	141	1	436	3	N	-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	145	1	446	3	N	-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	145	1	442	3	N	-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	140	1	423	3	N	-0-
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	145	1	432	3	N	-0-
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	140	1	415	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240												
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-	-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-	-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			633	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			350	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			649	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634					
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
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334					
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
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841					
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
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-			1
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			1
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			1
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2		Y	-0-			1
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		Y	-0-			1
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-			1
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			1
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			1
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			1
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			1
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			1
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			30
02	1015 N	1002	-0-	-13	-0-	1002	2		Y	-0-			30
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2		Y	-0-			30
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2		Y	-0-			30
05	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2		Y	-0-			30
06	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		Y	-0-			30
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			30
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			30
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			30
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			30
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-	3 6		27
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	27			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,354				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492					
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104					
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DAVIS		WELL #:		14	RRCID ->	213067	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5276 - 5745		
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	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "F"		WELL #:		9	RRCID ->	213068	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5410 - 5630		
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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "D"		WELL #:		9	RRCID ->	213069	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6233	PERF. 5399 - 5938		
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06		540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
*11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			322			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544				
M	O	GAS 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	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346				
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-			-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
HULL												
WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992												
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	PROD	BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-	-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-	-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-	-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HULL												
WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970												
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	232	1	313	3	N	-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	217	1	285	3	N	-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	232	1	306	3	N	-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	224	1	289	3	N	-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	232	1	301	3	N	-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	224	1	291	3	N	-0-
07		527 N	488	-0-	-39	-0-	232	1	256	3	N	-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	232	1	231	3	N	-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	223	1	223	3	N	-0-
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	230	1	265	3	N	-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	223	1	257	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEN MITTEL												
WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034												
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-	-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-	-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-	-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-	-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			390	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580														
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	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		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986														
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,051	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DAVIS "F"														
WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			685				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS F														
WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694														
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06		450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMSON														
WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418														
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480							
M	O	GAS PROD	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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-				-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954							
M	O	GAS PROD	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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194							
M	O	GAS PROD	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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-				-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-				-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	3		N	-0-				-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	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		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
06		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,813	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595														
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		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,773	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424														
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
*11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,963	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3	N	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795			
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1 9	1	1 8	-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	582	3	1 9	1	1 8	-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3	N	-0-		-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-		-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1 9	1	1 8	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317			
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3	N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STEEN		WELL #:		89	RRCID ->	220776	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 5294 -	5416
M	O	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
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-		-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			959	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:		90	RRCID ->	220779	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5088 -	5506
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
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,337	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	220783	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 6132 -	6462
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
01	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69 3		Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	133	64 3		Y	-0-		4
03		201 N	68	-0-	-133	-0-	68 3		Y	-0-		4
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		4
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		4
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		4
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		4
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		4
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		4
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	3 1	1
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			724	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630				
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1 9	N	1	1 8	-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-		-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508				
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		-0-
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3		N	-0-		-0-
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3		N	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3		N	-0-		-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252					
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
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638					
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
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06		450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,674			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,961			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,340			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STEEN		WELL #:		95	RRCID ->	222134	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5340 - 5738		
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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY-HALBERT		WELL #:		20	RRCID ->	222144	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 6320 - 6548		
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #:		62	RRCID ->	222163	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 5590 - 6464		
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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05		589 N	242	-0-	-347	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06		540 N	431	-0-	-109	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	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		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,722	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

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		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100			
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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418			
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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	3	N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-		-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05		713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
06		690 N	685	-0-	-5	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
07		713 N	702	-0-	-11	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10		713 N	689	-0-	-24	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
*11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD		WELL #:		61	RRCID ->	224056	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6602 PERF.	5540 -	6330
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		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:		79	RRCID ->	224057	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6912 PERF.	5630 -	6546
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		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:		72	RRCID ->	224058	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7110 PERF.	5862 -	6760
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		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
05		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3	N	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6042 - 6162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3				-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3				-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3				-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 3	1 9		1 8	-0-
05		465 N	359	-0-	-106	-0-	358 3	1 9		1 8	-0-
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3				-0-
07		372 N	278	-0-	-94	-0-	278 3				-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3				-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3				-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3				-0-
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5528 - 6326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3				-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3				-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3				-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3				-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3				-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3				-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3				-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3				-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3				-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5786 - 6686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3				-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3				-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3				-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3				-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3				-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3				-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3				-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WARD		WELL #:		76	RRCID ->	224677	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5750 - 6652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		222 N	222	-0-	-0-		222 3		N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5				N	-0-		-0-
06		134 N	134	-0-	-0-		134 3		N	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-		283 3		N	-0-		-0-
08		337 N	337	-0-	-0-		337 3		N	-0-		-0-
09		325 N	325	-0-	-0-		325 3		N	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-		330 3		N	-0-		-0-
*11		314 N	314	-0-	-0-		314 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:		69	RRCID ->	224678	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 5926 - 6868	
01		265 N	265	-0-	-0-		265 3		N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-		246 3		N	-0-		-0-
03		260 N	260	-0-	-0-		260 3		N	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-		249 3		N	-0-		-0-
05		248 N	200	-0-	-48		200 3		N	-0-		-0-
06		245 N	245	-0-	-0-		245 3		N	-0-		-0-
07		250 N	250	-0-	-0-		250 3		N	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-		247 3		N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-		156 3		N	-0-		-0-
10		248 N	133	-0-	-115		133 3		N	-0-		-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-		58 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:		63	RRCID ->	224681	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 5640 - 6524	
01		162 N	162	-0-	-0-		162 3		N	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-		152 3		N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-		163 3		N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-		153 3		N	-0-		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-		160 3		N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-		152 3		N	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-		157 3		N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-		151 3		N	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-		143 3		N	-0-		-0-
10		155 N	147	-0-	-8		147 3		N	-0-		-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-		138 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842			
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500			
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	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3	N	-0-		-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3	N	-0-		-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578			
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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			880	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,045	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----												
SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MITTEL, BEN		WELL #:		11	RRCID ->	225491	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	5790 - 5944
M	O	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
-----												
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-		-0-
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
JONES RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	225495	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6134 - 6462
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
-----												
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	55	26 3		Y	-0-		6
03		81 N	26	-0-	-55	-0-	26 3		Y	-0-		6
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		6
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		6
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		6
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		6
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		6
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		6
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-	5 1	1
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			246	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MITTEL		WELL #:		1271	RRCID ->	225814	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	5870 - 6018
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
-----												
01		14B2 EXT	115	-0-	115	512	115 3		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	93	-0-	93	605	93 3		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	103	-0-	103	708	103 3		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	98	-0-	98	806	98 3		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	98	-0-	98	904	98 3		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	97	-0-	97	1001	97 3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	90	-0-	90	1091	90 3		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	94	-0-	94	1185	94 3		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	82	-0-	82	1267	82 3		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	82	-0-	82	1349	82 3		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	86	-0-	86	1435	86 3		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1435			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
MECKEL "A"													
WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-		-0-	
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-	
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
10		341 N	144	-0-	-197	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEEN												
WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456												
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			921	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN												
WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354												
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		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392								
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	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	500 3			Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	982	482 3			Y	-0-					5
03		1482 N	500	-0-	-982	-0-	500 3			Y	-0-					5
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 3		1 9	Y	1		1 8			5
05		527 N	516	-0-	-11	-0-	515 3		1 9	Y	1		1 8			5
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			Y	-0-					5
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3			Y	-0-					5
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			Y	-0-					5
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			Y	-0-					5
10		465 N	347	-0-	-118	-0-	347 3			Y	-0-		4 1			1
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			Y	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

STEEN		WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854								
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-							-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-							-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-							-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-							-0-
05	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028 3		N	-0-							-0-
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 3		N	-0-							-0-
07	1116 N	714	-0-	-402	-0-	714 3		N	-0-							-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-							-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-							-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-							-0-
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		10,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05		310 N	103	-0-	-207	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 92		RRCID -> 227294		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796			
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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #: 93		RRCID -> 227300		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762			
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	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	-0-	-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	-0-	-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	96	1	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	868	-0-	-122	-0-	93	1	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	96	1	N	-0-	-0-	-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	-0-	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	95	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL		WELL #: 88		RRCID -> 227760		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066			
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	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MECKEL		WELL #: 86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692	
M	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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-	-0-
10	1085 N	839	-0-	-246	-0-	839 3	N	-0-	-0-
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668	
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-	-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-	-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-	-0-
07	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	1142 3	N	-0-	-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-	-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
10	1147 N	879	-0-	-268	-0-	879 3	N	-0-	-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384			
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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	78	1	94	3	N	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	73	1	79	3	N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	78	1	77	3	N	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	75	1	65	3	N	-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	78	1	65	3	N	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	75	1	70	3	N	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	78	1	70	3	N	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	78	1	70	3	N	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	75	1	68	3	N	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	77	1	72	3	N	-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	75	1	69	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMSON "D"		WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277			
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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	57	1	54	3	N	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	54	1	49	3	N	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	57	1	50	3	N	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	55	1	47	3	N	-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	57	1	46	3	N	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	54	1	30	3	N	-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	54	1	5	3	N	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	3	N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	3	N	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007	
CREEK						TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5858 - 6074	
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	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-	-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4772 - 5882	
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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-		
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-		
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-		
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-		
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	N	-0-	-0-		
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3	N	-0-	-0-		
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-	-0-		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-		
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-		
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5773 - 6055	
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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-		
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-		
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-		
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3	N	-0-	-0-		
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3	N	-0-	-0-		
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-	-0-		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-	-0-		
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396														
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06		570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3		N	-0-			-0-
07		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,215	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148														
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,023	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----												
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			433	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195												
-----												
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	70	1	138	3	N	-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	3	N	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	70	1	125	3	N	-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	68	1	119	3	N	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	70	1	125	3	N	-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	68	1	120	3	N	-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	70	1	122	3	N	-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	70	1	121	3	N	-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	N	-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	70	1	106	3	N	-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	67	1	97	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914												
-----												
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
WARD, J. W. 118		WELL #:		16	RRCID ->	235041	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 5926 - 6774
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		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
05		527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-		-0-
06		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3	N	-0-		-0-
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. W. 118		WELL #:		21	RRCID ->	235048	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 5932 - 6814
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
*11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. W. 118		WELL #:		22	RRCID ->	235049	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 5717 - 6576
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678					
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
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	330 N	112	-0-	-218	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162					
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
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565					
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
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEBERRY "A"		WELL #:		94	RRCID ->	235332	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 5878 - 6564
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
05		341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-		-0-
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITTEL, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	236165	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 5860 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-		-0-
06		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-		-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3	N	-0-		-0-
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES RANCH		WELL #:		1551	RRCID ->	236171	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6063 - 7142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119 3	Y	-0-		7
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	228	109 3	Y	-0-		7
03		341 N	113	-0-	-228	-0-	113 3	Y	-0-		7
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		7
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	Y	-0-		7
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	Y	-0-		7
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	Y	-0-		7
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		7
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		7
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	6 1	1
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
JONES RANCH													
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
//CONT.// 252131													
WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	48	48	3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	45	-0-	45	93	45	45	3	Y	-0-		2
03		140 N	47	-0-	-93	-0-	47	47	3	Y	-0-		2
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	46	3	Y	-0-		2
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	47	3	Y	-0-		2
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	46	3	Y	-0-		2
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	47	3	Y	-0-		2
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	47	3	Y	-0-		2
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	45	3	Y	-0-		2
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	45	3	Y	-0-	2 1	-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	43	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITTEL, R. H.													
WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	344	3	N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	311	3	N	-0-		-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	325	3	N	-0-		-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	310	3	N	-0-		-0-
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	315	3	N	-0-		-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	302	3	N	-0-		-0-
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	307	3	N	-0-		-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	304	3	N	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	289	3	N	-0-		-0-
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	296	3	N	-0-		-0-
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	284	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER, EDWIN S. JR., 4													
WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	1066	49	49	1	N	2	2 1	3
02	DLQ	G-10	975	-0-	975	2041	49	49	1	N	2	2 1	3
03		1600 N	1009	-0-	-591	1450	52	52	1	N	3	2 1	4
04		2380 N	930	-0-	-1450	-0-	48	48	1	N	2	2 1	4
05		1054 N	907	-0-	-147	-0-	44	44	1	N	2	2 1	4
06		990 N	959	-0-	-31	-0-	46	46	1	N	2	2 1	4
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	47	47	1	N	2	2 1	4
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	46	46	1	N	3	2 1	5
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	46	46	1	N	3	5 1	3
10		992 N	980	-0-	-12	-0-	46	46	1	N	5	3 1	5
*11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	47	1	N	4	3 1 1 8	5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			10,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

SONORA (CANYON UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
MITTEL, BEN												
WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3	N	-0-	-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	3	N	-0-	-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	3	N	-0-	-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	3	N	-0-	-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	3	N	-0-	-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	3	N	-0-	-0-
07		775 N	748	-0-	-27	-0-		748	3	N	-0-	-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	3	N	-0-	-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3	N	-0-	-0-
10		744 N	716	-0-	-28	-0-		716	3	N	-0-	-0-
*11		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,763	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTEL, BEN												
WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988												
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-		102	1	349	3	-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-		96	1	308	3	-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-		102	1	315	3	-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-		99	1	298	3	-0-
05		434 N	406	-0-	-28	-0-		102	1	304	3	-0-
06		390 N	385	-0-	-5	-0-		99	1	286	3	-0-
07		403 N	387	-0-	-16	-0-		102	1	285	3	-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-		102	1	279	3	-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-		98	1	268	3	-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-		102	1	272	3	-0-
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-		98	1	256	3	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTEL												
WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060												
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3		N	-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3		N	-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-		66	3		N	-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3		N	-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3		N	-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,116	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
JONES RANCH														
WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	116	103	3		Y	-0-			4
03		199 N	83	-0-	-116	-0-	83	3		Y	-0-			4
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			4
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			4
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			4
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			4
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			4
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			4
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-	3	1	1
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES RANCH														
WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562														
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	3		Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	28	14	3		Y	-0-			2
03		45 N	17	-0-	-28	-0-	17	3		Y	-0-			2
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			2
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			2
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			2
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			2
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			2
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			2
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-	2	1	-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			157				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138			
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	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	67	3	Y	-0-		3
03		102 N	35	-0-	-67	-0-	3	Y	-0-		3
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		3
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		3
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		3
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	Y	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	1	3 1	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		212		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166			
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	3	Y	-0-		14
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	365	3	Y	-0-		14
03		551 N	186	-0-	-365	-0-	3	Y	-0-		14
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	Y	1	1 8	14
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	3	Y	1	1 8	14
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	3	Y	-0-		14
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	3	Y	-0-		14
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		14
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		14
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	3	Y	-0-	12 1	2
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	Y	1	1 8	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946			
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	3	N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	3	N	-0-		-0-
*11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 237429		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		N	-0-			-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTEL, R. H.		WELL #: 8		RRCID -> 237438		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			760	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956														
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,801	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356														
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	78	1	366	3	N	-0-		-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	73	1	335	3	N	-0-		-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	3	N	-0-		-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	N	-0-		-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	78	1	361	3	N	-0-		-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	3	N	-0-		-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	73	1	357	3	N	-0-		-0-
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	N	-0-		-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	75	1	340	3	N	-0-		-0-
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	77	1	346	3	N	-0-		-0-
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	75	1	324	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,668	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
MECKEL A											
WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			617				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MITTEL, R. H.											
WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BARTON											
WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3		N	-0-
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-
07		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,834			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
06		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,899			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	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	621	-0-	-61	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06		630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
*11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,638			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SONORA (CANYON UPPER)												CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DAVIS D														
WELL #: 18												RRCID -> 241300		
COMPL. DATE 07/12/2008												TOTAL DEPTH 6068		
PERF. 5732												- 5910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3	N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3	N	-0-			-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	3	N	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3	N	-0-			-0-
05		527 N	472	-0-	-55	-0-		472	3	N	-0-			-0-
06		540 N	478	-0-	-62	-0-		478	3	N	-0-			-0-
07		527 N	477	-0-	-50	-0-		477	3	N	-0-			-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3	N	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3	N	-0-			-0-
10		465 N	340	-0-	-125	-0-		340	3	N	-0-			-0-
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL												CNTY: SUTTON		
WELL #: 96												RRCID -> 241364		
COMPL. DATE 05/24/2008												TOTAL DEPTH 5973		
PERF. 5204												- 5764		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		102	1	1314	3	N	-0-	-0-
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		96	1	1009	3	N	-0-	-0-
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-		102	1	745	3	N	-0-	-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		99	1	1253	3	N	-0-	-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		102	1	1372	3	N	-0-	-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		99	1	1295	3	N	-0-	-0-
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		102	1	1318	3	N	-0-	-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		102	1	1298	3	N	-0-	-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		98	1	1234	3	N	-0-	-0-
10		1426 N	1374	-0-	-52	-0-		102	1	1272	3	N	-0-	-0-
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		98	1	1224	3	N	1	1 8 -0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

DAVIS												CNTY: SUTTON		
WELL #: 21												RRCID -> 241369		
COMPL. DATE 07/11/2008												TOTAL DEPTH 6225		
PERF. 5392												- 5892		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3	N	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3	N	-0-			-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	3	N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3	N	-0-			-0-
05		589 N	539	-0-	-50	-0-		538	3	1 9	N	1	1 8	-0-
06		570 N	500	-0-	-70	-0-		500	3	N	-0-			-0-
07		558 N	478	-0-	-80	-0-		478	3	N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	3	N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3	N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3	N	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

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	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		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,714	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,989	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,676			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,005			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,165			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 252131														
EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	3		N	-0-			-0-
*11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTEL, BEN														
WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL A														
WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-			-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD, RIP "G" 45		WELL #: 3		RRCID -> 243823		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284		
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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-	1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 3	N	-0-	1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	1	2
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1 9	249 3	N	1	3
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	13 1	255 3	N	-0-	1
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	13 1	249 3	N	1	2
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1 9	262 3	N	-0-	2
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	67 1	241 3	N	-0-	2
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	N	-0-	2
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	12 1	239 3	N	-0-	-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243862		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 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	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-	-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243874		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3		N	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3		N	-0-	-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	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	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

01	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	55	-0-	55	112	55	3		Y	-0-			1
03		172 N	60	-0-	-112	-0-	60	3		Y	-0-			1
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			1
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			1
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			1
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			1
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			1
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			1
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	1 1		-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			671				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3		N	-0-			-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07		806 N	498	-0-	-308	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10		496 N	208	-0-	-288	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	183	3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		240 N	155	-0-	-85	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	847	-0-	-362	-0-	847	3		N	-0-			-0-
06		990 N	65	-0-	-925	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07		651 N	21	-0-	-630	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131									
MECKEL A												WELL #: 75		RRCID -> 249444		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 5859 - 6124	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-				-0-					
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-					
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-					
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-				-0-					
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-				-0-					
06		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3		N	-0-				-0-					
07		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-				-0-					
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-				-0-					
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-				-0-					
10		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-				-0-					
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			260											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITTEL, R. H.												WELL #: 12		RRCID -> 250582		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 5874 - 5942	
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		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-				-0-					
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-				-0-					
05		93 N	52	-0-	-41	-0-		52	3		N	-0-				-0-					
06		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	3		N	-0-				-0-					
07		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	3		N	-0-				-0-					
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-				-0-					
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-				-0-					
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3		N	-0-				-0-					
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			644											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES RANCH 156												WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6140 - 7070	
01	DLQ	G-10	34	-0-	34	34		34	3		Y	-0-				3					
02	DLQ	G-10	31	-0-	31	65		31	3		Y	-0-				3					
03		98 N	33	-0-	-65	-0-		33	3		Y	-0-				3					
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-				3					
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-				3					
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-				3					
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-				3					
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		Y	-0-				3					
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-				3					
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-	3	1		-0-					
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		Y	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			356											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M	O	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		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
*11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,454			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
05		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
06		900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		N	-0-			-0-
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
*11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,625			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	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	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-			-0-
07		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,203			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06	480 N	368	-0-	-112	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058					
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTEL, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 255260		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968					
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-				-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-				-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-				-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-				-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-				-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-				-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-				-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-				-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-				-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255534		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-				-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-				-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-				-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-				-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-				-0-
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	3	N	-0-				-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-				-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-				-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-				-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	N	1	1	8		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WARD		WELL #: 80		RRCID -> 255824		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-				-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-				-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-				-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-				-0-
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3	N	-0-				-0-
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3	N	-0-				-0-
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3	N	-0-				-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-				-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-				-0-
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3	N	-0-				-0-
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131									
DEBERRY HEIRS												WELL #: 15		RRCID -> 256169		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 5920 - 6600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-				
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-				
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-				
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-				
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-				
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-				
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-				
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-				
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-				
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			346			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

DEBERRY HEIRS												WELL #: 14		RRCID -> 258462		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6102 - 6364	
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	102	1	315	3	N	-0-					-0-				
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	96	1	284	3	N	-0-					-0-				
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	102	1	276	3	N	-0-					-0-				
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	N	-0-					-0-				
05		403 N	314	-0-	-89	-0-	102	1	212	3	N	-0-					-0-				
06		360 N	295	-0-	-65	-0-	99	1	196	3	N	-0-					-0-				
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	102	1	184	3	N	-0-					-0-				
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	102	1	161	3	N	-0-					-0-				
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	98	1	131	3	N	-0-					-0-				
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	102	1	116	3	N	-0-					-0-				
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	98	1	92	3	N	-0-					-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

MITTEL												WELL #: 1272		RRCID -> 258480		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4496 - 5928	
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-				
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-				
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-				
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-				
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-				
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-				
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-				
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-				
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-				
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-				
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2	N	-0-	76
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	76
03		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2	N	-0-	76
04		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 2	N	-0-	76
05		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2	N	-0-	76
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2	N	-0-	76
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-	76
08		682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2	N	-0-	76
09		660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2	N	-0-	76
10		682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2	N	-0-	76
*11		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2	N	-0-	76
12		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2	N	-0-	76
TOTAL GAS PROD:		7,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMSON HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 073542	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 5650	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	BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	200 2	N	-0-	-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-	-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-	-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-	-0-
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-	-0-
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-	-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2	N	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 148159	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5371	- 5567	
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		744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2	N	-0-	124
02		667 N	646	-0-	-21	-0-	646 2	N	-0-	124
03		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2	N	-0-	124
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	124
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-	124
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	124
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-	124
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	74
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	74
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	74
*11		750 N	744	-0-	-6	-0-	744 2	N	-0-	74
12		806 N	744	-0-	-62	-0-	744 2	N	-0-	74
TOTAL GAS PROD:		8,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
KING OPERATING CORPORATION 465296													
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-	-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-	-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	-0-	-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	-0-	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	N	-0-	-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	20	1	24	2	N	-0-	-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	N	-0-	-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26	2	N	-0-	-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-	-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	25	1	26	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734													
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		1
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		1
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		1
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-		1
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		1
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		1
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		1
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		1
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		1
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		1
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516													
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-		-0-
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			900			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A		WELL #:		4	RRCID ->	040779	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	5939	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	BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-		2 1	19 2	N	-0-			1
02		149 N	149	-0-	-0-		9 1	140 2	N	-0-			1
03		200 N	200	-0-	-0-		11 1	189 2	N	-0-			1
04		214 N	214	-0-	-0-		11 1	203 2	N	-0-			1
05		216 N	216	-0-	-0-		10 1	206 2	N	-0-			1
06		209 N	209	-0-	-0-		11 1	198 2	N	-0-			1
07		217 N	185	-0-	-32		9 1	176 2	N	-0-			1
08		218 N	218	-0-	-0-		10 1	208 2	N	-0-			1
09		210 N	154	-0-	-56		8 1	146 2	N	-0-			1
10		186 N	87	-0-	-99		6 1	81 2	N	-0-			1
11		210 N	137	-0-	-73		10 1	127 2	N	-0-			1
12		155 N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			1,790			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WARD C		WELL #:		1	RRCID ->	056428	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6614	PERF. N/A		
01		496 N	437	-0-	-59		85 1	352 2	Y	-0-			146
02		457 N	457	-0-	-0-		119 1	337 2	Y	1	5 1		142
							1 9						
03		475 N	475	-0-	-0-		126 1	347 2	Y	2			144
							2 9						
04		449 N	449	-0-	-0-		113 1	336 2	Y	-0-			144
05		496 N	440	-0-	-56		115 1	325 2	Y	-0-			144
06		475 N	475	-0-	-0-		123 1	352 2	Y	-0-			144
*07		544 N	544	-0-	-0-		140 1	404 2	Y	-0-			144
08		497 N	497	-0-	-0-		136 1	361 2	Y	-0-			144
09		480 N	452	-0-	-28		119 1	333 2	Y	-0-			144
10		558 N	474	-0-	-84		125 1	348 2	Y	1			145
							1 9						
*11		523 N	523	-0-	-0-		133 1	390 2	Y	-0-			145
12		465 N	NO RPT	-0-	-465				Y	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:			5,223			TOTAL CONDENSATE PROD:						4	

WARD C		WELL #:		2	RRCID ->	059232	COMPL. DATE	03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF. N/A		
01		93 N	79	-0-	-14		16 1	63 2	Y	-0-			25
02		79 N	79	-0-	-0-		21 1	58 2	Y	-0-	5 1		20
03		82 N	82	-0-	-0-		23 1	59 2	Y	-0-			20
04		90 N	78	-0-	-12		19 1	59 2	Y	-0-			20
05		93 N	72	-0-	-21		16 1	56 2	Y	-0-			20
06		90 N	65	-0-	-25		16 1	49 2	Y	-0-			20
07		93 N	81	-0-	-12		19 1	62 2	Y	-0-			20
*08		62 N	58	-0-	-4		17 1	41 2	Y	-0-			20
*09		82 N	82	-0-	-0-		21 1	61 2	Y	-0-			20
10		93 N	80	-0-	-13		23 1	57 2	Y	-0-			20
*11		60 N	55	-0-	-5		15 1	39 2	Y	1			21
							1 9						
12		93 N	NO RPT	-0-	-93				Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			811			TOTAL CONDENSATE PROD:						1	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		3	RRCID -> 059233	COMPL. DATE 01/16/1974	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	88	-0-	88	88	9	1	79	2	Y	-0-	4
02	T. A.	99	-0-	99	187	18	1	80	2	Y	1	3
						1	9				2	1
03	T. A.	107	-0-	107	294	19	1	88	2	Y	-0-	3
04	393 X	99	-0-	-294	-0-	17	1	82	2	Y	-0-	3
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	9	1	42	2	Y	-0-	3
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	3
*07	93 N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	3
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	3
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	2	Y	-0-	3
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	Y	1	4
						1	9					
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WARD C		WELL #:		4	RRCID -> 059234	COMPL. DATE 01/26/1974	TOTAL DEPTH 7131	PERF. N/A				
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	52	1	224	2	Y	-0-	7
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	81	1	247	2	Y	-0-	2
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	2	Y	-0-	2
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	82	1	283	2	Y	-0-	2
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	87	1	287	2	Y	-0-	2
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	95	1	309	2	Y	-0-	2
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	105	1	340	2	Y	-0-	2
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	Y	-0-	2
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	2	Y	-0-	2
*10	434 N	345	-0-	-89	-0-	86	1	259	2	Y	-0-	2
11	420 N	231	-0-	-189	-0-	61	1	170	2	Y	-0-	2
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A		WELL #:		5	RRCID -> 059495	COMPL. DATE 07/19/1974	TOTAL DEPTH 5824	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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
MIERS A 82		WELL #:		6	RRCID -> 059496	COMPL. DATE 07/27/1974	TOTAL DEPTH 5800	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	BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
03		186 N	173	-0-	-13	173 2		N	-0-	-0-
04		210 N	120	-0-	-90	120 2		N	-0-	-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
08		217 N	184	-0-	-33	184 2		N	-0-	-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
10		124 N	104	-0-	-20	104 2		N	-0-	-0-
11		180 N	151	-0-	-29	151 2		N	-0-	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIERS A		WELL #:		7	RRCID -> 059676	COMPL. DATE 09/27/1974	TOTAL DEPTH 5800	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	BALANCE
01		93 N	69	-0-	-24	5 1	64 2	N	-0-	1
02		127 N	127	-0-	-0-	7 1	120 2	N	-0-	1
03		117 N	117	-0-	-0-	6 1	111 2	N	-0-	1
04		90 N	90	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-	1
05		124 N	118	-0-	-6	5 1	113 2	N	-0-	1
*06		120 N	97	-0-	-23	5 1	92 2	N	-0-	1
*07		93 N	63	-0-	-30	3 1	60 2	N	-0-	1
08		124 N	39	-0-	-85	2 1	37 2	N	-0-	1
09		90 N	62	-0-	-28	3 1	59 2	N	-0-	1
10		67 N	67	-0-	-0-	4 1	63 2	N	-0-	1
*11		66 N	66	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-	1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD C		WELL #:		7	RRCID -> 101165	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5594 - 6646		
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		93 N	93	-0-	-0-	15 1	78 2	Y	-0-	7
02		96 N	96	-0-	-0-	22 1	74 2	Y	-0-	2
03		82 N	82	-0-	-0-	20 1	63 2	Y	-0-	2
04		125 N	125	-0-	-0-	26 1	99 2	Y	-0-	2
05		100 N	100	-0-	-0-	22 1	78 2	Y	-0-	2
06		135 N	135	-0-	-0-	26 1	109 2	Y	-0-	2
07		124 N	87	-0-	-37	20 1	67 2	Y	-0-	2
08		100 N	100	-0-	-0-	21 1	79 2	Y	-0-	2
09		120 N	84	-0-	-36	15 1	69 2	Y	-0-	2
10		138 N	138	-0-	-0-	27 1	112 2	Y	-0-	2
*11		120 N	120	-0-	-0-	24 1	97 2	Y	-0-	2
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
WARD C		WELL #:		6	RRCID ->	101166	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5697 - 6756							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	Y	-0-					4	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-		6	1	33	2	Y	-0-	3	1			1	
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-		12	1	77	2	Y	-0-					1	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-		18	1	112	2	Y	-0-					1	
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-		20	1	137	2	Y	-0-					1	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-		11	1	69	2	Y	-0-					1	
07		124 N	87	-0-	-37	-0-		13	1	74	2	Y	-0-					1	
08		155 N	105	-0-	-50	-0-		16	1	89	2	Y	-0-					1	
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-		24	1	148	2	Y	-0-					1	
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-		17	1	101	2	Y	-0-					1	
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		13	1	81	2	Y	-0-					1	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		1,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WARD C		WELL #:		9	RRCID ->	101611	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5832 - 6030	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD C		WELL #:		10	RRCID ->	101612	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5951 - 7156						
01	138 N	96	-0-	-42	-0-	-0-		29	1	67	2	Y	-0-					2
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	93	2	Y	-0-	1	1			1
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	58	2	Y	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	3	-0-	3	-0-	3		1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	49	-0-	49	-0-	52		19	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-					-0-
*11	92 X	40	-0-	-52	-0-	-0-		15	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		8	RRCID ->	101729	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5876 - 6774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	27	1	86	2	Y	-0-		7
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	2	Y	-0-	5 1	2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	2	Y	-0-		2
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	Y	-0-		2
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-		2
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	Y	-0-		2
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	51	1	88	2	Y	-0-		2
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		2
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	Y	-0-		2
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-		2
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	Y	-0-		2
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS A 82		WELL #:		8	RRCID ->	131504	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5246 - 5471		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C		WELL #:		11	RRCID ->	138444	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5560 - 6711		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A 82		WELL #:		9	RRCID ->	138578	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5410 - 5530	
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		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-		-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
08		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2		Y	-0-		-0-
09		540 N	262	-0-	-278	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
10		558 N	179	-0-	-379	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
11		450 N	185	-0-	-265	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A		WELL #:		1510	RRCID ->	138582	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	5962	PERF. 5256 - 5584	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	113 1	420 2	Y	-0-		2
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	94 1	270 2	Y	-0-		2
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	95 1	277 2	Y	-0-		2
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	104 1	314 2	Y	-0-		2
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	103 1	334 2	Y	-0-		2
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	103 1	300 2	Y	-0-		2
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	146 1	343 2	Y	-0-		2
08		434 N	257	-0-	-177	-0-	72 1	185 2	Y	-0-		2
09		390 N	201	-0-	-189	-0-	58 1	143 2	Y	-0-		2
10		465 N	168	-0-	-297	-0-	60 1	108 2	Y	-0-		2
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	97 1	216 2	Y	-0-		2
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A		WELL #:		1512	RRCID ->	139264	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5363 - 5618	
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	75 1	281 2	Y	-0-		23
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	85 1	247 2	Y	-0-		23
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	94 1	274 2	Y	-0-		23
04		330 N	285	-0-	-45	-0-	71 1	214 2	Y	-0-		23
*05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	90 1	292 2	Y	-0-		23
06		360 N	299	-0-	-61	-0-	76 1	223 2	Y	-0-		23
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	89 1	208 2	Y	-0-		23
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	104 1	268 2	Y	-0-		23
*09		300 N	263	-0-	-37	-0-	76 1	187 2	Y	-0-		23
*10		310 N	189	-0-	-121	-0-	67 1	122 2	Y	-0-		23
*11		360 N	152	-0-	-208	-0-	47 1	105 2	Y	-0-		23
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		3,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MIERS A		WELL #:		1514	RRCID ->	139265	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5263 -	5548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	136	1	509	2	Y	-0-		6
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	107	1	309	2	Y	-0-		6
03		589 N	463	-0-	-126	-0-	119	1	344	2	Y	-0-		6
04		630 N	420	-0-	-210	-0-	105	1	315	2	Y	-0-		6
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	137	1	444	2	Y	-0-		6
06		450 N	442	-0-	-8	-0-	112	1	330	2	Y	-0-		6
07		434 N	222	-0-	-212	-0-	66	1	156	2	Y	-0-		6
08		496 N	299	-0-	-197	-0-	83	1	216	2	Y	-0-		6
09		450 N	246	-0-	-204	-0-	71	1	175	2	Y	-0-		6
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	82	1	148	2	Y	-0-		6
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	106	1	235	2	Y	-0-		6
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		4,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS A 82		WELL #:		13	RRCID ->	139279	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5166 -	5385	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
04		600 N	314	-0-	-286	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
05		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
10		527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
11		450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS A 82		WELL #:		15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 -	5446	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	151	-0-	-283	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
07		651 N	425	-0-	-226	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
08		620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
*11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A 82		WELL #:		16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5163 -	5405	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		Y	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
08		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	151	-0-	-269	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
10		465 N	346	-0-	-119	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS A		WELL #:		8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5283 -	5493	
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	142	-0-	-44	-0-	30 1	112 2	Y	-0-			2
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	13 1	38 2	Y	-0-			2
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	58 1	168 2	Y	-0-			2
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	72 1	217 2	Y	-0-			2
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	74 1	239 2	Y	-0-			2
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	83 1	243 2	Y	-0-			2
07		310 N	223	-0-	-87	-0-	66 1	156 2	Y	-0-			2
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	86 1	221 2	Y	-0-			2
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	100 1	247 2	Y	-0-			2
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	94 1	170 2	Y	-0-			2
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	93 1	206 2	Y	-0-			2
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5593 -	6658	
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		171 N	171	-0-	-0-	-0-	37 1	134 2	Y	-0-			15
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	51 1	135 2	Y	-0-	3 1		12
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	42 1	107 2	Y	-0-			12
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	53 1	157 2	Y	-0-			12
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	87 1	303 2	Y	-0-			12
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	69 1	206 2	Y	-0-			12
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	47 1	150 2	Y	-0-			12
08		403 N	123	-0-	-280	-0-	36 1	88 2	Y	-0-			12
09		270 N	119	-0-	-151	-0-	30 1	89 2	Y	-0-			12
10		186 N	117	-0-	-69	-0-	34 1	84 2	Y	-0-			12
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	41 1	109 2	Y	-0-			13
							1 9						
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WARD C		WELL #: 13		RRCID -> 142331		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637				
M O	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	248 N	218	-0-	-30	-0-	46 1	170 2	Y	2			9
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	61 1	159 2	Y	-0-	6 1		3
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	72 1	183 2	Y	-0-			3
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	79 1	234 2	Y	-0-			3
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	70 1	244 2	Y	-0-			3
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	75 1	224 2	Y	-0-			3
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	113 1	356 2	Y	-0-			3
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	95 1	232 2	Y	-0-			3
10	465 N	278	-0-	-187	-0-	98 1	286 2	Y	-0-			3
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	80 1	198 2	Y	-0-			3
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	83 1	220 2	Y	1			4
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		3,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WARD C		WELL #: 14		RRCID -> 142420		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31 1	268 2	Y	2			10
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	54 1	243 2	Y	2	7 1		5
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	2 9						
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	60 1	272 2	Y	3			7
06	330 N	234	-0-	-96	-0-	3 9						
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28 1	133 2	Y	-0-			7
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	43 1	201 2	Y	-0-			7
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	43 1	192 2	Y	-0-			7
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	40 1	175 2	Y	-0-			7
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30 1	118 2	Y	-0-			7
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	39 1	171 2	Y	-0-			7
						40 1	172 2	Y	-0-			7
						65 1	287 2	Y	1			8
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		2,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		16	RRCID ->	142470	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5558 - 6564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36 1	178 2	Y	2			9
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 9	164 2	Y	-0-	7 1		2
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	50 1	154 2	Y	-0-			2
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	49 1	185 2	Y	-0-			2
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	51 1	206 2	Y	-0-			2
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	58 1	444 2	Y	-0-			2
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	105 1	297 2	Y	-0-			2
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	88 1	421 2	Y	-0-			2
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	113 1	608 2	Y	-0-			2
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	135 1	526 2	Y	-0-			2
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	125 1	408 2	Y	-0-			2
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	100 1		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WARD C		WELL #:		15	RRCID ->	142525	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5797 - 6685
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	36 1	309 2	Y	3			11
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3 9	376 2	Y	5	8 1		8
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	85 1	409 2	Y	3			12
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	6 9	725 2	Y	-0-			11
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	90 1	572 2	Y	-0-			12
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	152 1	574 2	Y	-0-			12
07	837 N	625	-0-	-212	-0-	127 1	509 2	Y	-0-			12
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	116 1	521 2	Y	-0-			12
09	690 N	532	-0-	-158	-0-	133 1	433 2	Y	-0-			12
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	99 1	475 2	Y	1			13
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	111 1	418 2	Y	-0-			13
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9		Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		6,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	54	1	174	2	Y	3					9
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	88	1	219	2	Y	4	7	1			6
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	244	2	Y	-0-					7
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	116	1	296	2	Y	-0-					6
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	94	1	272	2	Y	-0-					7
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	91	1	237	2	Y	-0-					7
07	434 N	303	-0-	-131	-0-	95	1	208	2	Y	-0-					7
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	103	1	256	2	Y	-0-					7
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	90	1	229	2	Y	-0-					7
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	84	1	184	2	Y	1					8
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	95	1	226	2	Y	-0-					8
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		3,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	Y	3					10
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	Y	4	7	1			7
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					7
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	2	Y	-0-					7
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					7
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					7
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					7
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	17	1	41	2	Y	-0-					7
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					7
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					7
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					7
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		628		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					3
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-	2	1			1
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	Y	-0-					1
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	Y	-0-					1
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					1
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					1
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					1
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					1
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					1
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					1
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	Y	-0-					1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899				
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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	2	Y	-0-	6
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	73	1	223	2	Y	1	2
						1	9					
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	71	1	221	2	Y	-0-	1
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	Y	-0-	2
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	81	1	266	2	Y	-0-	1
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	Y	-0-	1
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	87	1	283	2	Y	-0-	1
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	80	1	238	2	Y	-0-	1
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	80	1	259	2	Y	-0-	1
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	86	1	259	2	Y	-0-	1
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	2	Y	-0-	1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686				
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	Y	-0-	4
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	Y	-0-	1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-	1
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	2	Y	-0-	1
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	Y	-0-	1
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-	1
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	17	1	57	2	Y	-0-	1
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	20	1	74	2	Y	-0-	1
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-	1
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	Y	-0-	1
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	113	2	Y	-0-	1
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687				
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	747	2	Y	4	11
						4	9					
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	150	1	673	2	Y	4	7
						4	9					
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	135	1	608	2	Y	2	9
						2	9					
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	138	1	657	2	Y	2	11
						2	9					
05	837 N	513	-0-	-324	-0-	91	1	422	2	Y	-0-	11
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	132	1	594	2	Y	-0-	11
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	167	1	730	2	Y	-0-	11
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	125	1	490	2	Y	-0-	11
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	140	1	613	2	Y	-0-	11
10	899 N	672	-0-	-227	-0-	128	1	543	2	Y	1	12
						1	9					
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	104	1	458	2	Y	-0-	12
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		7,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6111 - 6630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	97	1	82	2	Y	-0-				5
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-	4	1		1
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	96	1	17	2	Y	-0-				1
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	96	1	37	2	Y	-0-				1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	151	1	397	2	Y	-0-				1
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	146	1	348	2	Y	-0-				1
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	169	1	446	2	Y	-0-				1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	167	1	408	2	Y	-0-				1
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	148	1	364	2	Y	-0-				1
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	155	1	376	2	Y	-0-				1
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	148	1	364	2	Y	-0-				1
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5644 - 6243					
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	93	1	648	2	Y	4				11
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	103	1	412	2	Y	4	8	1		7
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	130	1	525	2	Y	3				11
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	143	1	602	2	Y	-0-				10
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	130	1	553	2	Y	-0-				11
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	110	1	408	2	Y	-0-				11
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	149	1	566	2	Y	-0-				11
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	Y	-0-				11
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	111	1	404	2	Y	-0-				11
10	620 N	396	-0-	-224	-0-	88	1	308	2	Y	-0-				11
11	600 N	231	-0-	-369	-0-	51	1	180	2	Y	-0-				11
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		6,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5623 - 6654					
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	Y	3				10
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	65	1	213	2	Y	4	7	1		7
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	66	1	210	2	Y	1				8
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	81	1	297	2	Y	3				11
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	61	1	217	2	Y	-0-				11
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	Y	-0-				11
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	70	1	236	2	Y	-0-				11
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	107	1	401	2	Y	-0-				11
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	117	1	524	2	Y	-0-				11
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	2	Y	-0-				11
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	80	1	327	2	Y	-0-				11
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		4,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WARD C		WELL #:		25	RRCID ->	147619	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5808 - 6872		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		7
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	Y	-0-	5 1	2
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	Y	-0-		2
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-		2
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		2
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-		2
07		T. A.	40	-0-	40	40	6	1	34	2	Y	-0-		2
08		T. A.	84	-0-	84	124	13	1	72	2	Y	-0-		2
09		T. A.	2	-0-	2	126	2	2			Y	-0-		2
10		T. A.	84	-0-	84	210	12	1	72	2	Y	-0-		2
*11		339 X	129	-0-	-210	-0-	18	1	111	2	Y	-0-		2
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD C		WELL #:		29	RRCID ->	147620	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6802		
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	39	1	131	2	Y	-0-		20
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	2	Y	-0-	5 1	15
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	-0-		15
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	2	Y	-0-		15
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	Y	-0-		15
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-		15
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	42	1	72	2	Y	-0-		15
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	157	2	Y	-0-		15
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	43	1	97	2	Y	-0-		15
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	43	1	90	2	Y	-0-		15
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	73	1	174	2	Y	-0-		15
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD C		WELL #:		27	RRCID ->	147865	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5479 - 6431		
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	35	1	147	2	Y	-0-		7
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	2	Y	-0-	5 1	2
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	39	1	108	2	Y	-0-		2
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	164	2	Y	-0-		2
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	2	Y	-0-		2
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	Y	-0-		2
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	42	1	121	2	Y	-0-		2
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	42	1	111	2	Y	-0-		2
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	Y	-0-		2
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	130	2	Y	-0-		2
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	36	1	105	2	Y	-0-		2
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WARD C		WELL #:		28	RRCID ->	147866	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5713 - 6693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-		22
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	Y	-0-	5 1	17
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	24	1	107	2	Y	-0-		17
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	23	1	110	2	Y	-0-		17
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	Y	-0-		17
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	21	1	93	2	Y	-0-		17
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	Y	-0-		17
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-		17
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	Y	-0-		17
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	84	2	Y	-0-		17
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-		17
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		1,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD C		WELL #:		30	RRCID ->	147867	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5948 - 7072		
01		434 N	263	-0-	-171	-0-	78	1	185	2	Y	-0-		7
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	2	Y	-0-	5 1	2
03		341 N	287	-0-	-54	-0-	94	1	193	2	Y	-0-		2
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	106	1	220	2	Y	-0-		2
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	135	1	288	2	Y	-0-		2
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	130	1	250	2	Y	-0-		2
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	135	1	254	2	Y	-0-		2
08		403 N	302	-0-	-101	-0-	114	1	188	2	Y	-0-		2
09		390 N	351	-0-	-39	-0-	126	1	225	2	Y	-0-		2
10		403 N	350	-0-	-53	-0-	129	1	221	2	Y	-0-		2
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	110	1	191	2	Y	-0-		2
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD C		WELL #:		32	RRCID ->	147931	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6051 - 6696		
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-		7
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-	5 1	2
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	9	1	22	2	Y	-0-		2
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-		2
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	22	2	Y	-0-		2
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	2	Y	-0-		2
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-		2
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-		2
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-		2
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-		2
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	Y	-0-		2
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		33	RRCID ->	148271	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5558 -	6400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	Y	-0-	7
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-	2
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-	2
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-	2
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	9	1	30	2	Y	-0-	2
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-	2
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	39	2	Y	-0-	2
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-	2
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	-0-	2
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	10	1	26	2	Y	-0-	2
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-	2
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C		WELL #:		34	RRCID ->	148272	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5890 -	6834	
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	Y	-0-	20
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-	15
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	50	1	97	2	Y	-0-	15
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	52	1	121	2	Y	-0-	15
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	54	1	150	2	Y	-0-	15
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	Y	-0-	15
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	38	1	65	2	Y	-0-	15
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	75	1	158	2	Y	-0-	15
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	51	1	116	2	Y	-0-	15
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	118	2	Y	1	16
							1	9					
11		240 N	148	-0-	-92	-0-	44	1	104	2	Y	-0-	16
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		1,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WARD C		WELL #:		31	RRCID ->	148663	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5729 -	6684	
01		651 N	424	-0-	-227	-0-	52	1	368	2	Y	4	7
							4	9					
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	141	1	557	2	Y	4	6
							4	9					
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	128	1	515	2	Y	3	11
							3	9					
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	3	14
							3	9					
05		744 N	581	-0-	-163	-0-	110	1	470	2	Y	-0-	14
06		630 N	527	-0-	-103	-0-	112	1	414	2	Y	-0-	14
07		651 N	537	-0-	-114	-0-	112	1	425	2	Y	-0-	14
08		589 N	512	-0-	-77	-0-	112	1	399	2	Y	-0-	14
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	105	1	381	2	Y	-0-	14
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	133	1	469	2	Y	1	15
							1	9					
*11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	153	1	540	2	Y	-0-	15
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		6,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	607	-0-	-13	-0-	128 1	479 2	N	-0-	21
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	116 1	334 2	N	-0-	21
03		527 N	383	-0-	-144	-0-	98 1	285 2	N	-0-	21
04		600 N	352	-0-	-248	-0-	88 1	264 2	N	-0-	21
05		496 N	375	-0-	-121	-0-	88 1	287 2	N	-0-	21
06		360 N	297	-0-	-63	-0-	76 1	221 2	N	-0-	21
07		372 N	244	-0-	-128	-0-	73 1	171 2	N	-0-	21
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	95 1	244 2	N	-0-	21
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	102 1	250 2	N	-0-	21
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	87 1	157 2	N	-0-	21
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	76 1	169 2	N	-0-	21
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		3,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS A		WELL #: 1516		RRCID -> 177014	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5202 - 5400				
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		124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 2	N	-0-	1
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-	1
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	5 1	83 2	N	-0-	1
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	90 2	N	-0-	1
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 2	N	-0-	1
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	N	-0-	1
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	1
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	N	-0-	1
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	N	-0-	1
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	113 2	N	-0-	1
11		180 N	97	-0-	-83	-0-	7 1	89 2	N	-0-	1
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS A		WELL #: 1517		RRCID -> 179132	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5232 - 5497				
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		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-	1
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-	1
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	1
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	1
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	1
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-	1
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	1
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	1
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	1
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	1
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 5828	PERF. 5306	- 5469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	11	1	136	2	N	-0-	22
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	22
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	9	1	107	2	N	-0-	22
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-	22
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-	22
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-	22
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-	22
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-	22
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	2	N	-0-	22
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	2	1	14	2	N	-0-	22
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	6	1	46	2	N	-0-	22
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		2,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5290	- 5628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	88	1	1071	2	N	-0-	23
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	86	1	1124	2	N	-0-	23
03	1147 N	799	-0-	-348	-0-	58	1	741	2	N	-0-	23
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	69	1	950	2	N	-0-	23
05	1302 N	784	-0-	-518	-0-	70	1	714	2	N	-0-	23
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-	23
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	86	1	1266	2	N	-0-	23
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	2	N	-0-	23
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	93	1	865	2	N	-0-	23
10	1364 N	948	-0-	-416	-0-	103	1	845	2	N	-0-	23
11	1230 N	694	-0-	-536	-0-	83	1	611	2	N	-0-	23
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		11,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A		WELL #: 1520		RRCID -> 181346	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 5745	PERF. 5232	- 5559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	N	-0-	6
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-	6
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-	6
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-	6
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-	6
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	N	-0-	6
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	2	N	-0-	6
08	279 N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	2	N	-0-	6
09	240 N	112	-0-	-128	-0-	11	1	102	2	N	-0-	6
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	13	1	104	2	N	-0-	6
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	N	-0-	6
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MIERS A		WELL #:		1521	RRCID ->	182019	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5411 -	5642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	650	-0-	-1	-0-	138 1	512 2	N	-0-				2
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	151 1	434 2	N	-0-				2
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	156 1	455 2	N	-0-				2
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	160 1	478 2	N	-0-				2
05		620 N	549	-0-	-71	-0-	129 1	420 2	N	-0-				2
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	149 1	437 2	N	-0-				2
07		651 N	604	-0-	-47	-0-	180 1	424 2	N	-0-				2
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	180 1	466 2	N	-0-				2
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	193 1	476 2	N	-0-				2
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	231 1	420 2	N	-0-				2
11		630 N	584	-0-	-46	-0-	181 1	403 2	N	-0-				2
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		6,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A		WELL #:		1409	RRCID ->	182427	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5197 -	5483	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	596	-0-	-148	-0-	46 1	550 2	N	-0-				21
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	565 2	N	-0-				21
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	40 1	736 2	N	-0-				21
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	40 1	766 2	N	-0-				21
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	42 1	921 2	N	-0-				21
06		750 N	711	-0-	-39	-0-	38 1	672 2	N	-0-				21
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	44 1	825 2	N	-0-				21
08		961 N	827	-0-	-134	-0-	41 1	786 2	N	-0-				21
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	42 1	795 2	N	-0-				21
10		868 N	685	-0-	-183	-0-	44 1	641 2	N	-0-				21
11		810 N	501	-0-	-309	-0-	38 1	464 2	N	-0-				21
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		8,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A 82		WELL #:		18	RRCID ->	185580	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5354 -	5572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-				-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-				-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-				-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-				-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-				-0-
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-				-0-
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-				-0-
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		N	-0-				-0-
10		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		N	-0-				-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A 82		WELL #:		19	RRCID ->	205889	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5399 - 5653	
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		713 N	659	-0-	-54	-0-	659 2	N	-0-			-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-
03		682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2	N	-0-			-0-
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	628 2	N	-0-			-0-
05		682 N	566	-0-	-116	-0-	566 2	N	-0-			-0-
06		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2	N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			-0-
09		540 N	409	-0-	-131	-0-	409 2	N	-0-			-0-
10		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2	N	-0-			-0-
11		540 N	397	-0-	-143	-0-	397 2	N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD C		WELL #:		37	RRCID ->	218606	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5576 - 6612	
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	16 1	82 2	N	-0-		7
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	26 1	85 2	N	-0-	5 1	2
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	86 2	N	-0-		2
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	25 1	91 2	N	-0-		2
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	27 1	97 2	N	10		12
							11 9					
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	28 1	120 2	N	16		28
							18 9					
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	21 1	70 2	N	7		35
							8 9					
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	26 1	95 2	N	-0-		35
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	23 1	105 2	N	-0-		35
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	32 1	135 2	N	-0-		35
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	25 1	101 2	N	-0-		35
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

WARD C		WELL #:		41	RRCID ->	239015	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 5754 - 6934	
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	36 1	118 2	N	-0-		6
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	37 1	96 2	N	1	5 1	2
							1 9					
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	32 1	80 2	N	-0-		1
04		150 N	47	-0-	-103	-0-	13 1	34 2	N	-0-		2
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	49 1	142 2	N	-0-		1
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	55 1	143 2	N	-0-		1
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	45 1	98 2	N	-0-		1
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	48 1	120 2	N	-0-		1
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	50 1	127 2	N	-0-		1
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	50 1	110 2	N	-0-		1
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	40 1	96 2	N	-0-		1
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995  
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2		N	-0-			-0-	
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-	
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-	
04		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-			-0-	
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-	
07		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-			-0-	
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-	
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-	
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-	
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-	
*12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,946											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-	
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-	
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
08		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-	
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-	
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,178											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880  
 HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
03		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	102	-0-	-168	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
05		248 N	83	-0-	-165	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,785											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			121
02	609 N	238	-0-	-371	-0-	238	3		N	-0-			121
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-			121
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			121
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-			121
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			121
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			121
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			121
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			121
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			121
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			121
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		2,104											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		448											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		293											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880											
HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
HULL		WELL #:		9606	RRCID ->	214937	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5629 - 5804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-		-0-
04		300 N	172	-0-	-128	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3	N	-0-		-0-
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-		-0-
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09		150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HULL 121		WELL #:		5	RRCID ->	214940	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5880 - 5920
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		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10		217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3	N	-0-		-0-
11		150 N	13	-0-	-137	-0-	13	3	N	-0-		-0-
12		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			495				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. JONES RANCH		84646 550 252131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 304		RRCID -> 174054		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7995 - 8000						
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	DLQ	G-10	874	-0-	874	874	3			Y	-0-					8
02		1600 N	822	-0-	-778	96	822	3		Y	-0-					8
03		976 N	880	-0-	-96	-0-	880	3		Y	-0-					8
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-					8
05		868 N	851	-0-	-17	-0-	850	3	1 9	Y	1	1 8				8
06		840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3		Y	-0-					8
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-					8
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-					8
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-					8
10		899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3		Y	-0-	7 1				1
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		Y	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		9,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA, SE. (CANYON REEF) A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC ALLISON, LEA		84651 333 000129		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
		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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
C&J ENERGY SERVICES 120531  
ALLISON WELL #: 601 RRCID -> 135135 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 5320

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

01	INJECT	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RLO PARTNERSHIP ESPY 714282 WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC				831165								
CLARKSON		WELL #:		2	RRCID ->	213222	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5250 - 5930
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN)				84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		14	RRCID ->	193423	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9476 - 9632
01	3937 X	3854	-0-	-83	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
02	3741 X	3396	-0-	-345	-0-	3396 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	3795 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3599	-0-	-271	-0-	3599 2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3610	-0-	-327	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	3564 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3081	-0-	-701	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3281	-0-	-319	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3393	-0-	-296	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			-0-
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9410 - 9594
01	5301 X	4637	-0-	-664	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
02	4959 X	4076	-0-	-883	-0-	4076 2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	4682 2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4365	-0-	-405	-0-	4365 2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4440	-0-	-334	-0-	4440 2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4459	-0-	-71	-0-	4459 2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	4496 2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4255	-0-	-426	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
09	4470 X	4354	-0-	-116	-0-	4354 2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4186	-0-	-433	-0-	4186 2		N	-0-			-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT			-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
02		1421 N	1250	-0-	-171	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1286	-0-	-154	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,292											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

01		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
02		2001 N	1884	-0-	-117	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
03		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
05		2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1696	-0-	-284	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1834	-0-	-181	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,895											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

01		3317 X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
02		3103 X	2870	-0-	-233	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
03		3255 X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
04		3150 X	2946	-0-	-204	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	3065	-0-	-190	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2906	-0-	-64	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			-0-
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,853											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SOUTH PARK (PENN)		84737 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
CULBERTSON STATE 16		WELL #: 1		RRCID -> 153377		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH PARK (STRAWN)		84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
CULBERTSON 9		WELL #: 1H		RRCID -> 163578		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222							
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	81	1	1519	3	N	-0-			159
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	181	1	2503	3	N	50			209
							55	9							
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	3	N	14			223
							15	9							
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	2114	3	N	6			229
							7	9							
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	126	1	2478	3	N	19			248
							21	9							
06	1230	N	129	-0-	-1101	-0-	6	1	123	3	N	-0-	182	1	66
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			66
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	3	N	-0-			66
09	3000	N	4875	-0-	1875	1875	233	1	4642	3	N	-0-			66
10	3100	N	5502	-0-	2402	4277	280	1	5222	3	N	-0-			66
11	3000	N	5193	-0-	2193	6470	267	1	4926	3	N	-0-			66
*12	10883	X	4413	-0-	-6470	-0-	218	1	4195	3	N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		32,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH PARK (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON 16		//CONT.// 84737 375 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 2	RRCID -> 169399	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11253 - 11395					
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	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	147 1	2747 3	Y	-0-		67
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	194 1	2694 3	Y	89		156
						98 9					
03	3131 X	3112	-0-	-19	-0-	155 1	2957 3	Y	-0-		156
04	3030 X	2280	-0-	-750	-0-	104 1	2126 3	Y	45		201
						50 9					
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	158 1	3101 3	Y	14		215
						15 9					
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	169 1	3249 3	Y	-0-		215
07	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	233 1	4695 3	Y	41	189 1	67
						45 9					
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	221 1	4453 3	Y	14		81
						15 9					
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	143 1	2846 3	Y	31		112
						34 9					
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	142 1	2644 3	Y	5		117
						6 9					
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	140 1	2573 3	Y	-0-		117
*12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	139 1	2672 3	Y	23		140
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		38,990			TOTAL CONDENSATE PROD:				262		

CULBERTSON 16		WELL #: 3H	RRCID -> 180066	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 11479	PERF.11181 - 12401					
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41 1	765 3	Y	-0-	-0-	
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	58 1	800 3	Y	-0-	-0-	
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44 1	835 3	Y	-0-	-0-	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	39 1	806 3	Y	-0-	-0-	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	47 1	913 3	Y	-0-	-0-	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45 1	861 3	Y	-0-	-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	889 3	Y	-0-	-0-	
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	42 1	848 3	Y	-0-	-0-	
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42 1	836 3	Y	-0-	-0-	
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	44 1	822 3	Y	-0-	-0-	
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	44 1	805 3	Y	-0-	-0-	
12	899 N	887	-0-	-12	-0-	44 1	843 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,557			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SOUTH PARK (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON -16-		//CONT.// //CONT.//	84737 375 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	196	1	3663	3	N	-0-					84
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	306	1	4236	3	N	185	185	1			84
03	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	204	9	3109	3	N	-0-					84
04	3270 X	839	-0-	-2431	-0-	163	1	800	3	N	-0-					84
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	39	1	4056	3	N	34					118
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	207	1	4603	3	N	-0-					118
07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	37	9	4444	3	N	-0-					118
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	240	1	4094	3	N	33					151
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	221	1	3835	3	N	56					207
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	193	1	3749	3	N	8					215
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	62	9	3434	3	N	-0-					215
*12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	201	1	3582	3	N	184	184	1			215
						9	9									
						186	1									
						186	1									
						202	9									

TOTAL GAS PROD: 46,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

CULBERTSON -16-		WELL #:	4R	RRCID ->	208893	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11294 - 11450
01	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	185	1	3467	3	N	101
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	249	1	3445	3	N	86
03	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	95	9	3242	3	N	187
04	3600 X	2634	-0-	-966	-0-	169	1	2497	3	N	14
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	122	1	4127	3	N	201
06	3930 X	3601	-0-	-329	-0-	15	9	3423	3	N	201
07	4061 X	3531	-0-	-530	-0-	210	1	3364	3	N	201
08	4340 X	3553	-0-	-787	-0-	178	1	3385	3	N	201
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	167	1	4169	3	N	229
10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	210	1	4148	3	N	229
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	31	9	3675	3	N	229
12	4557 X	2426	-0-	-2131	-0-	222	1	2303	3	N	3
						199	1				
						120	1				
						3	9				

TOTAL GAS PROD: 43,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CULBERTSON 16		WELL #:	5	RRCID ->	231969	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	10242 - 10673
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	3	N	220
02	464 N	416	-0-	-48	-0-	28	1	388	3	N	220
03	496 N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	3	N	220
04	450 N	325	-0-	-125	-0-	15	1	310	3	N	220
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	19	1	368	3	N	220
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	17	1	331	3	N	220
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	220
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	220
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	220
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	220
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	220
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	220

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11092 - 11187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
CULBERTSON "17"		WELL #:		2		170344		08/19/1998		11565 PERF.10736 - 11010	
01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		30
02	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		30
03	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	3	N	-0-		30
04	1050 X	1000	-0-	-50	-0-	1000	3	N	-0-		30
05	1116 X	1060	-0-	-56	-0-	1060	3	N	-0-		30
06	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	1012	3	N	-0-		30
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		30
08	1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	3	N	-0-		30
09	1020 X	957	-0-	-63	-0-	957	3	N	-0-		30
10	1054 X	988	-0-	-66	-0-	988	3	N	-0-		30
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		30
*12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-		30

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON "17"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		3H		178172		12/22/1999		11537 PERF.11046 - 13613			
01	2635 X	1840	-0-	-795	-0-	1826	3	14 9	N	13	118
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13 9	N	12	130
03	2263 X	2028	-0-	-235	-0-	2019	3	9 9	N	8	138
04	2190 X	1406	-0-	-784	-0-	1399	3	7 9	N	6	144
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2895	3	18 9	N	16	160
06	2580 X	2203	-0-	-377	-0-	2193	3	10 9	N	9	169
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	8	177
08	2914 X	2304	-0-	-610	-0-	2300	3	4 9	N	4	181
09	2820 X	2119	-0-	-701	-0-	2110	3	9 9	N	8	189
10	2914 X	1479	-0-	-1435	-0-	1477	3	2 9	N	2	191
11	2220 X	1835	-0-	-385	-0-	1826	3	9 9	N	8	199
12	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2067	3	7 9	N	6	205

TOTAL GAS PROD: 22,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID -> 181956	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11134	- 12968							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		341 X	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-				19
02		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				19
03		310 X	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-				19
04		300 X	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-				19
05		341 X	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-				19
06		330 X	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-				19
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				19
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				19
09		330 X	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-				19
10		341 X	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-				19
11		330 X	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-				19
12		310 X	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		2,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID -> 190975	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11892	- 15884						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		434 X	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-				30
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				30
03		3100 N	5241	-0-	2141	2141	5204	3	37	9	N	34				64
04		3000 N	2478	-0-	-522	1619	2472	3	6	9	N	5				69
05		2057 N	438	-0-	-1619	-0-	438	3			N	-0-				69
06		2460 X	2269	-0-	-191	-0-	2269	3			N	-0-				69
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	11				80
08		2542 X	447	-0-	-2095	-0-	433	3	14	9	N	13	65	1		28
09		2460 X	371	-0-	-2089	-0-	371	3			N	-0-				28
10		2356 X	387	-0-	-1969	-0-	387	3			N	-0-				28
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3304	3	8	9	N	7				35
*12		3100 N	6349	-0-	3249	3249	6295	3	54	9	N	49				84
TOTAL GAS PROD:		22,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

CULBERTSON "17"		WELL #:		9	RRCID -> 221036	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10939	- 10997							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5859 X	4873	-0-	-986	-0-	4853	3	20	9	N	18				76
02		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6480	3	33	9	N	30				106
03		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5581	3	23	9	N	21				127
04		4770 X	3876	-0-	-894	-0-	3862	3	14	9	N	13				140
05		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6933	3	10	9	N	9				149
06		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6218	3	15	9	N	14				163
07		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-				163
08		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6266	3	10	9	N	9				172
09		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6036	3	12	9	N	11				183
10		5859 X	4370	-0-	-1489	-0-	4351	3	19	9	N	17	173	1		27
11		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6550	3	2	9	N	2				29
12		5859 X	5618	-0-	-241	-0-	5601	3	17	9	N	15				44
TOTAL GAS PROD:		62,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		159								

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
CULBERTSON 17		WELL #:		4	RRCID ->	243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10716 - 11081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5301 X	3198	-0-	-2103	-0-	3195 3	3 9	3 9	N	3			61
02	4959 X	3924	-0-	-1035	-0-	3918 3	6 9	6 9	N	5			66
03	4185 X	2313	-0-	-1872	-0-	2313 3			N	-0-			66
04	4050 X	3642	-0-	-408	-0-	3641 3	1 9	1 9	N	1			67
05	4185 X	3406	-0-	-779	-0-	3404 3	2 9	2 9	N	2			69
06	4050 X	3081	-0-	-969	-0-	3081 3			N	-0-			69
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			69
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3			N	-0-			69
09	3630 X	2201	-0-	-1429	-0-	2201 3			N	-0-			69
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3			N	-0-			69
11	3630 X	3442	-0-	-188	-0-	3442 3			N	-0-			69
12	3751 X	2073	-0-	-1678	-0-	2073 3			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		34,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	110	-0-	-107	-0-	110 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			296	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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				
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		279 #	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-			-0-
02		232 #	180	-0-	-52	-0-	180 3	N	-0-			-0-
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-
04		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
05		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
06		240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-			-0-
07		248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-			-0-
08		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			-0-
09		240 #	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			-0-
11		240 #	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		85076 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
ARMOR PETROLEUM, INC.		031585										
SPISER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 034328		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	509	-0-	-18	-0-	509 2	N	-0-			-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			-0-
03		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2	N	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-
08		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2	N	-0-			-0-
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2	N	-0-			-0-
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		//CONT.//		85076 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
ARMOR PETROLEUM, INC.		//CONT.//		031585									
ELLIS, C. M. & THELMA		WELL #:		1	RRCID ->	037868	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	3847	PERF. N/A		
M	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	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPILLKIRK (GARDNER)				85181 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
R & R WELL SERVICE, INC.				687467								
ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	178819	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4074 - 4082	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)				85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION				027200								
JALONICK		WELL #:		1	RRCID ->	173661	COMPL. DATE	08/16/1970	TOTAL DEPTH	8062	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*02	30 K	30	-0-	-0-	-0-	30	2		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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----  
 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2016 - P/A 06/08/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 280035 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6447 - 8054

01		0 W	44	-0-	44	3787	44	2		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3787				N	-0-			-0-
03		0 W	83	-0-	83	3870	83	2		N	-0-			-0-
04		0 W	154	-0-	154	4024	154	2		N	-0-			-0-
05		0 W	49	-0-	49	4073	49	2		N	-0-			-0-
06		0 W	225	-0-	225	4298	225	2		N	-0-			-0-
07		0 W	122	-0-	122	4420	122	2		N	-0-			-0-
08		4532 R	112	-0-	-4420	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09		240 #	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10		248 #	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*11		240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867  
 KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

01		217 #	198	-0-	-19	-0-	181	2	17	9	N	15		132
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	169	2	14	9	N	13		145
03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	180	2	15	9	N	14		159
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	N	14		174
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15		189
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	177	2	12	9	N	11		199
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	167	2	12	9	N	11	176 0	34
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	12		46
09		180 #	19	-0-	-161	-0-	12	2	7	9	N	6		52
10		186 #	144	-0-	-42	-0-	131	2	13	9	N	12		64
11		180 #	110	-0-	-70	-0-	98	2	12	9	N	11		75
12		186 #	73	-0-	-113	-0-	54	2	19	9	N	17		92

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867								
BARKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	214892	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6039 - 8182
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		682 #	474	-0-	-208	-0-	451 2	23 9	Y	21		52
02	DLQ	G-10	509	-0-	509	-0-	485 2	24 9	Y	22		74
03	DLQ	G-10	301	-0-	301	-0-	288 2	13 9	Y	12		86
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	-0-	444 2	21 9	Y	19		105
05	DLQ	G-10	496	-0-	496	-0-	470 2	26 9	Y	24	88 0	41
06	DLQ	G-10	413	-0-	413	-0-	391 2	22 9	Y	20		61
07	2648	R	464	-0-	-2184	-0-	418 2	46 9	Y	42		103
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	490 2	39 9	Y	35		138
09	441	R	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	Y	1	44 0	95
10	434	#	276	-0-	-158	-0-	258 2	18 9	Y	16		111
11	420	#	196	-0-	-224	-0-	190 2	6 9	Y	5		116
12	434	#	130	-0-	-304	-0-	121 2	9 9	Y	8	19 0	105
TOTAL GAS PROD:			4,694	TOTAL CONDENSATE PROD:						225		

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		WELL #:		1	RRCID ->	134833	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	5723 - 7266
KILE														
01	589	#	217	-0-	-372	-0-	206 3	11 9	N	10		122		
02	551	#	446	-0-	-105	-0-	411 3	35 9	N	32		154		
03	589	#	467	-0-	-122	-0-	443 3	24 9	N	22		176		
04	570	#	429	-0-	-141	-0-	399 3	30 9	N	27		203		
05	465	#	404	-0-	-61	-0-	375 3	29 9	N	26	172 1	57		
06	450	#	260	-0-	-190	-0-	246 3	14 9	N	13		70		
07	465	#	62	-0-	-403	-0-	62 3		N	-0-		70		
08	465	#	11	-0-	-454	-0-	11 3		N	-0-		70		
09	420	#	125	-0-	-295	-0-	125 3		N	-0-		70		
10	403	#	231	-0-	-172	-0-	231 3		N	-0-		70		
11	270	#	215	-0-	-55	-0-	215 3		N	-0-		70		
*12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		70		
TOTAL GAS PROD:			3,032	TOTAL CONDENSATE PROD:						130				

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		WELL #:		1	RRCID ->	280104	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	7892 - 10350
VINEY 131 NW														
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-		
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
*09	600	R	600	-0-	-0-	-0-	79 1	385 3	N	124	68 1	56		
							136 9							
*10	502	R	502	-0-	-0-	-0-	78 1	340 3	N	76		132		
							84 9							
*11	591	R	591	-0-	-0-	-0-	83 1	365 3	N	130	205 1	57		
							143 9							
*12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	94 1	404 3	N	116	109 1	64		
							128 9							
TOTAL GAS PROD:			2,319	TOTAL CONDENSATE PROD:						446				

-----

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290

*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	84	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	205077	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7431 - 7569
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297												
-----												
01		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-	15
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	57	3	18	9	Y	16
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	160	3	12	9	Y	11
05		191 R	191	-0-	-0-	-0-	166	3	25	9	Y	23
06		197 R	197	-0-	-0-	-0-	166	3	31	9	Y	28
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	171	3	80	9	Y	73
08		208 R	208	-0-	-0-	-0-	168	3	40	9	Y	36
09		180 #	178	-0-	-2	-0-	115	3	63	9	Y	57
10		186 #	60	-0-	-126	-0-	35	3	25	9	Y	23
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	42
TOTAL GAS PROD:			1,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			310			

-----												
ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113												
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
JM COX RESOURCES, L.P. 433075  
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	29 #	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*12	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			153				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610  
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610									
HOLT "112"		WELL #: 2		RRCID -> 138711		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5520 - 5527	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	1035	-0-	-81	-0-	1035	3		N	-0-	33
02	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-	33
03	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-	33
04	1020 #	863	-0-	-157	-0-	862	3	1 9	N	1 8	33
05	1333 #	1225	-0-	-108	-0-	1223	3	2 9	N	2 8	33
06	1290 #	1166	-0-	-124	-0-	1166	3		N	-0-	33
07	1333 #	1196	-0-	-137	-0-	1196	2		N	-0-	-0-
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-				N	33 7	-0-
09	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-	-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-	-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	-0-
12	1209 #	537	-0-	-672	-0-	537	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445						CNTY: REAGAN			
HIRSCH, REBECCA, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 042666		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 4295 - 4650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* 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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: REAGAN			
HOLT "112"		WELL #: 1		RRCID -> 106464		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 2690 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098														
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834														
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		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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														



-----															
SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182															
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735	2			Y	-0-			29
02		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			Y	-0-			29
03		775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	2			Y	-0-			29
04		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			Y	-0-			29
05		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-			29
06		720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661	2			Y	-0-			29
07		T. A.	642	-0-	642 B	642	642	2			Y	-0-			29
08		T. A.	662	-0-	662 B	1304	662	2			Y	-0-			29
09		T. A.	662	-0-	662 B	1966	662	2			Y	-0-			29
10		T. A.	662	-0-	662 B	2628	662	2			Y	-0-			29
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	2628					Y	NO RPT			29
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	2628					Y	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----															
DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			Y	-0-			7
02		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			Y	-0-			7
03		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			Y	-0-			7
04		510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457	2			Y	-0-			7
05		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			Y	-0-			7
06		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			Y	-0-			7
07		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-			7
08		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			Y	-0-			7
09		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			Y	-0-			7
10		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			Y	-0-			7
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-	1 6		6
12		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

SUENSET (CABALLOS DETRITAL)		86935 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		WELL #: 1		RRCID -> 140804		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 3261 - 3465	
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		1519 N	798	-0-	-721	-0-	37 1	761 2	N	-0-		-0-	
02		1102 N	280	-0-	-822	-0-	9 1	271 2	N	-0-		-0-	
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	N	-0-		-0-	
04		780 N	248	-0-	-532	-0-	8 1	240 2	N	-0-		-0-	
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	8 1	266 2	N	-0-		-0-	
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	7 1	202 2	N	-0-		-0-	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	N	-0-		-0-	
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	8 1	309 2	N	-0-		-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	8 1	288 2	N	-0-		-0-	
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	N	-0-		-0-	
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	9 1	249 2	N	-0-		-0-	
12		310 N	160	-0-	-150	-0-	7 1	153 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG-IRION (WOLFCAMP)		87016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545		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-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		WELL #: 1		RRCID -> 209296		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7034 - 7051	
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
SUGG "68"		WELL #:		1	RRCID ->	210760	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7162 - 7371			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-				198
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	Y	5				203
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	Y	3	180	1		26
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2				28
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	819	2	4	9	Y	4				32
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	Y	2				34
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	Y	7				41
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9				50
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	823	2	8	9	Y	7				57
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	850	2	1	9	Y	1				58
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	796	2	7	9	Y	6				64
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:		9,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		46									

MCGILL "12"		WELL #:		1	RRCID ->	211216	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7279 - 7338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	687	2	20	9	Y	18				18
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	726	2	18	9	Y	16				34
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5				39
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	717	2	7	9	Y	6				45
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4				49
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	601	2	4	9	Y	4				53
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	614	2	4	9	Y	4				57
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	577	2	4	9	Y	4				61
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	Y	5				66
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	533	2	3	9	Y	3				69
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:		7,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		69									

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		2	RRCID ->	212248	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6894 - 6954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	7	7	1		3
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5				8
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	Y	5	7	1		6
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3	7	1		2
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	Y	2				4
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	308	2	2	9	Y	2	4	1		2
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2				4
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1	3	1		2
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2				4
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	4	1		3
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2	4	1		1
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
SUGG "2"		WELL #:		1	RRCID ->	213285	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6998 -	7058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	745	2	44	9	Y	40	29	1		39
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	699	2	43	9	Y	39	37	1		41
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	753	2	37	9	Y	34	37	1		38
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	727	2	35	9	Y	32	36	1		34
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	719	2	43	9	Y	39	35	1		38
06	750 N	620	-0-	-130	-0-	596	2	24	9	Y	22	37	1		23
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	704	2	20	9	Y	18	26	1		15
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	624	2	20	9	Y	18				33
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	671	2	30	9	Y	27	24	1		36
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	675	2	14	9	Y	13	24	1		25
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	528	2	21	9	Y	19	24	1		20
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		7,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		301									

SUGG FARMAR "39"		WELL #:		1	RRCID ->	215519	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6894 -	6926		
01	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1779	2	102	9	N	93	175	1		128
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1883	2	80	9	N	73	62	1		139
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2062	2	79	9	N	72				211
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2031	2	70	9	N	64	170	1	1 8	104
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2034	2	72	9	N	65				169
06	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	1849	2	53	9	N	48				217
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2050	2	59	9	N	54	174	1		97
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2011	2	67	9	N	61				158
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1890	2	65	9	N	59				217
10	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1929	2	66	9	N	60	170	1	1 8	106
11	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1823	2	74	9	N	67	1	8		172
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				172
TOTAL GAS PROD:		22,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		716									

SUGG FARMAR "39A"		WELL #:		2	RRCID ->	215537	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6832 -	6872		
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	791	2	1	9	N	1				64
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	737	2	1	9	N	1				65
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	N	1				66
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	740	2	1	9	N	1				67
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2				69
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3				72
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3				75
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6				81
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	668	2	2	9	N	2				83
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-				83
11	750 N	476	-0-	-274	-0-	470	2	6	9	N	5				88
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				88
TOTAL GAS PROD:		7,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG FARMAR "40"		WELL #:		1	RRCID ->	215603	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6867 -	6962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	317	2	18	9	Y	16	18	1	7
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	259	2	12	9	Y	11			18
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	320	2	15	9	Y	14	17	1	15
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	Y	12	19	1	8
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6			14
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	11	1	6
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7			13
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7	12	1	8
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	548	2	12	9	Y	11			19
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	507	2	13	9	Y	12	17	1	14
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	422	2	12	9	Y	11	19	1	6
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		4,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

MCGILL "12"		WELL #:		2	RRCID ->	217396	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7222 -	7280	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			65
02	696 N	692	-0-	-4	-0-	689	2	3	9	Y	3			68
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	735	2	3	9	Y	3			71
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	705	2	2	9	Y	2			73
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	724	2	1	9	Y	1			74
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	702	2	1	9	Y	1			75
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1			76
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1			77
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	681	2	1	9	Y	1			78
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	694	2	1	9	Y	1			79
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	671	2	1	9	Y	1			80
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		7,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

SUGG "3"		WELL #:		2	RRCID ->	217829	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 -	6994	
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	221	2	10	9	Y	9			58
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	217	2	10	9	Y	9	45	1	22
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9			31
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	Y	14			45
05	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	2			Y	-0-			45
06	300 N	71	-0-	-229	-0-	71	2			Y	-0-			45
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			45
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	35	1	11
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			11
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			11
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			11
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		1,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M	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	921 N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	Y	29	24	1	27
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	908	2	30	9	Y	27	32	1	22
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	779	2	37	9	Y	34	29	1	27
04	900 N	598	-0-	-302	-0-	570	2	28	9	Y	25	26	1	26
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1096	2	29	9	Y	26	26	1	26
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29	9	Y	26	26	1	26
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	808	2	29	9	Y	26	28	1	24
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24	9	Y	22	26	1	20
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	922	2	29	9	Y	26	28	1	18
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30	9	Y	27	28	1	17
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	921	2	34	9	Y	31	30	1	18
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		9,734												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 299

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			2
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	2	1	1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			1
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			1
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			1
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			1
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	1	1	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		756												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

01	372 N	365	-0-	-7	-0-	344	2	21	9	Y	19	16	1	20
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	281	2	36	9	Y	33	20	1	33
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	319	2	37	9	Y	34	52	1	15
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	298	2	36	9	Y	33	28	1	20
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	249	2	15	9	Y	14	23	1	11
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	291	2	3	9	Y	3	8	1	6
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	291	2	6	9	Y	5	5	1	6
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	Y	6	5	1	7
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	227	2	10	9	Y	9	12	1	4
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	255	2	20	9	Y	18	12	1	10
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	255	2	46	9	Y	42	19	1	33
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		3,339												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "3"		WELL #:		5	RRCID ->	220296	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6832 - 7018	
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		254 N	254	-0-	-0-	241	2	13	9	Y	12		65
02		203 N	193	-0-	-10	184	2	9	9	Y	8	50 1	23
03		279 N	256	-0-	-23	246	2	10	9	Y	9		32
04		240 N	165	-0-	-75	158	2	7	9	Y	6		38
05		284 N	284	-0-	-0-	274	2	10	9	Y	9		47
06		280 N	280	-0-	-0-	272	2	8	9	Y	7		54
07		267 N	267	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8		62
08		250 N	250	-0-	-0-	229	2	21	9	Y	19	50 1	31
09		245 N	245	-0-	-0-	219	2	26	9	Y	24		55
10		281 N	281	-0-	-0-	253	2	28	9	Y	25		80
11		283 N	283	-0-	-0-	254	2	29	9	Y	26		106
12		248 N	NO RPT	-0-	-248					Y	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:		2,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

SUGG "1"		WELL #:		4	RRCID ->	220663	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7012 - 7129	
01		662 N	662	-0-	-0-	652	2	10	9	Y	9	7 1	9
02		699 N	699	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	8 1	11
03		589 N	301	-0-	-288	295	2	6	9	Y	5	13 1	3
04		630 N	298	-0-	-332	294	2	4	9	Y	4	4 1	3
05		651 N	452	-0-	-199	383	2	69	9	Y	63	21 1	45
06		466 N	466	-0-	-0-	366	2	100	9	Y	91	59 1	77
07		310 N	310	-0-	-0-	274	2	36	9	Y	33	67 1	43
08		310 N	266	-0-	-44	243	2	23	9	Y	21	35 1	29
09		347 N	347	-0-	-0-	335	2	12	9	Y	11	34 1	6
10		310 N	298	-0-	-12	286	2	12	9	Y	11	11 1	6
11		270 N	151	-0-	-119	145	2	6	9	Y	5	6 1	5
12		310 N	NO RPT	-0-	-310					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		4,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		263							

SUGG "2"		WELL #:		6	RRCID ->	221473	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6904 - 7120	
01		773 N	773	-0-	-0-	654	2	119	9	Y	108	120 1	60
02		733 N	733	-0-	-0-	635	2	98	9	Y	89	62 1	87
03		786 N	786	-0-	-0-	686	2	100	9	Y	91	125 1	53
04		828 N	828	-0-	-0-	720	2	108	9	Y	98	110 1	41
05		818 N	818	-0-	-0-	711	2	107	9	Y	97	60 1	78
06		830 N	830	-0-	-0-	720	2	110	9	Y	100	137 1	41
07		839 N	839	-0-	-0-	722	2	117	9	Y	106	76 1	71
08		861 N	861	-0-	-0-	747	2	114	9	Y	104	82 1	93
09		836 N	836	-0-	-0-	740	2	96	9	Y	87	78 1	102
10		782 N	782	-0-	-0-	699	2	83	9	Y	75	139 1	38
11		778 N	778	-0-	-0-	678	2	100	9	Y	91	63 1	66
12		744 N	NO RPT	-0-	-744					Y	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		8,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,046							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG "7"		WELL #:		5	RRCID ->	221836	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6999 - 7237		
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	775 N	758	-0-	-17	-0-	736	2	22	9	Y	20	16	1	20
02	725 N	708	-0-	-17	-0-	686	2	22	9	Y	20	19	1	21
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	736	2	19	9	Y	17	19	1	19
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	18	1	17
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	735	2	22	9	Y	20	18	1	19
06	720 N	587	-0-	-133	-0-	565	2	22	9	Y	20	22	1	17
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	723	2	22	9	Y	20	23	1	14
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	741	2	23	9	Y	21			35
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	716	2	35	9	Y	32	26	1	41
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	736	2	18	9	Y	16	28	1	29
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	705	2	32	9	Y	29	33	1	25
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		8,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		231						

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		1	RRCID ->	221847	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6816 - 6858		
*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-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUGG "3"		WELL #:		6	RRCID ->	221849	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6925 - 6996		
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		2		
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2		Y	-0-	1 1	1		
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		1		
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-		1		
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4 9	Y	4		5		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3 9	Y	3		8		
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3 9	Y	3		11		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-	8 1	3		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		3		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		3		
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		3		
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		3		
TOTAL GAS PROD:		1,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						



OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	508	-0-	-19	-0-	504	2	4	9	Y	4	3	1			4	
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	Y	7	4	1			7	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	7	1			7	
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	Y	7	7	1			7	
05		527 N	113	-0-	-414	-0-	112	2	1	9	Y	1	5	1			3	
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			1	
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,245														TOTAL CONDENSATE PROD:	26

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

01		434 N	425	-0-	-9	-0-	406	2	19	9	Y	17	36	1			25	
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	Y	9					34	
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9	25	1			18	
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15	9	Y	14	23	1			9	
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	425	2	21	9	Y	19					28	
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	422	2	15	9	Y	14					42	
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	526	2	15	9	Y	14	33	1			23	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7					30	
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	416	2	13	9	Y	12	26	1			16	
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	462	2	17	9	Y	15					31	
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	513	2	13	9	Y	12					43	
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					43	
TOTAL GAS PROD:			5,087														TOTAL CONDENSATE PROD:	142

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	197	2	18	9	Y	16	20	1			25	
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	Y	11	17	1			19	
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	238	2	14	9	Y	13	13	1			19	
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	249	2	14	9	Y	13	14	1			18	
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	269	2	18	9	Y	16	14	1			20	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	255	2	15	9	Y	14	17	1			17	
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	253	2	18	9	Y	16	18	1			15	
08		279 N	243	-0-	-36	-0-	223	2	20	9	Y	18	20	1			13	
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	258	2	15	9	Y	14					27	
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	Y	14	19	1			22	
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12	17	1			17	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17	
TOTAL GAS PROD:			2,831														TOTAL CONDENSATE PROD:	157

SUGG RANCH (CANYON)													//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.// 169751									
SUGG "3"													WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6906 - 7096	
M	O	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		744 N	717	-0-	-27	-0-	703	2	14	9	Y	13	19	1	17							
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	711	2	12	9	Y	11			28							
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	Y	11	21	1	18							
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	724	2	10	9	Y	9	20	1	7							
05		775 N	692	-0-	-83	-0-	680	2	12	9	Y	11			18							
06		780 N	693	-0-	-87	-0-	683	2	10	9	Y	9			27							
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	9	21	1	15							
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	Y	14			29							
09		690 N	597	-0-	-93	-0-	584	2	13	9	Y	12	26	1	15							
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	616	2	12	9	Y	11			26							
11		690 N	615	-0-	-75	-0-	598	2	17	9	Y	15			41							
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			41							
TOTAL GAS PROD:			6,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			125													

SUGG FARMAR "38"													WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 6852 - 6886	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		744 N	688	-0-	-56	-0-	686	2	2	9	Y	2			49							
02		696 N	652	-0-	-44	-0-	646	2	6	9	Y	5	37	1	17							
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	Y	5			22							
04		660 N	635	-0-	-25	-0-	631	2	4	9	Y	4			26							
05		682 N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1			27							
06		660 N	437	-0-	-223	-0-	435	2	2	9	Y	2			29							
07		651 N	453	-0-	-198	-0-	452	2	1	9	Y	1			30							
08		589 N	411	-0-	-178	-0-	410	2	1	9	Y	1			31							
09		450 N	437	-0-	-13	-0-	436	2	1	9	Y	1			32							
10		465 N	419	-0-	-46	-0-	418	2	1	9	Y	1			33							
11		390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-			33							
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			33							
TOTAL GAS PROD:			5,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			23													

SUGG "2"													WELL #: 10		RRCID -> 224343		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6835 - 6931	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		1023 N	908	-0-	-115	-0-	854	2	54	9	Y	49	62	1	29							
02		957 N	813	-0-	-144	-0-	762	2	51	9	Y	46	31	1	44							
03		1023 N	931	-0-	-92	-0-	874	2	57	9	Y	52	66	1	30							
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	910	2	47	9	Y	43	56	1	17							
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	872	2	37	9	Y	34	23	1	28							
06		900 N	882	-0-	-18	-0-	850	2	32	9	Y	29	45	1	12							
07		899 N	859	-0-	-40	-0-	829	2	30	9	Y	27	21	1	18							
08		899 N	857	-0-	-42	-0-	828	2	29	9	Y	26	21	1	23							
09		870 N	828	-0-	-42	-0-	800	2	28	9	Y	25	19	1	29							
10		868 N	793	-0-	-75	-0-	745	2	48	9	Y	44	53	1	20							
11		840 N	770	-0-	-70	-0-	720	2	50	9	Y	45	32	1	33							
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			33							
TOTAL GAS PROD:			9,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			420													

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		899 N	897	-0-	-2	-0-	864	2	33	9	Y	30	38	1	18	
02		841 N	787	-0-	-54	-0-	758	2	29	9	Y	26	19	1	25	
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	848	2	31	9	Y	28	37	1	16	
04		870 N	838	-0-	-32	-0-	814	2	24	9	Y	22	30	1	8	
05		837 N	699	-0-	-138	-0-	680	2	19	9	Y	17	11	1	14	
06		840 N	695	-0-	-145	-0-	676	2	19	9	Y	17	24	1	7	
07		713 N	688	-0-	-25	-0-	669	2	19	9	Y	17	12	1	12	
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	702	2	28	9	Y	25	15	1	22	
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	735	2	23	9	Y	21	19	1	24	
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	711	2	24	9	Y	22	35	1	11	
11		690 N	670	-0-	-20	-0-	650	2	20	9	Y	18	16	1	13	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:			8,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			243							

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	2	22	9	Y	20	25	1	11	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	162	2	21	9	Y	19	12	1	18	
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	174	2	21	9	Y	19	26	1	11	
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	218	2	19	9	Y	17	21	1	7	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16	10	1	13	
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	280	2	19	9	Y	17	23	1	7	
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	255	2	15	9	Y	14	12	1	9	
08		279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-	7	1	2	
09		300 N	146	-0-	-154	-0-	145	2	1	9	Y	1	2	1	1	
10		279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-	1	1	-0-	
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-			-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			123							

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "3"		WELL #:		10	RRCID ->	229306	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7141	
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	100	-0-	-55	-0-	99 2	1 9	Y	1	4 1		3
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	142 2	6 9	Y	5			8
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	143 2	6 9	Y	5	6 1		7
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	126 2	7 9	Y	6	9 1		4
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	147 2	10 9	Y	9			13
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	127 2	8 9	Y	7			20
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	183 2	10 9	Y	9	16 1		13
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	153 2	6 9	Y	5			18
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	130 2	2 9	Y	2	14 1		6
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	151 2	2 9	Y	2			8
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	140 2	2 9	Y	2			10
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		1,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

SUGG "2"		WELL #:		2	RRCID ->	229343	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6899 - 6976	
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		1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1419 2	65 9	Y	59	54 1		77
02		1566 N	1367	-0-	-199	-0-	1314 2	53 9	Y	48	52 1		73
03		1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1361 2	54 9	Y	49	52 1		70
04		1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1316 2	61 9	Y	55	52 1		73
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1412 2	53 9	Y	48	56 1		65
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1332 2	51 9	Y	46	56 1		55
07		1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1350 2	62 9	Y	56	57 1		54
08		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1243 2	81 9	Y	74	76 1		52
09		1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1137 2	58 9	Y	53			105
10		1426 N	1163	-0-	-263	-0-	1115 2	48 9	Y	44	72 1		77
11		1290 N	1124	-0-	-166	-0-	1077 2	47 9	Y	43	58 1		62
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		14,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		575							

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 - 6896	
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		713 N	661	-0-	-52	-0-	659 2	2 9	Y	2			38
02		667 N	627	-0-	-40	-0-	620 2	7 9	Y	6	29 1		15
03		682 N	640	-0-	-42	-0-	634 2	6 9	Y	5			20
04		630 N	605	-0-	-25	-0-	602 2	3 9	Y	3			23
05		682 N	573	-0-	-109	-0-	571 2	2 9	Y	2			25
06		630 N	433	-0-	-197	-0-	432 2	1 9	Y	1			26
07		620 N	435	-0-	-185	-0-	434 2	1 9	Y	1			27
08		558 N	436	-0-	-122	-0-	435 2	1 9	Y	1			28
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	Y	1			29
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	553 2	2 9	Y	2			31
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			31
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		6,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

SUGG RANCH (CANYON)															
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC															
SUGG "3"															
WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11	16	1	14
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	712	2	11	9	Y	10			24
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	Y	11			17
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	Y	8	18	1	7
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6			13
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6			19
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	14	1	10
08		961 N	932	-0-	-29	-0-	924	2	8	9	Y	7			17
09		960 N	761	-0-	-199	-0-	755	2	6	9	Y	5	15	1	7
10		1085 N	820	-0-	-265	-0-	816	2	4	9	Y	4			11
11		900 N	829	-0-	-71	-0-	823	2	6	9	Y	5			16
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			9,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

SUGG-FARMAR "38"															
WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		837 N	771	-0-	-66	-0-	769	2	2	9	Y	2			49
02		783 N	730	-0-	-53	-0-	724	2	6	9	Y	5	37	1	17
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	Y	5			22
04		750 N	711	-0-	-39	-0-	707	2	4	9	Y	4			26
05		775 N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	Y	1			27
06		750 N	506	-0-	-244	-0-	504	2	2	9	Y	2			29
07		713 N	507	-0-	-206	-0-	506	2	1	9	Y	1			30
08		682 N	509	-0-	-173	-0-	508	2	1	9	Y	1			31
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1			32
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3			35
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	Y	7			42
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			6,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			32						

M.B. NOELKE "2"															
WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	925	2	24	9	Y	22	23	1	27
02		957 N	870	-0-	-87	-0-	841	2	29	9	Y	26	24	1	29
03		1178 N	892	-0-	-286	-0-	864	2	28	9	Y	25	31	1	23
04		930 N	781	-0-	-149	-0-	761	2	20	9	Y	18			41
05		930 N	878	-0-	-52	-0-	858	2	20	9	Y	18	29	1	30
06		870 N	863	-0-	-7	-0-	845	2	18	9	Y	16			46
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	Y	14	32	1	28
08		868 N	598	-0-	-270	-0-	588	2	10	9	Y	9			37
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	31	1	21
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	930	2	18	9	Y	16			37
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	954	2	22	9	Y	20	37	1	20
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			9,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			199						

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "15"		WELL #:		3	RRCID ->	254376	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7334 - 7413	
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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		5	RRCID ->	254831	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6816 - 6856	
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG "5"		WELL #:		2	RRCID ->	257510	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7026 - 7088	
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	682 N	671	-0-	-11	-0-	664	2	7 9	N	6			23
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7 9	N	6			29
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	629	2	6 9	N	5			34
04	660 N	560	-0-	-100	-0-	556	2	4 9	N	4			38
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	607	2	3 9	N	3			41
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7 9	N	6			47
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9 9	N	8			55
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3 9	N	3			58
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3 9	N	3			61
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1 9	N	1			62
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7 9	N	6			68
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		6,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG FARMAR "25"		WELL #:		4	RRCID ->	257512	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6924 - 7019		
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	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	28	1	12
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	Y	17			29
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	Y	12	28	1	13
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11			24
05	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1217	2	11	9	Y	10			34
06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	1022	2	10	9	Y	9	30	1	13
07	1395 N	1071	-0-	-324	-0-	1061	2	10	9	Y	9			22
08	1240 N	778	-0-	-462	-0-	768	2	10	9	Y	9			31
09	1020 N	685	-0-	-335	-0-	678	2	7	9	Y	6			37
10	1085 N	639	-0-	-446	-0-	622	2	17	9	Y	15	33	1	19
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	533	2	6	9	Y	5			24
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SUGG "1"		WELL #:		1	RRCID ->	262156	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6978 - 6996	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "2"		WELL #:		7	RRCID ->	262351	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7005 - 7110
*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-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
MCGILL "12"		WELL #:		3	RRCID ->	262378	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7268 -	7324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2				Y	-0-			33
02	725 N	690	-0-	-35	-0-	687	2		3	9	Y	3			36
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	726	2		3	9	Y	3			39
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	684	2		2	9	Y	2			41
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	689	2		1	9	Y	1			42
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	651	2		1	9	Y	1			43
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2		1	9	Y	1			44
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2		1	9	Y	1			45
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2				Y	-0-			45
10	744 N	670	-0-	-74	-0-	669	2		1	9	Y	1			46
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	651	2		1	9	Y	1			47
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		7,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		7	RRCID ->	263207	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6845 -	6908			
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	489	2		6	9	Y	5	5	1	2
02	580 N	466	-0-	-114	-0-	463	2		3	9	Y	3			5
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	509	2		4	9	Y	4	5	1	4
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	2		3	9	Y	3	5	1	2
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	440	2		3	9	Y	3			5
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	395	2		3	9	Y	3	5	1	3
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2		4	9	Y	4			7
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2		3	9	Y	3	6	1	4
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2		6	9	Y	5			9
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	439	2		13	9	Y	12	10	1	11
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392	2		13	9	Y	12	17	1	6
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		4,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		57									

SUGG "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	264593	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7242 -	7359			
01	1953 N	1296	-0-	-657	-0-	1292	2		4	9	Y	4	4	1	3
02	1537 N	1342	-0-	-195	-0-	1338	2		4	9	Y	4	4	1	3
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2		3	9	Y	3	4	1	2
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2		4	9	Y	4			6
05	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1331	2		4	9	Y	4	5	1	5
06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	1023	2		3	9	Y	3	4	1	4
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	950	2		4	9	Y	4	5	1	3
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	900	2		4	9	Y	4			7
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2		3	9	Y	3	7	1	3
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2		3	9	Y	3			6
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	2		3	9	Y	3	5	1	4
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		12,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									



OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "1"		WELL #:		6	RRCID ->	264966	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	6898 -	7078
M	O	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		744 N	671	-0-	-73	-0-	648 2	23 9	Y	21	21 1		20
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	638 2	30 9	Y	27	22 1		25
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	685 2	34 9	Y	31	30 1		26
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	671 2	33 9	Y	30	34 1		22
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	700 2	29 9	Y	26			48
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	708 2	22 9	Y	20	30 1		38
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	712 2	33 9	Y	30	32 1		36
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	689 2	18 9	Y	16	33 1		19
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	633 2	20 9	Y	18			37
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	646 2	21 9	Y	19	28 1		28
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	606 2	25 9	Y	23	29 1		22
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		7,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		261					

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		7	RRCID ->	264971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6800 -	6846
01		682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		Y	-0-			21
02		638 N	594	-0-	-44	-0-	594 2		Y	-0-	15 1		6
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			6
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	581 2		Y	-0-			6
05		620 N	548	-0-	-72	-0-	548 2		Y	-0-			6
06		600 N	414	-0-	-186	-0-	414 2		Y	-0-			6
07		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		Y	-0-			6
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		Y	-0-			6
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			6
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			6
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			6
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		5,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		2	RRCID ->	269764	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6505 -	6630
01		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3808 2	47 9	Y	43	53 1		27
02		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3506 2	45 9	Y	41	55 1		13
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3777 2	41 9	Y	37	27 1		23
04		3600 X	3235	-0-	-365	-0-	3199 2	36 9	Y	33	28 1	1 8	27
05		3720 X	3188	-0-	-532	-0-	3162 2	26 9	Y	24	23 1		28
06		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3672 2	37 9	Y	34	58 1	1 8	3
07		3348 X	2671	-0-	-677	-0-	2642 2	29 9	Y	26	26 1		3
08		3348 X	2828	-0-	-520	-0-	2795 2	33 9	Y	30	30 1		3
09		3240 X	2597	-0-	-643	-0-	2566 2	31 9	Y	28	26 1		5
10		3348 X	2420	-0-	-928	-0-	2390 2	30 9	Y	27	27 1		5
11		3240 X	2407	-0-	-833	-0-	2377 2	30 9	Y	27	21 1		11
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		34,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		350					

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR '13'		WELL #:		2	RRCID ->	270156	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6627 - 6664	
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		8060 X	6119	-0-	-1941	-0-	6093 2	26 9	Y	24			64
02		7540 X	5234	-0-	-2306	-0-	5220 2	14 9	Y	13	45 1		32
03		6882 X	5380	-0-	-1502	-0-	5369 2	11 9	Y	10			42
04		6600 X	4801	-0-	-1799	-0-	4791 2	10 9	Y	9	37 1		14
05		6572 X	4265	-0-	-2307	-0-	4257 2	8 9	Y	7			21
06		5910 X	4091	-0-	-1819	-0-	4084 2	7 9	Y	6			27
07		5580 X	3841	-0-	-1739	-0-	3837 2	4 9	Y	4			31
08		5394 X	3289	-0-	-2105	-0-	3285 2	4 9	Y	4			35
09		4800 X	3142	-0-	-1658	-0-	3140 2	2 9	Y	2	27 1		10
10		4278 X	3301	-0-	-977	-0-	3295 2	6 9	Y	5			15
11		4080 X	3669	-0-	-411	-0-	3655 2	14 9	Y	13			28
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:				47,132	TOTAL CONDENSATE PROD:				97				

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		1	RRCID ->	271502	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6475 - 6598	
01		5580 X	4404	-0-	-1176	-0-	4378 2	26 9	Y	24	30 1		15
02		5075 X	4271	-0-	-804	-0-	4246 2	25 9	Y	23	31 1		7
03		5239 X	4458	-0-	-781	-0-	4435 2	23 9	Y	21	15 1		13
04		4470 X	4050	-0-	-420	-0-	4021 2	29 9	Y	26	16 1		23
05		4557 X	4302	-0-	-255	-0-	4272 2	30 9	Y	27	21 1		29
06		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5133 2	43 9	Y	39	64 1	1 8	3
07		4495 X	4294	-0-	-201	-0-	4257 2	37 9	Y	34	33 1		4
08		4464 X	3812	-0-	-652	-0-	3776 2	36 9	Y	33	33 1		4
09		4350 X	3501	-0-	-849	-0-	3468 2	33 9	Y	30	28 1		6
10		4495 X	3486	-0-	-1009	-0-	3452 2	34 9	Y	31	30 1		7
11		4350 X	3357	-0-	-993	-0-	3323 2	34 9	Y	31	26 1		12
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:				45,111	TOTAL CONDENSATE PROD:				319				

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		4	RRCID ->	272070	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6493 - 6556	
01		4712 X	3966	-0-	-746	-0-	3958 2	8 9	Y	7	8 1		4
02		4350 X	2993	-0-	-1357	-0-	2985 2	8 9	Y	7	9 1		2
03		4495 X	2524	-0-	-1971	-0-	2516 2	8 9	Y	7	5 1		4
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-	3 1		1
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06		1024 X	-0-	-0-	-1024	-0-			Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,483	TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
SUGG FARMAR '20'		WELL #: 3		RRCID -> 273054		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 6754		PERF. 6528 - 6594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4774 X	3538	-0-	-1236	-0-	3529 2	9 9	Y	8	8 1		1
02	4466 X	3747	-0-	-719	-0-	3738 2	9 9	Y	8	8 1		1
03	4774 X	3891	-0-	-883	-0-	3882 2	9 9	Y	8	8 1		1
04	3840 X	3409	-0-	-431	-0-	3398 2	11 9	Y	10	9 1		2
05	3999 X	1876	-0-	-2123	-0-	1870 2	6 9	Y	5	7 1		-0-
06	3870 X	1721	-0-	-2149	-0-	1712 2	9 9	Y	8	7 1		1
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1899 2	10 9	Y	9	9 1		1
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2016

TOTAL GAS PROD: 20,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SUGG FARMAR '13'		WELL #: 5		RRCID -> 275596		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 6498 - 6526		
01	5797 X	4188	-0-	-1609	-0-	4174 2	14 9	Y	13			37
02	5423 X	3636	-0-	-1787	-0-	3626 2	10 9	Y	9	26 1		20
03	5456 X	3647	-0-	-1809	-0-	3638 2	9 9	Y	8			28
04	4620 X	3388	-0-	-1232	-0-	3381 2	7 9	Y	6	25 1		9
05	4185 X	3211	-0-	-974	-0-	3205 2	6 9	Y	5			14
06	4050 X	2975	-0-	-1075	-0-	2971 2	4 9	Y	4			18
07	3875 X	3079	-0-	-796	-0-	3076 2	3 9	Y	3			21
08	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3181 2	4 9	Y	4			25
09	3390 X	3042	-0-	-348	-0-	3040 2	2 9	Y	2	20 1		7
10	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2921 2	2 9	Y	2			9
11	3090 X	2575	-0-	-515	-0-	2575 2		Y	-0-			9
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 35,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OWN RESOURCES OPERATING, LLC		630563		RRCID -> 140112		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7315 - 7493		
SUGG "E"		WELL #: 4703										
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	1 1		-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	45 2	6 9	Y	5	1 1		4
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	45 2	2 9	Y	2			6
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41 2	2 9	Y	2	3 1		5
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 2	2 9	Y	2			7
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	48 2	1 9	Y	1	3 1		5
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y	2			7
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	47 2	1 9	Y	1	3 1		5

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		630563											
SUGG "E"		WELL #:		4705	RRCID ->	140113	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7395 -	7549		
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG "F"		WELL #:		3501	RRCID ->	140114	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7262 -	7371		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			3		
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165	2		Y	-0-	3	1	-0-		
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-		
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-			-0-		
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	Y			1		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y			2		
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y			6		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	7	1	2		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	7	1	-0-		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y			4		
11	206 N	154	-0-	-52	-0-	151	2	3	9	Y	7	1	-0-		
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	Y			5		
TOTAL GAS PROD:		2,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

SUGG "F"		WELL #:		3503	RRCID ->	140115	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7281 -	7519		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-		
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-		
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-			-0-		
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-			-0-		
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		Y	-0-			-0-		
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-		
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		909				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		630563										
SUGG 'F'		WELL #:		3504	RRCID ->	142365	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 7184 -	7316		
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		93 N	93	-0-	-0-		93 2			Y	-0-			1
02		94 N	94	-0-	-0-		94 2			Y	-0-	1 1		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-		93 2			Y	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6		84 2			Y	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-		98 2	1 9		Y	1			1
06		116 N	116	-0-	-0-		115 2	1 9		Y	1			2
07		121 N	121	-0-	-0-		117 2	4 9		Y	4			6
08		103 N	103	-0-	-0-		100 2	3 9		Y	3	7 1		2
09		120 N	98	-0-	-22		92 2	6 9		Y	5	7 1		-0-
10		124 N	95	-0-	-29		91 2	4 9		Y	4			4
11		90 N	78	-0-	-12		75 2	3 9		Y	3	7 1		-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-		93 2	6 9		Y	5			5
TOTAL GAS PROD:		1,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

SUGG "F"		WELL #:		3505	RRCID ->	142366	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7212 -	7448		
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		70 N	70	-0-	-0-		70 2			Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-		71 2			Y	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-		69 2			Y	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-		74 2			Y	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-		82 2	1 9		Y	1			1
06		87 N	87	-0-	-0-		86 2	1 9		Y	1			2
07		102 N	102	-0-	-0-		101 2	1 9		Y	1			3
08		115 N	115	-0-	-0-		111 2	4 9		Y	4	7 1		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-		102 2	8 9		Y	7	7 1		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-		101 2	4 9		Y	4			4
11		90 N	87	-0-	-3		84 2	3 9		Y	3	7 1		-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-		103 2	6 9		Y	5			5
TOTAL GAS PROD:		1,082				TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

SUGG "F"		WELL #:		3506	RRCID ->	142367	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7202 -	7382		
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		73 N	73	-0-	-0-		73 2			Y	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-		72 2			Y	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-		70 2			Y	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-		73 2			Y	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-		94 2	1 9		Y	1			1
06		87 N	87	-0-	-0-		86 2	1 9		Y	1			2
07		71 N	71	-0-	-0-		70 2	1 9		Y	1			3
08		93 N	86	-0-	-7		82 2	4 9		Y	4	7 1		-0-
09		90 N	84	-0-	-6		76 2	8 9		Y	7	7 1		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-		75 2	4 9		Y	4			4
11		65 N	65	-0-	-0-		62 2	3 9		Y	3	7 1		-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-		76 2	6 9		Y	5			5
TOTAL GAS PROD:		937				TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-				-0-		
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2			Y	-0-				-0-		
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-				-0-		
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-		
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-		
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-				-0-		
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-				-0-		
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	Y	3				3		
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	Y	8				11		
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1				12		
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	79	2	9	9	Y	8	15	1		5		
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	90	2	2	9	Y	2				7		
TOTAL GAS PROD:			984												TOTAL CONDENSATE PROD:			22

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	50	2	44	9	Y	40				40		
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-				40		
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-				40		
04		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-				40		
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-				40		
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	Y	2				42		
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1				43		
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2				45		
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3	15	1		33		
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2				35		
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2				37		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1				38		
TOTAL GAS PROD:			726												TOTAL CONDENSATE PROD:			53

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-		
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-				-0-		
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-		
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-				-0-		
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2				2		
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5	2	1		5		
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				5		
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	4	1		3		
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3				6		
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	80	2	3	9	Y	3	5	1		4		
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1				5		
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1	4	1		2		
TOTAL GAS PROD:			943												TOTAL CONDENSATE PROD:			17

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	75	2		2	9	Y	2				2
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	81	2		1	9	Y	1				3
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2		2	9	Y	2				5
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	2		3	9	Y	3		7	1	1
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	85	2		7	9	Y	6		7	1	-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	85	2		4	9	Y	4				4
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	70	2		3	9	Y	3		7	1	-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	86	2		6	9	Y	5				5
TOTAL GAS PROD:			1,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			26								

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

01		93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2		1	9	Y	1				8
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	80	2		1	9	Y	1				9
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	87	2		2	9	Y	2				11
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	64	2		4	9	Y	4				15
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	53	2		2	9	Y	2				17
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	2		4	9	Y	4		12	1	9
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2		1	9	Y	1				10
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2		2	9	Y	2		4	1	8
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	89	2		3	9	Y	3				11
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	2		3	9	Y	3		5	1	9
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2		1	9	Y	1				10
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2		1	9	Y	1		4	1	7
TOTAL GAS PROD:			978			TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				Y	-0-				-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2				Y	-0-				-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2				Y	-0-				-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2				Y	-0-				-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	47	2		2	9	Y	2				2
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2		4	9	Y	4		1	1	5
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-				5
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2		2	9	Y	2		4	1	3
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2		3	9	Y	3				6
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2		3	9	Y	3		5	1	4
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2		1	9	Y	1				5
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2		1	9	Y	1		4	1	2
TOTAL GAS PROD:			736			TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			573	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2 9	Y	2			2
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	Y	1	1 1		2
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			2
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			2
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			2
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			2
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			2
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			537	TOTAL CONDENSATE PROD: 3										

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

01		372 N	244	-0-	-128	-0-	243	2	1 9	Y	1			8
02		261 N	227	-0-	-34	-0-	226	2	1 9	Y	1			9
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	249	2	2 9	Y	2			11
04		240 N	194	-0-	-46	-0-	190	2	4 9	Y	4			15
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3 9	Y	3			18
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4 9	Y	4	13 1		9
07		186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1 9	Y	1			10
08		310 N	101	-0-	-209	-0-	99	2	2 9	Y	2	4 1		8
09		270 N	98	-0-	-172	-0-	95	2	3 9	Y	3			11
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3 9	Y	3	5 1		9
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1 9	Y	1			10
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9	Y	1	4 1		7
TOTAL GAS PROD:			1,993	TOTAL CONDENSATE PROD: 26										



OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

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		
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1		
02		406 N	389	-0-	-17	-0-	389	2			Y	-0-	1	1			-0-		
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-		
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-		
05		403 N	336	-0-	-67	-0-	335	2	1	9	Y	1					1		
06		450 N	284	-0-	-166	-0-	282	2	2	9	Y	2					3		
07		434 N	249	-0-	-185	-0-	242	2	7	9	Y	6					9		
08		341 N	189	-0-	-152	-0-	186	2	3	9	Y	3	7	1			5		
09		270 N	175	-0-	-95	-0-	171	2	4	9	Y	4	7	1			2		
10		248 N	174	-0-	-74	-0-	170	2	4	9	Y	4					6		
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	140	2	3	9	Y	3	7	1			2		
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5					7		
TOTAL GAS PROD:			3,371															TOTAL CONDENSATE PROD:	28

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-		
02		145 N	111	-0-	-34	-0-	111	2			Y	-0-					-0-		
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-		
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-		
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-		
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-		
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-		
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3					3		
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	Y	8					11		
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					12		
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	139	2	9	9	Y	8	15	1			5		
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					7		
TOTAL GAS PROD:			1,665															TOTAL CONDENSATE PROD:	22

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

01		651 N	503	-0-	-148	-0-	497	2	6	9	Y	5					52		
02		609 N	442	-0-	-167	-0-	442	2			Y	-0-					52		
03		651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					52		
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					52		
05		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					52		
06		540 N	327	-0-	-213	-0-	327	2			Y	-0-					52		
07		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					52		
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	Y	3					55		
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	Y	8					63		
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1					64		
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	475	2	9	9	Y	8	15	1			57		
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	540	2	2	9	Y	2					59		
TOTAL GAS PROD:			5,910															TOTAL CONDENSATE PROD:	27

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		630563									
SUGG "F"		WELL #:		4614	RRCID ->	147195	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7240 - 7502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		Y	-0-			5
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170	2		Y	-0-			5
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-			5
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			5
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			5
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		Y	-0-			5
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			5
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3 9	Y	3			8
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	276	2	9 9	Y	8			16
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1 9	Y	1			17
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9 9	Y	8	15 1		10
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	262	2	2 9	Y	2			12
TOTAL GAS PROD:		2,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

SUGG "F"		WELL #:		4616	RRCID ->	147196	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7246 - 7397		
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			4
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	2		Y	-0-			4
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			4
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			4
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			4
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			4
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			4
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3 9	Y	3			7
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9 9	Y	8			15
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1 9	Y	1			16
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	73	2	9 9	Y	8	15 1		9
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2 9	Y	2			11
TOTAL GAS PROD:		931		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

SUGG "F"		WELL #:		3509	RRCID ->	151862	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7244 - 7419		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3 9	Y	3			3
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2 9	Y	2			5
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9 9	Y	8			13
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6 9	Y	5	13 1		5
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	220	2	10 9	Y	9	13 1		1
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8 9	Y	7			8
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	181	2	7 9	Y	6	13 1		1
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11 9	Y	10			11
TOTAL GAS PROD:		2,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3				3
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	Y	8				11
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1				12
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8	15	1		5
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2				7
TOTAL GAS PROD:			1,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-				2
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				2
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-	1	1		1
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-				1
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2				3
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	106	2	11	9	Y	10	2	1		11
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	Y	9				20
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	110	2	12	9	Y	11				31
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	98	2	9	9	Y	8	23	1		16
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	103	2	10	9	Y	9				25
11		118 N	103	-0-	-15	-0-	95	2	8	9	Y	7				32
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	110	2	12	9	Y	11	25	1		18
TOTAL GAS PROD:			1,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			67							

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	2	1		1
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			Y	-0-				1
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-				1
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				1
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-				1
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				1
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				1
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2				3
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	65	2	13	9	Y	12	15	1		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2				2
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2				4
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1				5
TOTAL GAS PROD:			668			TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7	9	Y	6	1	1	6	
02		174 N	120	-0-	-54	-0-	117	2	3	9	Y	3	6	1	3	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1	3	
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	3	1	-0-	
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2	1	1	1	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	2	1	2	
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	2	1	1	
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			1	
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-			1	
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-			1	
11		177 N	152	-0-	-25	-0-	152	2			Y	-0-			1	
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			2,257												TOTAL CONDENSATE PROD:	18

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-			32	
02		174 N	121	-0-	-53	-0-	121	2			Y	-0-			32	
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-			32	
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-			32	
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-			32	
06		150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-			32	
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-			32	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			32	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			32	
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-			32	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			32	
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-			32	
TOTAL GAS PROD:			1,101												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

01		930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			Y	-0-			-0-	
02		870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2			Y	-0-			-0-	
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-	
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-	
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-	
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			-0-	
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-	
08		930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-			-0-	
09		900 N	789	-0-	-111	-0-	789	2			Y	-0-			-0-	
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-	
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-	
*12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,035												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION					
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		630563											
PFLUGER "K"		WELL #:		4801	RRCID ->	217737	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8051 -	8223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	214	2	4	9	Y	4	21	1	3	
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	353	2			Y	-0-	2	1	1	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	Y	15	5	1	11	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1	10	1	2	
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	346	2	2	9	Y	2	1	1	3	
06	390 N	267	-0-	-123	-0-	264	2	3	9	Y	3	2	1	4	
07	434 N	249	-0-	-185	-0-	238	2	11	9	Y	10	3	1	11	
08	341 N	189	-0-	-152	-0-	185	2	4	9	Y	4	5	1	10	
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	177	2	7	9	Y	6	5	1	11	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7	10	1	8	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	5	1	9	
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	225	2	7	9	Y	6	5	1	10	
TOTAL GAS PROD:		3,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

PFLUGER H		WELL #:		4902	RRCID ->	217740	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8007 -	8260		
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	Y	10	7	1	8	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	Y	6	6	1	8	
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	82	2	2	9	Y	2	9	1	1	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-	1	1	-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-			-0-	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			-0-	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-	
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

PFLUGER H		WELL #:		5102	RRCID ->	218522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8029 -	8290		
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	199	2	4	9	Y	4	6	1	3	
02	232 N	142	-0-	-90	-0-	138	2	4	9	Y	4	2	1	5	
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	188	2	7	9	Y	6	7	1	4	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1	4	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	3	1	1	
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-	1	1	-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-	
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			-0-	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-	
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.// 630563										
PFLUGER "H"		WELL #: 5002		RRCID -> 218555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	114 2	4 9	Y	4	6 1		3
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	97 2	1 9	Y	1	2 1		2
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-	2 1		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	198 2	6 9	Y	5			5
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	233 2	14 9	Y	13	3 1		15
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200 2	12 9	Y	11	9 1		17
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	166 2	36 9	Y	33	13 1		37
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	122 2	21 9	Y	19	22 1		34
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	117 2	25 9	Y	23	20 1		37
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	204 2	30 9	Y	27	40 1		24
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	191 2	26 9	Y	24	21 1		27
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	148 2	28 9	Y	25	22 1		30
TOTAL GAS PROD:		2,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		185				

PFLUGER A		WELL #: 1511		RRCID -> 219688		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	27 2	7 9	Y	6			6
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	63 2	7 9	Y	6	3 1		9
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	56 2	4 9	Y	4	8 1		5
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	48 2	4 9	Y	4	5 1		4
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-	2 1		2
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	2 1		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		645				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 219690		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669				
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9	Y	3			3
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-	3 1		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341 2	1 9	Y	1			1
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			1
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		630563									
PFLUGER "K"		WELL #:		3102	RRCID ->	225860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8032 - 8230		
M	ALLOW CODE	GAS 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	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
02	725 N	697	-0-	-28	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3 9	Y	3	1 1		2
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-	2 1		-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2 9	Y	2			2
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4 9	Y	4	2 1		4
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	735	2	11 9	Y	10	3 1		11
08	868 N	582	-0-	-286	-0-	578	2	4 9	Y	4	5 1		10
09	780 N	560	-0-	-220	-0-	553	2	7 9	Y	6	5 1		11
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	2	8 9	Y	7	10 1		8
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7 9	Y	6	5 1		9
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7 9	Y	6	5 1		10
TOTAL GAS PROD:		9,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				48			

SUGG "F"		WELL #:		5110	RRCID ->	242414	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7302 - 7484		
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	1 1		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGG "F"		WELL #:		5109	RRCID ->	244462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7275 - 7475		
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		Y	-0-	4 1		4
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2		Y	-0-			4
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			4
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		Y	-0-			4
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-			4
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		Y	-0-			4
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			4
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			4
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			4
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			4
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-			4
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		2,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.// 630563														
SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400								
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	465 N	423	-0-	-42	-0-	417	2	6	9	Y	5					45
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	2			Y	-0-					45
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					45
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-					45
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					45
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					45
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					45
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	Y	3					48
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	Y	8					56
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1					57
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	629	2	9	9	Y	8	15	1			50
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	Y	2					52
TOTAL GAS PROD:		6,302				TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

PFLUGER "B"		WELL #: 1708		RRCID -> 277628		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894								
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3					3
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2	3	1			2
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	2	1			-0-
05	310 N	86	-0-	-224	-0-	84	2	2	9	N	2					2
06	270 N	72	-0-	-198	-0-	69	2	3	9	N	3	3	1			2
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-	2	1			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		977				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PFLUGER "E"		WELL #: 1907		RRCID -> 277661		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532								
01	0 W	1263	-0-	1263	12654	1243	2	20	9	N	18					29
02	2900 N	920	-0-	-1980	10674	907	2	13	9	N	12					41
03	3100 N	1563	-0-	-1537	9137	1551	2	12	9	N	11	34	1			18
04	3000 N	1446	-0-	-1554	7583	1429	2	17	9	N	15					33
05	3100 N	638	-0-	-2462	5121	614	2	24	9	N	22					55
06	3000 N	816	-0-	-2184	2937	806	2	10	9	N	9	39	1			25
07	3100 N	1404	-0-	-1696	1241	1392	2	12	9	N	11					36
08	1241 N	-0-	-0-	-1241	-0-					N	-0-					36
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	2	13	9	N	12	34	1			14
10	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1331	2	14	9	N	13					27
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	N	10					37
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1420	2	18	9	N	16	37	1			16
TOTAL GAS PROD:		13,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		149								



SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION				
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		630563									
SUGG "F"		WELL #:		3514	RRCID ->	277662	COMPL. DATE	10/18/1992	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7289 - 7535	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		575 N	575	-0-	-0-	569 2	6 9	Y		5			5
02		570 N	570	-0-	-0-	566 2	4 9	Y		4	8 1		1
03		620 N	577	-0-	-43	571 2	6 9	Y		5			6
04		570 N	555	-0-	-15	551 2	4 9	Y		4	8 1		2
05		620 N	424	-0-	-196	418 2	6 9	Y		5			7
06		570 N	442	-0-	-128	440 2	2 9	Y		2			9
07		589 N	473	-0-	-116	469 2	4 9	Y		4			13
08		434 N	-0-	-0-	-434			Y		-0-			13
09		450 N	-0-	-0-	-450			Y		-0-			13
10		465 N	416	-0-	-49	412 2	4 9	Y		4			17
11		343 N	343	-0-	-0-	340 2	3 9	Y		3	7 1		13
*12		423 N	423	-0-	-0-	417 2	6 9	Y		5			18
TOTAL GAS PROD:		4,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

OXY USA INC.				630591	ASSOCIATED				TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984				
SUGG "41"		WELL #:		3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A					
01		187 N	187	-0-	-0-	187 2		N		-0-			-0-
02		203 N	195	-0-	-8	195 2		N		-0-			-0-
03		217 N	172	-0-	-45	172 2		N		-0-			-0-
04		180 N	148	-0-	-32	148 2		N		-0-			-0-
05		217 N	136	-0-	-81	136 2		N		-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24	156 2		N		-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	199 2		N		-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	271 2		N		-0-			-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	227 2		N		-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	214 2		N		-0-			-0-
11		270 N	212	-0-	-58	212 2		N		-0-			-0-
12		248 N	229	-0-	-19	229 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TXP, INCORPORATED				875395	ASSOCIATED				TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 6906				
SUGG FARMAR "27"		WELL #:		1	RRCID ->	240488	COMPL. DATE	07/18/2008					
01		1364 N	1288	-0-	-76	1270 2	18 9	Y		16	17 1		29
02		1218 N	1173	-0-	-45	1159 2	14 9	Y		13	18 1		24
03		1302 N	1239	-0-	-63	1220 2	19 9	Y		17	18 1	1 8	22
04		1260 N	1178	-0-	-82	1165 2	13 9	Y		12	19 1		15
05		1240 N	1211	-0-	-29	1196 2	15 9	Y		14	18 1	1 8	10
06		1204 N	1204	-0-	-0-	1189 2	15 9	Y		14			24
07		1209 N	1181	-0-	-28	1167 2	14 9	Y		13	18 1	1 8	18
08		1209 N	1188	-0-	-21	1174 2	14 9	Y		13	18 1		13
09		1200 N	1161	-0-	-39	1147 2	14 9	Y		13			26
10		1178 N	1176	-0-	-2	1162 2	14 9	Y		13	18 1	1 8	20
11		1140 N	1016	-0-	-124	1002 2	14 9	Y		13	18 1		15
12		1209 N	1172	-0-	-37	1157 2	15 9	Y		14	19 1		10
TOTAL GAS PROD:		14,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

OIL AND GAS DIVISION

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								
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	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	184 2	N	12							50
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 9	137 2	N	6	33 1						23
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 9	168 2	N	8							31
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	9 9		N	-0-	14 1						17
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-							17
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	10 1						7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							7
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	4 1						3
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9	N	3							6
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-							6
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	5 2	N	2	5 1						3
TOTAL GAS PROD:		680				TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

ROBERTSON, JOHN D. "A"		87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN								
COMPASS OPERATING, L.L.C.		169750														
GREEN, J. WILEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 104867		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354								
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 2	N	-0-							-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	6 1	165 2	N	-0-							-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8 1	201 2	N	-0-							-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 2	N	-0-							-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-							-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-							-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-							-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-							-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-							-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	4 1	121 2	N	-0-							-0-
*11	180 N	155	-0-	-25	-0-	5 1	150 2	N	-0-							-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		//CONT.// 87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 169750									
GREEN, J. WILEY "B"		WELL #: 14		RRCID -> 136725		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	258 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	7 1	192 2	Y	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 2	Y	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	Y	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	Y	-0-		-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 1	241 2	Y	-0-		-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8 1	239 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON, J.D. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138938		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	22 1	552 2	Y	-0-		-0-
02	464 N	429	-0-	-35	-0-	16 1	413 2	Y	-0-		-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19 1	503 2	Y	5		5
						6 9					
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18 1	448 2	Y	2	4 1	3
						2 9					
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474 2	8 9	Y	7		10
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	416 2	15 9	Y	14		24
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	529 2	21 9	Y	19	24 1	19
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	488 2	14 9	Y	13		32
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	419 2	18 9	Y	16		48
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17 1	468 2	Y	16	34 1	30
						18 9					
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16 1	451 2	Y	19		49
						21 9					
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	15 1	449 2	Y	8		57
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		5,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

J. WILEY GREEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 200189		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15 1	368 2	N	-0-		-0-
02	319 N	285	-0-	-34	-0-	10 1	275 2	N	-0-		-0-
03	434 N	236	-0-	-198	-0-	9 1	227 2	N	-0-		-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	12 1	298 2	N	-0-		-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12 1	343 2	N	-0-		-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 2	N	-0-		-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11 1	329 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		//CONT.// 87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN								
COMPASS OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 169750														
ROBERTSON, JOHN D. "C"		WELL #: 24		RRCID -> 223081		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937								
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
01		726 N	726	-0-	-0-		27 1	699 2		Y	-0-					-0-
02		551 N	542	-0-	-9		19 1	523 2		Y	-0-					-0-
03		676 N	676	-0-	-0-		26 1	636 2		Y	13					13
04		600 N	600	-0-	-0-		14 9									
							23 1	567 2		Y	9	13	1			9
05		589 N	469	-0-	-120		10 9									
06		570 N	356	-0-	-214		469 2			Y	-0-					9
07		589 N	527	-0-	-62		356 2			Y	-0-					9
08		487 N	487	-0-	-0-		527 2			Y	-0-	5	1			4
09		448 N	448	-0-	-0-		487 2			Y	-0-					4
10		517 N	517	-0-	-0-		448 2			Y	-0-					4
*11		498 N	498	-0-	-0-		18 1	499 2		Y	-0-	2	1			2
*12		494 N	494	-0-	-0-		17 1	481 2		Y	-0-					2
							16 1	478 2		Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		6,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #: 24		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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 277158		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4460 - 4485	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	81	-0-	81	81	81 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		81		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN  
RANGER OPERATING CO. 691776  
MCGILL WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, J. D. C. WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2015 - P/A 03-13-15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	1860 #	1342	-0-	-518	-0-	139	1	1194	2	Y	8	28	1		23
02	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	197	1	1665	2	Y	5				28
03	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	193	1	2189	2	Y	4				32
04	1410 #	1350	-0-	-60	-0-	132	1	1209	2	Y	8	20	1		20
05	1922 #	1914	-0-	-8	-0-	194	1	1713	2	Y	6				26
06	1860 #	1503	-0-	-357	-0-	156	1	1343	2	Y	4				30
07	1922 #	1234	-0-	-688	-0-	131	1	1102	2	Y	1				31
08	1922 #	966	-0-	-956	-0-	118	1	848	2	Y	-0-	31	1		-0-
09	1860 #	1570	-0-	-290	-0-	176	1	1394	2	Y	-0-				-0-
*10	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	218	1	1738	2	Y	-0-				-0-
11	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		36							



OIL AND GAS DIVISION

T. D. (6575) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH TD-1116		//CONT.// 87920 500 //CONT.// 048537		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
		WELL #: 5		RRCID -> 209042		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 6178 - 6198					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		503 R	503	-0-	-0-	-0-	52 1	443 2	Y		7	6 1			10
							8 9								
02		742 R	742	-0-	-0-	-0-	78 1	660 2	Y		4				14
							4 9								
03		556 R	556	-0-	-0-	-0-	45 1	508 2	Y		3				17
							3 9								
04		480 #	455	-0-	-25	-0-	45 1	409 2	Y		1	11 1			7
							1 9								
05		682 #	566	-0-	-116	-0-	57 1	508 2	Y		1				8
							1 9								
06		660 #	373	-0-	-287	-0-	39 1	333 2	Y		1				9
							1 9								
07		682 #	275	-0-	-407	-0-	29 1	246 2	Y		-0-				9
08		558 #	210	-0-	-348	-0-	26 1	184 2	Y		-0-	9 1			-0-
09		540 #	519	-0-	-21	-0-	58 1	461 2	Y		-0-				-0-
*10		719 R	719	-0-	-0-	-0-	80 1	639 2	Y		-0-				-0-
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y		NO RPT				-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 4		RRCID -> 209049		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 6020 - 6200					
01		467 R	467	-0-	-0-	-0-	48 1	411 2	Y		7	23 1			19
							8 9								
02		641 R	641	-0-	-0-	-0-	68 1	569 2	Y		4				23
							4 9								
03		527 #	483	-0-	-44	-0-	39 1	441 2	Y		3				26
							3 9								
04		450 #	392	-0-	-58	-0-	38 1	353 2	Y		1	17 1			10
							1 9								
05		682 #	624	-0-	-58	-0-	63 1	560 2	Y		1				11
							1 9								
06		660 #	477	-0-	-183	-0-	50 1	426 2	Y		1				12
							1 9								
07		682 #	373	-0-	-309	-0-	40 1	333 2	Y		-0-				12
08		620 #	271	-0-	-349	-0-	33 1	238 2	Y		-0-	12 1			-0-
09		600 #	424	-0-	-176	-0-	47 1	377 2	Y		-0-				-0-
10		620 #	558	-0-	-62	-0-	62 1	496 2	Y		-0-				-0-
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y		NO RPT				-0-
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							



T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537									
TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	171	1	1467	2	Y	-0-		-0-
02	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	198	1	1672	2	Y	-0-		-0-
03	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	2	Y	-0-		-0-
04	1590 #	1286	-0-	-304	-0-	126	1	1157	2	Y	3		3
						3	9						
05	1984 #	1768	-0-	-216	-0-	179	1	1587	2	Y	2		5
						2	9						
06	1920 #	1601	-0-	-319	-0-	167	1	1434	2	Y	-0-		5
07	1984 #	1070	-0-	-914	-0-	114	1	956	2	Y	-0-		5
08	1767 #	678	-0-	-1089	-0-	83	1	595	2	Y	-0-	5 1	-0-
09	1710 #	1315	-0-	-395	-0-	147	1	1168	2	Y	-0-		-0-
*10	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	205	1	1636	2	Y	-0-		-0-
11	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #:		1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 HENDERSON, PETER OIL CO. 377075  
 TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	9	1	1027	2	N	-0-					124
02	999 R	999	-0-	-0-	-0-	9	1	990	2	N	-0-					124
03	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	9	1	1009	2	N	-0-					124
04	1020 #	997	-0-	-23	-0-	9	1	988	2	N	-0-					124
05	1054 #	991	-0-	-63	-0-	9	1	982	2	N	-0-					124
06	1020 #	990	-0-	-30	-0-	9	1	974	2	N	6					130
						7	9									
07	1054 #	991	-0-	-63	-0-	9	1	976	2	N	5					135
						6	9									
08	1023 #	1013	-0-	-10	-0-	9	1	1004	2	N	-0-					135
09	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	9	1	995	2	N	-0-					135
10	1023 #	974	-0-	-49	-0-	9	1	958	2	N	6					141
						7	9									
11	990 #	964	-0-	-26	-0-	9	1	955	2	N	-0-					141
12	1023 #	987	-0-	-36	-0-	9	1	971	2	N	6					147
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		11,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

01	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	9	1	1033	2	N	-0-					81
02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	9	1	931	2	N	-0-					81
03	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	9	1	1005	2	N	-0-					81
04	1020 #	965	-0-	-55	-0-	9	1	956	2	N	-0-					81
05	1054 #	996	-0-	-58	-0-	9	1	987	2	N	-0-					81
06	1020 #	945	-0-	-75	-0-	8	1	937	2	N	-0-					81
07	1023 #	993	-0-	-30	-0-	9	1	984	2	N	-0-					81
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	9	1	1001	2	N	-0-					81
09	968 R	968	-0-	-0-	-0-	9	1	959	2	N	-0-					81
10	992 #	970	-0-	-22	-0-	9	1	961	2	N	-0-					81
11	990 #	936	-0-	-54	-0-	8	1	928	2	N	-0-					81
12	1023 #	977	-0-	-46	-0-	9	1	968	2	N	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		11,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

01	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-					10
02	203 #	190	-0-	-13	-0-	2	1	188	2	N	-0-					10
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	N	-0-					10
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-					10
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	2	1	194	2	N	-0-					10
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-					10
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					10
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-					10
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
*12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		2,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
TXP, INCORPORATED 875395  
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

01	837 #	814	-0-	-23	-0-	803	2	11	9	Y	10	11	1				10
02	725 #	704	-0-	-21	-0-	695	2	9	9	Y	8	11	1				7
03	801 R	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	Y	8	11	1				4
04	780 #	748	-0-	-32	-0-	741	2	7	9	Y	6						10
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8	11	1				7
06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	Y	9	10	1				6
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	Y	12	11	1				7
08	837 #	818	-0-	-19	-0-	810	2	8	9	Y	7						14
09	870 #	783	-0-	-87	-0-	771	2	12	9	Y	11	11	1				14
10	899 #	830	-0-	-69	-0-	819	2	11	9	Y	10	11	1				13
11	870 #	769	-0-	-101	-0-	758	2	11	9	Y	10	11	1				12
12	868 #	813	-0-	-55	-0-	798	2	15	9	Y	14	22	1				4
TOTAL GAS PROD:			9,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			113								

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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-						-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-						-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-						-0-
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-						-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-						-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-						-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-						-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-						-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-						-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-						-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-						-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			7,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TALPA, SW. (DOG BEND) DELRAY OIL, INC. CHARLES PARKER		88245 500 213275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS								
		WELL #: 1		RRCID -> 256793		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3110 - 3118						
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		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3			N	-0-					-0-
02		145 N	112	-0-	-33	-0-	112 3			N	-0-					-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3			N	-0-					-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3			N	-0-					-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-					-0-
06		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3			N	-0-					-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-					-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-					-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3			N	-0-					-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3			N	-0-					-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-					-0-
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TAOS (CANYON) MEADCO PROPERTIES TEX-MCGILL 12		88323 200 556500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #: 1		RRCID -> 131855		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7297 - 7378						
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		155 #	77	-0-	-78	-0-	77 2			N	-0-					13
02		145 #	60	-0-	-85	-0-	60 2			N	-0-					13
03		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-					13
04		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-					13
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-					13
06		150 #	103	-0-	-47	-0-	103 2			N	-0-					13
07		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2			N	-0-					13
08		155 #	97	-0-	-58	-0-	97 2			N	-0-					13
09		150 #	92	-0-	-58	-0-	92 2			N	-0-					13
10		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-					13
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					13
*12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIANA OIL & GAS MCGILL "12"		779259		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #: 1		RRCID -> 276503		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7290 - 7421						
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		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	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M	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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		89134 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
TXL "31"		WELL #:		1	RRCID ->	114763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9371 - 9459
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		589 #	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-			-0-
02		522 #	419	-0-	-103	-0-	419 3	N	-0-			-0-
03		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-
04		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			-0-
05		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-
06		600 #	479	-0-	-121	-0-	479 3	N	-0-			-0-
07		620 #	476	-0-	-144	-0-	476 3	N	-0-			-0-
08		620 #	573	-0-	-47	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09		540 #	465	-0-	-75	-0-	465 3	N	-0-			-0-
10		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			-0-
11		540 #	528	-0-	-12	-0-	528 3	N	-0-			-0-
*12		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,340		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FDL OPERATING, LLC				263924					TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A			
MCELROY RANCH CO. "H"				WELL #:	8 U	RRCID ->	156462	COMPL. DATE	08/01/1963			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	272	-0-	272	272		272 3	Y	-0-			143
*12	544 R	272	-0-	-272	-0-		272 3	Y	-0-			143
TOTAL GAS PROD:			544		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXON (FUSSELMAN GAS)		89193 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1T		RRCID -> 265635		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 6856 - 9986				
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		645 R	645	-0-	-0-	-0-	87 1	523 3	Y		32	35 1	1 8			11
							35 9									
02		1247 #	213	-0-	-1034	-0-	81 1	115 3	Y		15	22 1				4
							17 9									
03		1333 #	199	-0-	-1134	-0-	87 1	105 3	Y		6	8 1				2
							7 9									
04		690 #	301	-0-	-389	-0-	84 1	200 3	Y		15	13 1				4
							17 9									
05		713 #	326	-0-	-387	-0-	87 1	217 3	Y		20	13 1				11
							22 9									
06		630 #	316	-0-	-314	-0-	84 1	217 3	Y		14	22 1				3
							15 9									
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	87 1	214 3	Y		20	14 1				9
							22 9									
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	87 1	190 3	Y		13	14 1				8
							14 9									
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	84 1	179 3	Y		8	12 1				4
							9 9									
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	87 1	999 3	Y		20	14 1				10
							22 9									
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	84 1	1165 3	Y		49	33 1				26
							54 9									
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	87 1	1130 3	Y		65	72 1				19
							72 9									
TOTAL GAS PROD:			6,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			277									

TEXON, S (QUEEN)		89198 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN					
ENERGY MANAGEMENT COMPANY		251770		WELL #: 2S		RRCID -> 130663		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 3032 - 3050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TILLERY (CANYON, UPPER)		90007 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
OSBORN HEIRS COMPANY		627140		WELL #: 2		RRCID -> 079368		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3575 - 3587	
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		860 N	860	-0-	-0-	-0-	622 2	238 9	Y	216	86 1	130	
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	578 2	141 9	Y	128	170 1	88	
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	611 2	153 9	Y	139	81 1	146	
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	580 2	139 9	Y	126	170 1	102	
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	597 2	139 9	Y	126	177 1	51	
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	576 2	132 9	Y	120	86 1	85	
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	587 2	145 9	Y	132	86 1	131	
08		713 N	702	-0-	-11	-0-	568 2	134 9	Y	122	168 1	85	
09		690 N	653	-0-	-37	-0-	528 2	125 9	Y	114	84 1	115	
10		713 N	664	-0-	-49	-0-	528 2	136 9	Y	124	169 1	70	
11		690 N	565	-0-	-125	-0-	515 2	50 9	Y	45		115	
*12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	517 2	182 9	Y	165	170 1	110	
TOTAL GAS PROD:			8,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,557						

TILLERY (STRAWN)		90007 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
RELIANCE ENERGY, INC.		700995		WELL #: 1		RRCID -> 042915		COMPL. DATE 11/20/1967		TOTAL DEPTH 4255		PERF. N/A	
01		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 2		N	-0-		-0-	
02		377 N	319	-0-	-58	-0-	319 2		N	-0-		-0-	
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-	
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-	
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-		-0-	
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-		-0-	
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-	
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-		-0-	
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMC OIL & GAS, INC.		789634		RRCID -> 150357		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 3968 - 3976		
POWELL, JAMES		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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
02		406 #	362	-0-	-44	-0-	362	2		N	-0-			-0-	
03		465 #	388	-0-	-77	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
04		450 #	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-			-0-	
05		465 #	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
06		450 #	422	-0-	-28	-0-	422	2		N	-0-			-0-	
07		403 #	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			-0-	
08		434 #	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
09		420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-	
10		434 #	385	-0-	-49	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
11		420 #	392	-0-	-28	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
12		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,785											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 #	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			-0-	
02		580 #	517	-0-	-63	-0-	517	2		N	-0-			-0-	
03		589 #	523	-0-	-66	-0-	523	2		N	-0-			-0-	
04		540 #	496	-0-	-44	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
05		558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
06		540 #	501	-0-	-39	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
07		558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			-0-	
08		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-	
09		510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-	
10		527 #	461	-0-	-66	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
11		510 #	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-			-0-	
12		527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,116											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-	
02		667 N	577	-0-	-90	-0-	577	3		N	-0-			-0-	
03		713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3		N	-0-			-0-	
04		660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3		N	-0-			-0-	
05		620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-			-0-	
07		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-	
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-	
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3		N	-0-			-0-	
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-			-0-	
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,152											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----																	
TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B)			WELL #: 8	RRCID -> 213306	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 5681	PERF. 4137	-	4222								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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								
01	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1067	3	103	9	N	94	179	1			131
02	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1094	3	86	9	N	78					209
03	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1131	3	86	9	N	78	183	1			104
04	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1116	3	87	9	N	79					183
05	1271	#	1208	-0-	-63	-0-	1130	3	78	9	N	71	173	1			81
06	1230	#	1092	-0-	-138	-0-	1019	3	73	9	N	66					147
07	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1189	3	83	9	N	75					222
08	1240	#	1127	-0-	-113	-0-	1055	3	72	9	N	65	160	1			127
09	1200	#	1016	-0-	-184	-0-	942	3	74	9	N	67					194
10	1271	#	1061	-0-	-210	-0-	993	3	68	9	N	62	162	1			94
11	1230	#	1095	-0-	-135	-0-	1016	3	79	9	N	72					166
12	1271	#	1098	-0-	-173	-0-	1014	3	84	9	N	76	148	1			94
TOTAL GAS PROD:			13,739											TOTAL CONDENSATE PROD:	883		

OIL AND GAS DIVISION

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)		90188 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 12		RRCID -> 083550		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5855 - 6042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	109 3	34 9	Y	31	22 1	26			
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	84 3	32 9	Y	29	45 1	10			
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	116 3	36 9	Y	33	23 1	20			
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	143 3	33 9	Y	30	23 1	27			
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	145 3	31 9	Y	28	22 1	33			
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	127 3	30 9	Y	27	43 1	17			
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	152 3	34 9	Y	31	41 1	7			
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	135 3	35 9	Y	32	22 1	17			
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	121 3	37 9	Y	34	44 1	7			
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	127 3	35 9	Y	32	22 1	17			
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	130 3	34 9	Y	31	22 1	26			
*12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	130 3	28 9	Y	25	23 1	28			
TOTAL GAS PROD:		1,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		363								

TIPPETT, NORTH (MONTOKA)		90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		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-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050)		90196 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		945220		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-			
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TODD (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO TODD WX-14		90314 800 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	1	RRCID ->	198132	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6398 - 6469		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	29	1	701	2	N	4	4 8	147
02	638 N	569	-0-	-69	-0-	4	9	543	2	N	3	3 8	147
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	N	3	3 8	147
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	3	9	724	2	N	-0-	3 8	147
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	627	2	42	9	N	38	38 8	147
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2	2 8	147
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	685	2	2	9	N	2	2 8	147
08	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2	1	9	N	-0-	1 8	147
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	555	2	2	9	N	1	2 8	147
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	608	2	2	9	N	2	2 8	147
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1 8	147
12	589 N	368	-0-	-221	-0-	366	2	2	9	N	2	2 8	147

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TODD POOLED UNIT		90314 800 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	1	RRCID ->	208517	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6875 - 6998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	25	114
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	28	9	169	2	N	23	137
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	7	1	214	2	N	12	149
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	25	9	233	2	N	10	159
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	N	1	160
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	178	2	N	-0-	160
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	201	2	N	-0-	160
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	184	2	13	9	N	12	172
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	182	2	19	9	N	17	189
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	247	2	22	9	N	20	209
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	111	2	13	9	N	12	38
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2	29	2	N	-0-	38

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TODD WX-15		90314 800 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	2	RRCID ->	224887	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	6389 - 6410	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	0 N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
05	279 N	195	-0-	-84	B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	242	-0-	-28	B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
10	248 N	145	-0-	-103	B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	248 N	147	-0-	-101	B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	1023 N	890	-0-	-133	B	-0-	890	2	N	-0-			66
02	638 N	368	-0-	-270	B	-0-	368	2	N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-			66
04	870 N	464	-0-	-406	B	-0-	464	2	N	-0-			66
05	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2	N	-0-			66
06	420 N	319	-0-	-101	B	-0-	319	2	N	-0-			66
07	465 N	129	-0-	-336	B	-0-	129	2	N	-0-			66
08	651 N	203	-0-	-448	B	-0-	203	2	N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	71	-0-	-259	B	-0-	71	2	N	-0-			66
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	-124		N	-0-			66
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	-210		N	-0-			66
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-62		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		3,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394  
 SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M	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	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	435 N	246	-0-	-189 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	570 N	310	-0-	-260 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	310 N	86	-0-	-224 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	434 N	135	-0-	-299 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,341											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
06	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
12	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,724											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

VINSON EXPLORATION SHANNON ESTATE -V- 886105 WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	319 N	238	-0-	-81 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,453											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
09	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 3		RRCID -> 047734		COMPL. DATE 01/04/1970		TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A					
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
10	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
11	2490 N	2419	-0-	-71	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2218	-0-	-355	-0-	2218	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOE NAIL (HARKEY)		//CONT.//		90351 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440							
HARKEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	125287	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4658 - 4696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2680 N	2680	-0-	-0-	2680	3	N	-0-		-0-
02		2598 N	2598	-0-	-0-	2598	3	N	-0-		-0-
03		2325 N	2279	-0-	-46	2279	3	N	-0-		-0-
04		2250 N	2044	-0-	-206	2044	3	N	-0-		-0-
05		2325 N	2136	-0-	-189	2136	3	N	-0-		-0-
06		2220 N	2003	-0-	-217	2003	3	N	-0-		-0-
07		2108 N	2037	-0-	-71	2037	3	N	-0-		-0-
08		2139 N	2037	-0-	-102	2037	3	N	-0-		-0-
09		2010 N	1768	-0-	-242	1768	3	N	-0-		-0-
10		2128 N	2128	-0-	-0-	2128	3	N	-0-		-0-
11		2171 N	2171	-0-	-0-	2171	3	N	-0-		-0-
*12		2136 N	2136	-0-	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,017		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRIS C		WELL #:		1	RRCID ->	154579	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4626 - 4640
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 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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		630591									
THOMERSON, A. B. ESTATE		WELL #:		1X	RRCID ->	188145	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4516 - 4578
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		372 N	41	-0-	-331	41	2	N	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377			N	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

TOE NAIL (PALO PINTO)		//CONT.//		90351 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
WILLIAMS OIL COMPANY				925440						
HARRIS C		WELL #:		2	RRCID -> 156320	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 5303	PERF. 4433	- 4443	
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		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96 3		Y	-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUCKER		WELL #:		6	RRCID -> 159932	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4432	- 4442	
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		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-
02		406 N	405	-0-	-1	-0-	405 3		N	-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		N	-0-
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	317 3		N	-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-
09		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		N	-0-
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3		N	-0-
12		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOE NAIL (STRAWN)		90351 666		ASSOCIATED	49B	CNTY: SCHLEICHER				
MAYJAC I, LLC		536431								
HARRIS, K. L.		WELL #:		1	RRCID -> 059051	COMPL. DATE 06/27/1974	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOE NAIL (STRAWN)		//CONT.//		90351 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: SCHLEICHER							
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431										
HARRIS, K. L.		WELL #:		4	RRCID ->	129909	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	5348	PERF.	0 - 5221		
M	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			46
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	228	2	1	9	N	1			47
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1			48
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2			50
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2			52
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			52
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			52
08	3100 N	4067	-0-	967	967	4067	2			N	-0-			52
09	967 N	-0-	-0-	-967	-0-					N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	750	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			52
*12	225	-0-	-0-	-225	-0-					N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		5,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2016 - P/A 12/10/16

OIL AND GAS DIVISION

TOM KETCHUM (CANYON)		//CONT.//		90497 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION				
DLB OIL & GAS INC.				195907								
BUSBY				WELL #:	1	RRCID ->	064500	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	8407	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7750	788	-0-	-6962	1801	787 2	1 9	N	1		86
02		2320	503	-0-	-1817	-0-	502 2	1 9	N	1		87
03		2480	682	-0-	-1798	-0-	681 2	1 9	N	1		88
04		750 #	556	-0-	-194	-0-	555 2	1 9	N	1		89
05		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1211 2	3 9	N	3		92
06		881 R	881	-0-	-0-	-0-	878 2	3 9	N	3		95
07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2479 2	1 9	N	1		96
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		97
09		3000 N	7972	-0-	4972	4972	7970 2	2 9	N	2		99
10		3100 N	2814	-0-	-286	4686	2812 2	2 9	N	2		101
*11		3000 N	724	-0-	-2276	2410	722 2	2 9	N	2		103
12		2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-	-0-		N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		18,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

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		775	134	-0-	-641	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02		725	272	-0-	-453	-0-	272 2		N	-0-		-0-
03		775	300	-0-	-475	-0-	300 2		N	-0-		-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
05		279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2		N	-0-		-0-
06		300 N	227	-0-	-73	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-		-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-		-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-		-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		13950 #	13133	-0-	-817	-0-	13133 2		N	-0-		-0-
02		13050 #	12138	-0-	-912	-0-	12138 2		N	-0-		-0-
03		13361 #	12605	-0-	-756	-0-	12605 2		N	-0-		-0-
04		12930 #	-0-	-0-	-12930	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		13206 #	-0-	-0-	-13206	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		12720 #	-0-	-0-	-12720	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		12989 #	8427	-0-	-4562	-0-	8427 2		N	-0-		-0-
08		15467	15467	-0-	-0-	-0-	15467 2		N	-0-		-0-
09		14852	14582	-0-	-270	-0-	14582 2		N	-0-		-0-
10		13267 R	13267	-0-	-0-	-0-	13267 2		N	-0-		-0-
11		13865	13865	-0-	-0-	-0-	13865 2		N	-0-		-0-
12		13857	12332	-0-	-1525	-0-	12332 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 3	N	-0-		20
02	35796 X	35796	-0-	-0-	-0-	35796 3	N	-0-		20
03	35857 X	35857	-0-	-0-	-0-	35857 3	N	-0-		20
04	32838 X	32838	-0-	-0-	-0-	32838 3	N	-0-		20
05	31465 X	27384	-0-	-4081	-0-	27384 3	N	-0-		20
06	30450 X	22757	-0-	-7693	-0-	22757 3	N	-0-		20
07	38254 X	23611	-0-	-14643	-0-	23611 3	N	-0-		20
08	35867 X	23202	-0-	-12665	-0-	23202 3	N	-0-		20
09	32850 X	22116	-0-	-10734	-0-	22116 3	N	-0-		20
10	27373 X	22489	-0-	-4884	-0-	22489 3	N	-0-		20
11	22860 X	21485	-0-	-1375	-0-	21485 3	N	-0-		20
12	23622 X	21920	-0-	-1702	-0-	21920 3	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		295,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERMIAN RESOURCES, LLC		655836		RRCID -> 138407		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407		
HUGHES "A"		WELL #: 1								
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	550 2	12 9	Y	11	58
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509 2	8 9	Y	7	65
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	551 2	17 9	Y	15	80
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	428 2	8 9	Y	7	87
05	558 N	226	-0-	-332	-0-	226 2		Y	-0-	87
06	540 N	354	-0-	-186	-0-	354 2		Y	-0-	25
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467 2	3 9	Y	3	28
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	545 2	4 9	Y	4	32
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9	Y	2	34
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	34
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	476 2	7 9	Y	6	40
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		4,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		55				

HUGHES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 145380		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460		
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	550 2	12 9	Y	11	58
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	684 2	8 9	Y	7	65
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	745 2	17 9	Y	15	80
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 2	8 9	Y	7	87
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	636 2		Y	-0-	87
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650 2		Y	-0-	25
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759 2	3 9	Y	3	28
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	747 2	4 9	Y	4	32
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651 2	2 9	Y	2	34
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572 2		Y	-0-	34
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	535 2	7 9	Y	6	40
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		7,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		55				

OIL AND GAS DIVISION

TRIUMPH (WOLFPCAMP)		91424 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 192919		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8414 - 8644	
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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1023 #	728	-0-	-295	-0-	728	2	Y	-0-		-0-	
02		928 #	896	-0-	-32	-0-	896	2	Y	-0-		-0-	
03		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-		-0-	
04		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-		-0-	
05		961 #	955	-0-	-6	-0-	955	2	Y	-0-		-0-	
06		990 #	966	-0-	-24	-0-	966	2	Y	-0-		-0-	
07		1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017	2	Y	-0-		-0-	
08		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-		-0-	
09		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-		-0-	
10		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-		-0-	
11		1080 #	989	-0-	-91	-0-	989	2	Y	-0-		-0-	
12		1116 #	980	-0-	-136	-0-	980	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000		WELL #: 1		RRCID -> 259722		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. N/A	
01		744 #	741	-0-	-3	-0-	741	2	N	-0-		-0-	
02		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-	
03		806 #	785	-0-	-21	-0-	785	2	N	-0-		-0-	
04		780 #	653	-0-	-127	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
05		899 #	765	-0-	-134	-0-	765	2	N	-0-		-0-	
06		870 #	550	-0-	-320	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
07		899 #	387	-0-	-512	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
08		775 #	467	-0-	-308	-0-	467	2	N	-0-		-0-	
09		750 #	578	-0-	-172	-0-	578	2	N	-0-		-0-	
10		775 #	684	-0-	-91	-0-	684	2	N	-0-		-0-	
11		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
*12		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT)		91663 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD					
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS		313070		WELL #: 2		RRCID -> 139645		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 4191		PERF. 3350 - 3366	
WALTERS, R.E. "C"													
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-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		95	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TURKEY TROT (UPPER STRAWN)  
BOWERMAN OIL & GAS, INC.  
PEACH

91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO  
084084  
WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
03	465 N	175	-0-	-290	-0-	175 2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,217			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UGLY LLAMA (CAMAR)  
PAINT ROCK OPERATING, LLC  
MCLAUGHLIN

92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
634974  
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	145	-0-	-444	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02	522 #	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		145			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD)  
WTG EXPLORATION  
UNIVERSITY LANDS 13

92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL  
945220  
WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3300 N	2521	-0-	-779 B	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
02	3451 N	2438	-0-	-1013 B	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
03	3472 N	2014	-0-	-1458 B	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
04	3570 #	2192	-0-	-1378 B	-1378	2192 2		N	-0-			-0-
05	3472 #	1995	-0-	-1477 B	-2855	1995 2		N	-0-			-0-
06	2520 #	1693	-0-	-827 B	-3682	1693 2		N	-0-			-0-
07	2604 #	1633	-0-	-971 B	-4653	1633 2		N	-0-			-0-
08	2263 #	1490	-0-	-773 B	-5426	1490 2		N	-0-			-0-
09	2190 #	933	-0-	-1257 B	-6683	933 2		N	-0-			-0-
10	1984 #	885	-0-	-1099 B	-7782	885 2		N	-0-			-0-
11	1680 #	1015	-0-	-665 B	-8447	1015 2		N	-0-			-0-
12	1643 #	1407	-0-	-236 B	-8683	1407 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,216			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) //CONT.// 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL														
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220														
UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
02		725 N	288	-0-	-437 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	153	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
04		930 #	159	-0-	-771 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05		961 #	170	-0-	-791 B	-1562	170	2		N	-0-			-0-
06		930 #	80	-0-	-850 B	-2412	80	2		N	-0-			-0-
07		310 #	74	-0-	-236 B	-2648	74	2		N	-0-			-0-
08		155 #	119	-0-	-36 B	-2684	119	2		N	-0-			-0-
09		150 #	289	-0-	139 B	-2545	289	2		N	-0-			-0-
10		155 #	134	-0-	-21 B	-2566	134	2		N	-0-			-0-
11		120 #	212	-0-	92 B	-2474	212	2		N	-0-			-0-
12		310 #	242	-0-	-68 B	-2542	242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,868	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO 855610														
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			52
02		493 N	253	-0-	-240	-0-	253	3		Y	-0-			52
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-	52 1		-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		Y	-0-			-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			-0-
09		900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3		Y	-0-			-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
12		837 N	689	-0-	-148	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,530	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
02		348 N	202	-0-	-146	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
04		420 N	258	-0-	-162	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,034	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610										UNIVERSITY 29-16		WELL #: 1		RRCID -> 107679		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 6939 - 6999	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			-0-								
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-			-0-								
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			-0-								
04		510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		Y	-0-			-0-								
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-			-0-								
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			-0-								
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			-0-								
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-								
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			-0-								
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			-0-								
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-								
*12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			5,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	
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-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

FDL OPERATING, LLC 263924										UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 2		RRCID -> 207503		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 7946 - 8258	
01	1085 N	812	-0-	-273 B	-0-	786 2	26 9	Y	24				43								
02	1015 N	851	-0-	-164 B	-0-	840 2	11 9	Y	10				53								
03	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	866 2	10 9	Y	9	49	1		13								
04	780 N	687	-0-	-93 B	-0-	673 2	14 9	Y	13				26								
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	913 2	10 9	Y	9				35								
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	970 2	11 9	Y	10				45								
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	870 2	1 9	Y	1				46								
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	845 2	19 9	Y	17	52	1		11								
09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2		Y	-0-				11								
10	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	445 2	7 9	Y	6	6	1		11								
*11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		Y	-0-				11								
*12	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		Y	-0-				11								
TOTAL GAS PROD:			9,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			99												



OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924  
 UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

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		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-		
02		116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-		
03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-		
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-		
05		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-		
06		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-		
07		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-		
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-		
09		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-		
10		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-		
*11		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-		
12		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,285												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

01		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-		
02		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-		
03		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-		
04		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-		
05		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-		
06		360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-		
07		372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-		
08		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-		
09		300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-		
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-		
*11		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-		
*12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,032												TOTAL CONDENSATE PROD:	-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					
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
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) 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	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	426	-0-	-67	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31-4		92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 090721		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896					
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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

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		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
07		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
08		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,922				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

01		1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
02		1305 N	1302	-0-	-3	-0-	1302	3		Y	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
04		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3		Y	-0-			-0-
05		1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	3		Y	-0-			-0-
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		Y	-0-			-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-			-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1200	3		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
12		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,594				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,433				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02		145 N	95	-0-	-50	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02		377 N	350	-0-	-27	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

01		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			739			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,890			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

01		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
02		696 N	618	-0-	-78	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
06		720 N	581	-0-	-139	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
07		775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
08		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
11		660 N	647	-0-	-13	-0-	647	3		Y	-0-			-0-
12		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,036			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,898											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

01		775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3		N	-0-			-0-	
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-	
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-	
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-	
05		713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3		N	-0-			-0-	
06		720 N	560	-0-	-160	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
07		744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3		N	-0-			-0-	
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-	
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-	
10		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-	
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3		N	-0-			-0-	
12		682 N	537	-0-	-145	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,008											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			457											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																
COUCH ESTATE																
WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140																
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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																
COUCH ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888																
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

COUCH ESTATE																
WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436																
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	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1653 N	1522	-0-	-131	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 15,854													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1583	-0-	-7	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,939			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FDL OPERATING, LLC 263924  
 UNIVERSITY 30-33A 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HILLIN, T. A. 388787  
 UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			8
02	2726	X	2484	-0-	-242	-0-	2484	2		N	-0-			8
03	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2		N	-0-			8
04	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2537	2		N	-0-			8
05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2		N	-0-			8
06	2940	X	2406	-0-	-534	-0-	2406	2		N	-0-			8
07	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	2177	2		N	-0-			8
08	2666	X	1202	-0-	-1464	-0-	1202	2		N	-0-			8
09	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	2458	2		N	-0-			8
10	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	2		N	-0-			8
11	2400	X	2064	-0-	-336	-0-	2064	2		N	-0-			8
12	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			28,212			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HILLIN, T. A. //CONT.// 388787  
 UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			10	
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			10	
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			10	
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			10	
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			10	
06	870 N	698	-0-	-172	-0-	-0-	698	2		N	-0-			10	
07	837 N	652	-0-	-185	-0-	-0-	652	2		N	-0-			10	
08	930 N	251	-0-	-679	-0-	-0-	251	2		N	-0-			10	
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			10	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			10	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			10	
12	961 N	506	-0-	-455	-0-	-0-	506	2		N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		8,404													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			21	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			21	
03	837 N	546	-0-	-291	-0-	-0-	546	2		N	-0-			21	
04	750 N	528	-0-	-222	-0-	-0-	528	2		N	-0-			21	
05	682 N	497	-0-	-185	-0-	-0-	497	2		N	-0-			21	
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	-0-	482	2		N	-0-			21	
07	558 N	362	-0-	-196	-0-	-0-	362	2		N	-0-			21	
08	496 N	307	-0-	-189	-0-	-0-	307	2		N	-0-			21	
09	480 N	405	-0-	-75	-0-	-0-	405	2		N	-0-			21	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			21	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			21	
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	-0-	379	2		N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:		5,841													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LINN OPERATING, INC. 501545  
 PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-	
02	1160 N	1139	-0-	-21	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-	
04	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-	
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-	
06	1260 N	828	-0-	-432	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-	
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-	
08	1426 N	803	-0-	-623	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-	
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-	
10	1085 N	131	-0-	-954	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
11	780 N	221	-0-	-559	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-	
12	1271 N	771	-0-	-500	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,199													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			



OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M				
01		496 N	125	-0-	-371	-0-	125 2			N	-0-	16		
02		377 N	152	-0-	-225	-0-	148 2	4 9		N	4	20		
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2			N	-0-	20		
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	251 2	6 9		N	5	25		
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-	25		
06		210 N	158	-0-	-52	-0-	158 2			N	-0-	25		
07		279 N	168	-0-	-111	-0-	167 2	1 9		N	1	26		
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-	26		
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	163 2	4 9		N	4	30		
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	30		
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	147 2	1 9		N	1	31		
12		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2			N	-0-	31		
TOTAL GAS PROD:			1,990	TOTAL CONDENSATE PROD:							15			

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740														
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-	-0-		
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-		
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-		
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-	-0-		
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-	-0-		
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	-0-		
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-		
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-	-0-		
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-	-0-		
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-		
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			217	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OZARK EXPLORATION, INC. 630611														
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901														
01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3			Y	-0-	51		
02		1885 N	1485	-0-	-400	-0-	1485 3			Y	-0-	51		
03		2015 N	1609	-0-	-406	-0-	1609 3			Y	-0-	51		
04		1950 N	1661	-0-	-289	-0-	1661 3			Y	-0-	51		
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3			Y	-0-	51		
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3			Y	-0-	51		
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2460 3	10 9		Y	9	5		
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3			Y	-0-	5		
09		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 3			Y	-0-	5		
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963 3	1 9		Y	1	5		
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2475 3	1 9		Y	1	6		
*12		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3			Y	-0-	6		
TOTAL GAS PROD:			24,896	TOTAL CONDENSATE PROD:							11			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611												
BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964												
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	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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056												
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		5
02	174	N	120	-0-	-54	-0-	120	3	Y	-0-		5
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3	Y	-0-		5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		5
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-		5
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		5
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	149	3	1 9 Y	-1		6
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3	Y	-0-		6
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3	Y	-0-		6
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3	Y	-0-		6
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		6
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			1,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611														
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890										COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7867	- 7903	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891										COMPL. DATE 08/10/1983	TOTAL DEPTH 8294	PERF. 7982	- 8042	
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621										COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7948	- 7996	
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
02	638	N	552	-0-	-86	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
06	720	N	482	-0-	-238	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
11	550	N	528	-0-	-22	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611  
 BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA OPERATING, INC. UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 722195 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	3	2 9	N	2	152	1		17
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-				17
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3		N	-0-				17
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3		N	-0-				17
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-				17
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-				17
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3		N	-0-				17
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	3		N	-0-				17
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-				17
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-				17
11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3		N	-0-				17
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-				17

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO 855610													
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3	Y	-0-			-0-
02		1885 N	1852	-0-	-33	-0-	1852	3	Y	-0-			-0-
03		1984 N	1782	-0-	-202	-0-	1782	3	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1774	-0-	-146	-0-	1774	3	Y	-0-			-0-
05		1984 N	1642	-0-	-342	-0-	1642	3	Y	-0-			-0-
06		1710 N	1561	-0-	-149	-0-	1561	3	Y	-0-			-0-
07		1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1670	3	Y	-0-			-0-
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	Y	-0-			-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325													
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11 9	Y	10	6 1	9
02		435 N	377	-0-	-58	-0-	368	3	9 9	Y	8	8 1	9
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	486	3	10 9	Y	9	11 1	7
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10 9	Y	9	6 1	10
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9 9	Y	8	8 1	10
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8 9	Y	7	9 1	8
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	951	3	8 9	Y	7	7 1	8
08		930 N	562	-0-	-368	-0-	558	3	4 9	Y	4	5 1	7
09		750 N	437	-0-	-313	-0-	434	3	3 9	Y	3	4 1	6
10		961 N	619	-0-	-342	-0-	615	3	4 9	Y	4	4 1	6
11		540 N	438	-0-	-102	-0-	434	3	4 9	Y	4	5 1	5
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6 9	Y	5	5 1	5
TOTAL GAS PROD:			6,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438													
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	310	3	17 9	Y	15	8 1	7
02		783 N	644	-0-	-139	-0-	630	3	14 9	Y	13	13 1	7
03		1147 N	804	-0-	-343	-0-	787	3	17 9	Y	15	17 1	5
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	557	3	15 9	Y	14	10 1	9
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1272	3	15 9	Y	14	13 1	10
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12 9	Y	11	14 1	7
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13 9	Y	12	11 1	8
08		1302 N	968	-0-	-334	-0-	961	3	7 9	Y	6	8 1	6
09		1020 N	920	-0-	-100	-0-	913	3	7 9	Y	6	6 1	6
10		1240 N	919	-0-	-321	-0-	912	3	7 9	Y	6	7 1	5
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8 9	Y	7	8 1	4
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	3	8 9	Y	7	7 1	4
TOTAL GAS PROD:			10,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			126				

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
08		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		Y	-0-		-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,979				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	211 3	6 9	Y	5	3 1	4
02		319 N	298	-0-	-21	-0-	294 3	4 9	Y	4	5 1	3
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 3	6 9	Y	5	6 1	2
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	339 3	6 9	Y	5	3 1	4
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498 3	6 9	Y	5	4 1	5
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	513 3	4 9	Y	4	5 1	4
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	813 3	4 9	Y	4	3 1	5
08		496 N	390	-0-	-106	-0-	388 3	2 9	Y	2	3 1	4
09		510 N	342	-0-	-168	-0-	340 3	2 9	Y	2	2 1	4
10		589 N	556	-0-	-33	-0-	554 3	2 9	Y	2	2 1	4
11		390 N	361	-0-	-29	-0-	359 3	2 9	Y	2	3 1	3
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	588 3	2 9	Y	2	2 1	3
TOTAL GAS PROD:			5,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			42		



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980										TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8231 - 8249	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		Y	-0-			-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		Y	-0-			-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
*12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,541				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980										TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8500 - 8536	
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
02		232 N	136	-0-	-96	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980										TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8591 - 8666	
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
02		116 N	85	-0-	-31	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
08		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
*12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-	
02		116 N	36	-0-	-80	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-	
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-	
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-	
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-	
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-	
08		155 N	52	-0-	-103	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-	
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-	
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-	
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-	
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,362												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-	
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-	
03		310 N	216	-0-	-94	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-	
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-	
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-	
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-	
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-	
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-	
09		390 N	328	-0-	-62	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-	
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-	
11		330 N	241	-0-	-89	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-	
*12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,567												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

01		3441 X	3070	-0-	-371	-0-	-0-	3070	3		Y	-0-			-0-	
02		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	3		Y	-0-			-0-	
03		3441 X	3239	-0-	-202	-0-	-0-	3239	3		Y	-0-			-0-	
04		3330 X	3087	-0-	-243	-0-	-0-	3087	3		Y	-0-			-0-	
05		3441 X	2931	-0-	-510	-0-	-0-	2931	3		Y	-0-			-0-	
06		3330 X	2848	-0-	-482	-0-	-0-	2848	3		Y	-0-			-0-	
07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	3		Y	-0-			-0-	
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			-0-	
09		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	3		Y	-0-			-0-	
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3		Y	-0-			-0-	
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	3306	3		Y	-0-			-0-	
*12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,489												TOTAL CONDENSATE PROD:	-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		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 3	3 9	Y	3	2 1		1
02		319 N	159	-0-	-160	-0-	156 3	3 9	Y	3	3 1		1
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 3	3 9	Y	3	3 1		1
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	Y	3	2 1		2
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 3	3 9	Y	3	3 1		2
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442 3	2 9	Y	2	3 1		1
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	672 3	2 9	Y	2	2 1		1
08		372 N	332	-0-	-40	-0-	331 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	502 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,669		TOTAL CONDENSATE PROD:					25			

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	9028	PERF. 8665 - 8761	
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,243		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8259 - 8338	
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-			-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-			-0-
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		Y	-0-			-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		Y	-0-			-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		Y	-0-			-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-			-0-
08		1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 3		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1030	-0-	-380	-0-	1030 3		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 3		Y	-0-			-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-			-0-
*12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,514		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-	-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-	-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-	-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-	-0-
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-	-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		Y	-0-	-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y	-0-	-0-
08		899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3		Y	-0-	-0-
09		960 N	864	-0-	-96	-0-	864	3		Y	-0-	-0-
10		992 N	863	-0-	-129	-0-	863	3		Y	-0-	-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		Y	-0-	-0-
*12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
01		2170 N	2119	-0-	-51	-0-	2119	3		Y	-0-	-0-
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-	-0-
03		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		Y	-0-	-0-
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		Y	-0-	-0-
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		Y	-0-	-0-
06		2520 N	2142	-0-	-378	-0-	2142	3		Y	-0-	-0-
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		Y	-0-	-0-
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-	-0-
09		2010 N	1933	-0-	-77	-0-	1933	3		Y	-0-	-0-
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		Y	-0-	-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		Y	-0-	-0-
*12		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1465	3	23 9	Y	21	10 1
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20 9	Y	18	17 1
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	3	22 9	Y	20	23 1
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	3	21 9	Y	19	14 1
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1139	3	20 9	Y	18	18 1
06		870 N	824	-0-	-46	-0-	809	3	15 9	Y	14	19 1
07		1426 N	1214	-0-	-212	-0-	1197	3	17 9	Y	15	14 1
08		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1126	3	8 9	Y	7	10 1
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7 9	Y	6	7 1
10		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1128	3	8 9	Y	7	8 1
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9 9	Y	8	9 1
*12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	3	10 9	Y	9	9 1
TOTAL GAS PROD:			14,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			162			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981										TOTAL DEPTH	9076	PERF.	8419 -	8646
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		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-	
02		609 N	305	-0-	-304	-0-	305 3		Y	-0-			-0-	
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-			-0-	
04		420 N	214	-0-	-206	-0-	214 3		Y	-0-			-0-	
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-	
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-			-0-	
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-			-0-	
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		Y	-0-			-0-	
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-	
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-	
11		840 N	768	-0-	-72	-0-	768 3		Y	-0-			-0-	
*12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,688		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981										TOTAL DEPTH	9079	PERF.	8756 -	8998
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			-0-	
02		580 N	465	-0-	-115	-0-	465 3		Y	-0-			-0-	
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-			-0-	
04		510 N	305	-0-	-205	-0-	305 3		Y	-0-			-0-	
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-			-0-	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			-0-	
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			-0-	
08		589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3		Y	-0-			-0-	
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-			-0-	
10		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		Y	-0-			-0-	
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			-0-	
*12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,477		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981										TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8686 -	8917
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-	
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	196 3		Y	-0-			-0-	
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			-0-	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-			-0-	
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-	
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-			-0-	
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-			-0-	
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-	
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-	
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-	
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			-0-	
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,945		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3		Y	-0-		-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3		Y	-0-		-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3		Y	-0-		-0-
04		300 N	213	-0-	-87	-0-		213	3		Y	-0-		-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3		Y	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3		Y	-0-		-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3		Y	-0-		-0-
08		496 N	464	-0-	-32	-0-		464	3		Y	-0-		-0-
09		480 N	461	-0-	-19	-0-		461	3		Y	-0-		-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3		Y	-0-		-0-
11		450 N	386	-0-	-64	-0-		386	3		Y	-0-		-0-
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603															
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		309	3	3	9	Y	3	1	1
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-		485	3	2	9	Y	2	3	1
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-		445	3	2	9	Y	2	2	1
04		300 N	270	-0-	-30	-0-		268	3	2	9	Y	2	2	1
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-		879	3	2	9	Y	2	2	1
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-		771	3	2	9	Y	2	2	1
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-		789	3	2	9	Y	2	2	1
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-		509	3	1	9	Y	1	1	1
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-		736	3	1	9	Y	1	1	1
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-		901	3	1	9	Y	1	1	1
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-		661	3	1	9	Y	1	1	1
*12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1026	3	1	9	Y	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			7,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550														
01		1333 N	1255	-0-	-78	-0-		1255	3		Y	-0-		-0-
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228	3		Y	-0-		-0-
03		1364 N	1047	-0-	-317	-0-		1047	3		Y	-0-		-0-
04		1200 N	852	-0-	-348	-0-		852	3		Y	-0-		-0-
05		1302 N	886	-0-	-416	-0-		886	3		Y	-0-		-0-
06		1020 N	832	-0-	-188	-0-		832	3		Y	-0-		-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	3		Y	-0-		-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	3		Y	-0-		-0-
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3		Y	-0-		-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	3		Y	-0-		-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	3		Y	-0-		-0-
*12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		Y	-0-	-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 3		Y	-0-	-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 3		Y	-0-	-0-
04		270 N	148	-0-	-122	-0-		148 3		Y	-0-	-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 3		Y	-0-	-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3		Y	-0-	-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		Y	-0-	-0-
08		403 N	258	-0-	-145	-0-		258 3		Y	-0-	-0-
09		420 N	405	-0-	-15	-0-		405 3		Y	-0-	-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		Y	-0-	-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		Y	-0-	-0-
12		434 N	377	-0-	-57	-0-		377 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358												
01		620 N	316	-0-	-304	-0-		316 3		Y	-0-	-0-
02		812 N	760	-0-	-52	-0-		760 3		Y	-0-	-0-
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 3		Y	-0-	-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3		Y	-0-	-0-
05		806 N	788	-0-	-18	-0-		788 3		Y	-0-	-0-
06		840 N	678	-0-	-162	-0-		678 3		Y	-0-	-0-
07		868 N	738	-0-	-130	-0-		738 3		Y	-0-	-0-
08		775 N	558	-0-	-217	-0-		558 3		Y	-0-	-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491 3		Y	-0-	-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399 3		Y	-0-	-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232 3		Y	-0-	-0-
*12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,707				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757												
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 3		Y	-0-	-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 3		Y	-0-	-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 3		Y	-0-	-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 3		Y	-0-	-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 3		Y	-0-	-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 3		Y	-0-	-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-		602 3		Y	-0-	-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-		803 3		Y	-0-	-0-
09		720 N	561	-0-	-159	-0-		561 3		Y	-0-	-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 3		Y	-0-	-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 3		Y	-0-	-0-
*12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2			2
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	61	3	3	9	Y	3			5
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	4	1	3
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2			5
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2			7
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	115	3	2	9	Y	2			9
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1			10
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	Y	1			11
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	7	1	5
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2			7
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	81	3	2	9	Y	2			9
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	Y	2			11
TOTAL GAS PROD:			1,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
02		116 N	73	-0-	-43	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-	16	1	-0-
02		1653 N	1574	-0-	-79	-0-	1574	3			Y	-0-			-0-
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-			-0-
04		1710 N	1135	-0-	-575	-0-	1135	3			Y	-0-			-0-
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-			-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-			-0-
07		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			Y	-0-			-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-			-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-			-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-			-0-
11		1770 N	1546	-0-	-224	-0-	1546	3			Y	-0-			-0-
*12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	400 3	9 9	Y	8	4 1		4	
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 3	8 9	Y	7	7 1		4	
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	321 3	9 9	Y	8	9 1		3	
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	287 3	9 9	Y	8	5 1		6	
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	485 3	8 9	Y	7	7 1		6	
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	907 3	7 9	Y	6	8 1		4	
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 3	7 9	Y	6	6 1		4	
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	583 3	4 9	Y	4	5 1		3	
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y	3	4 1		2	
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	736 3	4 9	Y	4	4 1		2	
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	513 3	4 9	Y	4	5 1		1	
*12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	706 3	4 9	Y	4	4 1		1	
TOTAL GAS PROD:			6,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			69					

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685														
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-	1 1		-0-	
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			-0-	
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			-0-	
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-			-0-	
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-	
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-			-0-	
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-	
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-	
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			-0-	
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			-0-	
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			-0-	
*12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728														
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-			-0-	
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-			-0-	
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			-0-	
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-	
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-			-0-	
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			-0-	
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			-0-	
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			-0-	
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			-0-	
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-			-0-	
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-			-0-	
*12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 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	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		Y	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-			-0-
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		Y	-0-			-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		Y	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
03		310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
04		360 N	191	-0-	-169	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
05		372 N	193	-0-	-179	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	129	-0-	-111	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
12		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		372 N	305	-0-	-67	-0-	304 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			-0-
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,732				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-			-0-
02		1276 N	1140	-0-	-136	-0-	1140 3		Y	-0-			-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		Y	-0-			-0-
04		1290 N	820	-0-	-470	-0-	820 3		Y	-0-			-0-
05		1209 N	969	-0-	-240	-0-	969 3		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1261	-0-	-269	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		Y	-0-			-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		Y	-0-			-0-
09		1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101 3		Y	-0-			-0-
10		1488 N	1352	-0-	-136	-0-	1352 3		Y	-0-			-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		Y	-0-			-0-
*12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-	-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-	-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-	-0-
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		Y	-0-	-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-	-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-	-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-	-0-
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-	-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-	-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-	-0-
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-	-0-
*12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		Y	-0-	-0-
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		Y	-0-	-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-	-0-
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-	-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-	-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		Y	-0-	-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		Y	-0-	-0-
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		Y	-0-	-0-
09		1350 N	976	-0-	-374	-0-	976	3		Y	-0-	-0-
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-	-0-
11		1170 N	758	-0-	-412	-0-	758	3		Y	-0-	-0-
12		1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,229	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-	-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-	-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-	-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-	-0-
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-	-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-	-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-	-0-
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		Y	-0-	-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-	-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-	-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-	-0-
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENNDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984												TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9056 - 9586
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		Y	-0-		-0-	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3		Y	-0-		-0-	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		Y	-0-		-0-	
04		60 N	42	-0-	-18	-0-		42	3		Y	-0-		-0-	
05		155 N	67	-0-	-88	-0-		67	3		Y	-0-		-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3		Y	-0-		-0-	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		Y	-0-		-0-	
08		62 N	26	-0-	-36	-0-		26	3		Y	-0-		-0-	
09		60 N	24	-0-	-36	-0-		24	3		Y	-0-		-0-	
10		62 N	37	-0-	-25	-0-		37	3		Y	-0-		-0-	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-		-0-	
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			831											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984												TOTAL DEPTH	8712	PERF.	8378 - 8531
01		1116 N	1004	-0-	-112	-0-		1004	3		Y	-0-		-0-	
02		1044 N	998	-0-	-46	-0-		998	3		Y	-0-		-0-	
03		1116 N	1040	-0-	-76	-0-		1040	3		Y	-0-		-0-	
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	3		Y	-0-		-0-	
05		1054 N	899	-0-	-155	-0-		899	3		Y	-0-		-0-	
06		1020 N	960	-0-	-60	-0-		960	3		Y	-0-		-0-	
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	3		Y	-0-		-0-	
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	3		Y	-0-		-0-	
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-		948	3		Y	-0-		-0-	
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	3		Y	-0-		-0-	
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-		996	3		Y	-0-		-0-	
*12		919 N	919	-0-	-0-	-0-		919	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,789											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENNDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984												TOTAL DEPTH	9406	PERF.	8364 - 8623
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3		Y	-0-	6 1	-0-	
02		1276 N	1029	-0-	-247	-0-		1029	3		Y	-0-		-0-	
03		1209 N	554	-0-	-655	-0-		554	3		Y	-0-		-0-	
04		930 N	562	-0-	-368	-0-		561	3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	3		Y	-0-		-0-	
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	3		Y	-0-		-0-	
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3		Y	-0-		-0-	
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3		Y	-0-		-0-	
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3		Y	-0-		-0-	
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	3		Y	-0-		-0-	
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	3		Y	-0-		-0-	
*12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1569	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,936											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		-0-
02		580 N	436	-0-	-144	-0-	436 3		Y	-0-		-0-
03		310 N	169	-0-	-141	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	346 3		Y	-0-		-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-		-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		Y	-0-		-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-		-0-
08		651 N	535	-0-	-116	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
09		630 N	555	-0-	-75	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-		-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
*12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237												
01		1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369 3		Y	-0-		-0-
02		1479 N	799	-0-	-680	-0-	799 3		Y	-0-		-0-
03		1581 N	1093	-0-	-488	-0-	1093 3		Y	-0-		-0-
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		Y	-0-		-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		Y	-0-		-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		Y	-0-		-0-
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		Y	-0-		-0-
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		Y	-0-		-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		Y	-0-		-0-
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		Y	-0-		-0-
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		Y	-0-		-0-
*12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386												
01		682 N	441	-0-	-241	-0-	441 3		Y	-0-		-0-
02		551 N	387	-0-	-164	-0-	387 3		Y	-0-		-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		Y	-0-		-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		-0-
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-		-0-
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-		-0-
07		961 N	879	-0-	-82	-0-	879 3		Y	-0-		-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-		-0-
09		930 N	795	-0-	-135	-0-	795 3		Y	-0-		-0-
10		868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3		Y	-0-		-0-
11		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 3		Y	-0-		-0-
*12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,922				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	804	-0-	-33	-0-		804 3		Y	-0-			-0-
02		696 N	443	-0-	-253	-0-		443 3		Y	-0-			-0-
03		899 N	624	-0-	-275	-0-		624 3		Y	-0-			-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 3		Y	-0-			-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 3		Y	-0-			-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216 3		Y	-0-			-0-
07		868 N	837	-0-	-31	-0-		837 3		Y	-0-			-0-
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 3		Y	-0-			-0-
09		1230 N	871	-0-	-359	-0-		871 3		Y	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937 3		Y	-0-			-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 3		Y	-0-			-0-
*12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

01		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 3		Y	-0-	7 1		-0-
02		377 N	367	-0-	-10	-0-		367 3		Y	-0-			-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 3		Y	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 3		Y	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3		Y	-0-			-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 3		Y	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		Y	-0-			-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 3		Y	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 3		Y	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 3		Y	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685 3		Y	-0-			-0-
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

01		279 N	214	-0-	-65	-0-		214 3		Y	-0-			-0-
02		261 N	164	-0-	-97	-0-		164 3		Y	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-		238 3		Y	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 3		Y	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3		Y	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 3		Y	-0-			-0-
07		372 N	332	-0-	-40	-0-		332 3		Y	-0-			-0-
08		372 N	325	-0-	-47	-0-		325 3		Y	-0-			-0-
09		360 N	304	-0-	-56	-0-		304 3		Y	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3		Y	-0-			-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 3		Y	-0-			-0-
*12		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		Y	-0-		-0-
02		899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3		Y	-0-		-0-
03		961 N	428	-0-	-533	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		Y	-0-		-0-
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		Y	-0-		-0-
06		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		Y	-0-		-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-		-0-
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-		-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-		-0-
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-		-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		Y	-0-		-0-
*12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,615										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	961	3	10	9	Y	9	5	1	4	
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	514	3		9	9	Y	8	8	1	4
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	741	3		10	9	Y	9	10	1	3
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3		9	9	Y	8	6	1	5
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	971	3		9	9	Y	8	8	1	5
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3		7	9	Y	6	8	1	3
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	3		7	9	Y	6	6	1	3
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	3		2	9	Y	2	4	1	1
09		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1185	3		2	9	Y	2	2	1	1
10		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1133	3		2	9	Y	2	3	1	-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	3		3	9	Y	3	3	1	-0-
*12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	3		3	9	Y	3	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,658													
										TOTAL CONDENSATE PROD:			66			

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

01		806 N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-			-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
05		837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-			-0-
06		750 N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-			-0-
07		868 N	726	-0-	-142	-0-	726	3			N	-0-			-0-
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
12		744 N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,567												
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2391	-0-	-27	-0-		2391 3		Y	-0-			-0-
02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2267 3		Y	-0-			-0-
03		2418 N	2280	-0-	-138	-0-		2280 3		Y	-0-			-0-
04		2310 N	2278	-0-	-32	-0-		2278 3		Y	-0-			-0-
05		2418 N	2092	-0-	-326	-0-		2092 3		Y	-0-			-0-
06		2220 N	2057	-0-	-163	-0-		2057 3		Y	-0-			-0-
07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589 3		Y	-0-			-0-
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2315 3		Y	-0-			-0-
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167 3		Y	-0-			-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156 3		Y	-0-			-0-
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2175 3		Y	-0-			-0-
*12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1952 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795														
01		1612 N	1121	-0-	-491	-0-		1121 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	7656	-0-	4756	4756		7656 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1500	-0-	-1600	3156		1500 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2465	-0-	-535	2621		2465 3		N	-0-			-0-
05		3916 X	1295	-0-	-2621	-0-		1295 3		N	-0-			-0-
06		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-		1638 3		N	-0-			-0-
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		3083 3		N	-0-			-0-
08		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673 3		N	-0-			-0-
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		1968 3		N	-0-			-0-
10		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-		2435 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3274	-0-	274	274		3274 3		N	-0-			-0-
*12		1876 N	1602	-0-	-274	-0-		1602 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976														
01		155 N	110	-0-	-45	-0-		110 3		N	-0-			-0-
02		145 N	131	-0-	-14	-0-		131 3		N	-0-			-0-
03		124 N	81	-0-	-43	-0-		81 3		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3		N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-		85 3		N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-			-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-		260 3		N	-0-			-0-
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1884 3	4 9	Y	4	2 1		2
02		1189 N	620	-0-	-569	-0-		617 3	3 9	Y	3	3 1		2
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1300 3	3 9	Y	3	4 1		1
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		2499 3	3 9	Y	3	2 1		2
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1565 3	3 9	Y	3	3 1		2
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1897 3	3 9	Y	3	3 1		2
07		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2102 3	3 9	Y	3	2 1		3
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1995 3	1 9	Y	1	2 1		2
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		2251 3	1 9	Y	1	1 1		2
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2067 3	1 9	Y	1	1 1		2
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1803 3	1 9	Y	1	2 1		1
12		1643 N	1023	-0-	-620	-0-		1022 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515														
01		1054 N	904	-0-	-150	-0-		904 3		Y	-0-			-0-
02		1015 N	672	-0-	-343	-0-		672 3		Y	-0-			-0-
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 3		Y	-0-			-0-
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2249 3		Y	-0-			-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806 3		Y	-0-			-0-
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		1884 3		Y	-0-			-0-
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578 3		Y	-0-			-0-
08		1550 N	1164	-0-	-386	-0-		1164 3		Y	-0-			-0-
09		1500 N	998	-0-	-502	-0-		998 3		Y	-0-			-0-
10		1550 N	804	-0-	-746	-0-		804 3		Y	-0-			-0-
11		1140 N	572	-0-	-568	-0-		572 3		Y	-0-			-0-
12		1023 N	950	-0-	-73	-0-		950 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

01	1085 N	915	-0-	-170	-0-	914	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	754 N	341	-0-	-413	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	1140 N	874	-0-	-266	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
07	1333 N	993	-0-	-340	-0-	993	3			Y	-0-			-0-
08	1333 N	933	-0-	-400	-0-	933	3			Y	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-			-0-
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610										HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	697 3	21 9	Y	19	9 1				10
02		464 N	291	-0-	-173	-0-	274 3	17 9	Y	15	15 1				10
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	513 3	20 9	Y	18	20 1				8
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	953 3	19 9	Y	17	12 1				13
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	786 3	18 9	Y	16	16 1				13
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	587 3	13 9	Y	12	17 1				8
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	659 3	13 9	Y	12	12 1				8
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 3	6 9	Y	5	8 1				5
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	632 3	4 9	Y	4	5 1				4
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	608 3	6 9	Y	5	5 1				4
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	560 3	7 9	Y	6	6 1				4
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	455 3	7 9	Y	6	6 1				4
TOTAL GAS PROD:		7,442				TOTAL CONDENSATE PROD:				135					

UNIVERSITY 32-17S										WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936					
01		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	2017 3		Y	-0-					-0-
02		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3		Y	-0-					-0-
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		Y	-0-					-0-
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		Y	-0-					-0-
05		2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163 3		Y	-0-					-0-
06		2190 N	2091	-0-	-99	-0-	2091 3		Y	-0-					-0-
07		2976 X	2194	-0-	-782	-0-	2194 3		Y	-0-					-0-
08		2604 X	2270	-0-	-334	-0-	2270 3		Y	-0-					-0-
09		2340 X	2087	-0-	-253	-0-	2087 3		Y	-0-					-0-
10		2201 X	2111	-0-	-90	-0-	2111 3		Y	-0-					-0-
11		2190 X	2132	-0-	-58	-0-	2132 3		Y	-0-					-0-
12		2263 X	1927	-0-	-336	-0-	1927 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,716				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UNIVERSITY 33-14E										WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507					
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-					-0-
02		290 N	216	-0-	-74	-0-	216 3		N	-0-					-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-					-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-					-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-					-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-					-0-
07		744 N	427	-0-	-317	-0-	427 3		N	-0-					-0-
08		651 N	355	-0-	-296	-0-	355 3		N	-0-					-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-					-0-
10		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-					-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-					-0-
12		372 N	236	-0-	-136	-0-	236 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,656				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 3	6 9	Y	5	5	3 1		2
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	222 3	6 9	Y	5	5	5 1		2
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	366 3	6 9	Y	5	6	6 1		1
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1039 3	4 9	Y	4	4	4 1		1
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1085 3	4 9	Y	4	5	5 1		-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	677 3	4 9	Y	4	4	4 1		-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1043 3	6 9	Y	5	4	4 1		1
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110 3	3 9	Y	3	3	3 1		1
09		690 N	553	-0-	-137	-0-	550 3	3 9	Y	3	3	3 1		1
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041 3	3 9	Y	3	3	3 1		1
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1229 3	3 9	Y	3	3	3 1		1
*12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	976 3	4 9	Y	4	3	3 1		2
TOTAL GAS PROD:			9,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650														
01		2418 N	2037	-0-	-381	-0-	2037 3		Y	-0-				-0-
02		2175 N	1914	-0-	-261	-0-	1914 3		Y	-0-				-0-
03		2077 N	1860	-0-	-217	-0-	1860 3		Y	-0-				-0-
04		1980 N	1859	-0-	-121	-0-	1859 3		Y	-0-				-0-
05		2046 N	1626	-0-	-420	-0-	1626 3		Y	-0-				-0-
06		1800 N	1484	-0-	-316	-0-	1484 3		Y	-0-				-0-
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-				-0-
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		Y	-0-				-0-
09		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		Y	-0-				-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		Y	-0-				-0-
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		Y	-0-				-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593														
01		310 N	251	-0-	-59	-0-	248 3	3 9	Y	3	2	1 1		1
02		290 N	266	-0-	-24	-0-	263 3	3 9	Y	3	3	3 1		1
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	391 3	4 9	Y	4	4	4 1		1
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	383 3	3 9	Y	3	3	3 1		1
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	644 3	3 9	Y	3	3	3 1		1
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	421 3	3 9	Y	3	4	4 1		-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	548 3	3 9	Y	3	3	3 1		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 3	2 9	Y	2	2	2 1		-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	Y	1	1	1 1		-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 3	2 9	Y	2	2	2 1		-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9	Y	2	2	2 1		-0-
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	381 3	2 9	Y	2	2	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-	-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-	-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-	-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		Y	-0-	-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-	-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-	-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-	-0-
08		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3		Y	-0-	-0-
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3		Y	-0-	-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-	-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-	-0-
12		651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		Y	-0-	-0-
02		986 N	972	-0-	-14	-0-	972	3		Y	-0-	-0-
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-	-0-
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		Y	-0-	-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		Y	-0-	-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		Y	-0-	-0-
07		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3		Y	-0-	-0-
08		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3		Y	-0-	-0-
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-	-0-
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		Y	-0-	-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		Y	-0-	-0-
12		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-	-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-
04		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3		N	-0-	-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-	-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-	-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-	-0-
08		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3		N	-0-	-0-
09		480 N	412	-0-	-68	-0-	412	3		N	-0-	-0-
10		589 N	472	-0-	-117	-0-	472	3		N	-0-	-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-	-0-
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		Y	-0-	-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		Y	-0-	-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		Y	-0-	-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3		Y	-0-	-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3		Y	-0-	-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		Y	-0-	-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3		Y	-0-	-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3		Y	-0-	-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		Y	-0-	-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		Y	-0-	-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 3		Y	-0-	-0-
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
01		341 N	264	-0-	-77	-0-		262 3	2 9	Y	2	1 1
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		220 3	1 9	Y	1	1 1
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-		283 3	1 9	Y	1	2 1
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-		478 3	2 9	Y	2	1 1
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-		672 3	2 9	Y	2	2 1
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-		484 3	2 9	Y	2	2 1
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-		680 3	1 9	Y	1	1 1
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-		417 3	1 9	Y	1	1 1
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-		395 3	1 9	Y	1	1 1
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-		533 3	1 9	Y	1	1 1
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		393 3	1 9	Y	1	1 1
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-		421 3	1 9	Y	1	1 1
TOTAL GAS PROD:			5,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

HENNDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770												
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961 3		Y	-0-	-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 3		Y	-0-	-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 3		Y	-0-	-0-
04		930 N	311	-0-	-619	-0-		311 3		Y	-0-	-0-
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499 3		Y	-0-	-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 3		Y	-0-	-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 3		Y	-0-	-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 3		Y	-0-	-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 3		Y	-0-	-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 3		Y	-0-	-0-
11		600 N	552	-0-	-48	-0-		552 3		Y	-0-	-0-
*12		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,385	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
04		390 N	282	-0-	-108	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y	-0-		-0-
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,612				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENNDERSON 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-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399												
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-		-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-		-0-
05		496 N	7	-0-	-489	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		-0-
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		1829 N	1333	-0-	-496	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
02		957 N	376	-0-	-581	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	991	-0-	-32	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1551	-0-	-216	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
12		1674 N	885	-0-	-789	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,628												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

01		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-
02		1276 N	641	-0-	-635	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
03		1240 N	988	-0-	-252	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-			-0-
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3		Y	-0-			-0-
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3		Y	-0-			-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	928	-0-	-182	-0-	-0-	928	3		Y	-0-			-0-
12		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	-0-	1030	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,651												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
02		899 N	655	-0-	-244	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03		992 N	702	-0-	-290	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
06		690 N	472	-0-	-218	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	953	-0-	-101	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
08		1395 N	653	-0-	-742	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10		961 N	821	-0-	-140	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
*12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,471												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148															
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		434 N	333	-0-	-101	-0-		312 3	21 9	N	19	9 1		10	
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-		416 3	17 9	N	15	15 1		10	
03		372 N	345	-0-	-27	-0-		323 3	22 9	N	20	20 1	2 8	8	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-		351 3	22 9	N	20	12 1	3 8	13	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-		455 3	20 9	N	18	16 1	2 8	13	
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-		367 3	14 9	N	13	17 1	1 8	8	
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-		360 3	15 9	N	14	12 1	2 8	8	
08		465 N	398	-0-	-67	-0-		388 3	10 9	N	9	8 1	4 8	5	
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-		474 3	6 9	N	5	5 1	1 8	4	
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-		417 3	6 9	N	5	5 1		4	
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		431 3	8 9	N	7	6 1	1 8	4	
12		496 N	412	-0-	-84	-0-		403 3	9 9	N	8	6 1	1 8	5	
TOTAL GAS PROD:			4,867												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		153		

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887															
01		93 N	90	-0-	-3	-0-		90 3		N	-0-			-0-	
02		29 N	25	-0-	-4	-0-		25 3		N	-0-			-0-	
03		124 N	57	-0-	-67	-0-		57 3		N	-0-			-0-	
04		90 N	53	-0-	-37	-0-		53 3		N	-0-			-0-	
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-			-0-	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-			-0-	
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-			-0-	
08		248 N	101	-0-	-147	-0-		101 3		N	-0-			-0-	
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-			-0-	
10		155 N	100	-0-	-55	-0-		100 3		N	-0-			-0-	
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-	
12		93 N	61	-0-	-32	-0-		61 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,132												
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1162	-0-	-140	-0-		1162	3		N	-0-			-0-
02		1218 N	1106	-0-	-112	-0-		1106	3		N	-0-			-0-
03		1240 N	1111	-0-	-129	-0-		1111	3		N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1021	-0-	-157	-0-		1021	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1002	-0-	-78	-0-		1002	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1067	-0-	-80	-0-		1067	3		N	-0-			-0-
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3		N	-0-			-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-		1044	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1054	-0-	-26	-0-		1054	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	943	-0-	-111	-0-		943	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

01		434 N	290	-0-	-144	-0-		290	3		Y	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3		Y	-0-			-0-
03		434 N	203	-0-	-231	-0-		203	3		Y	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3		Y	-0-			-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	3		Y	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3		Y	-0-			-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	3		Y	-0-			-0-
08		899 N	487	-0-	-412	-0-		487	3		Y	-0-			-0-
09		390 N	351	-0-	-39	-0-		351	3		Y	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3		Y	-0-			-0-
11		480 N	335	-0-	-145	-0-		335	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	227	-0-	-145	-0-		227	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

01		837 N	774	-0-	-63	-0-		774	3		N	-0-			-0-
02		812 N	786	-0-	-26	-0-		786	3		N	-0-			-0-
03		868 N	654	-0-	-214	-0-		654	3		N	-0-			-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	3		N	-0-			-0-
05		837 N	781	-0-	-56	-0-		781	3		N	-0-			-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	3		N	-0-			-0-
07		961 N	758	-0-	-203	-0-		758	3		N	-0-			-0-
08		775 N	721	-0-	-54	-0-		721	3		N	-0-			-0-
09		750 N	669	-0-	-81	-0-		669	3		N	-0-			-0-
10		744 N	664	-0-	-80	-0-		664	3		N	-0-			-0-
11		690 N	651	-0-	-39	-0-		651	3		N	-0-			-0-
12		682 N	566	-0-	-116	-0-		566	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
02		1131 N	1073	-0-	-58	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	740	-0-	-407	-0-	740 3		N	-0-			-0-
06		990 N	935	-0-	-55	-0-	935 3		N	-0-			-0-
07		992 N	989	-0-	-3	-0-	989 3		N	-0-			-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
09		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 3		N	-0-			-0-
10		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 3		N	-0-			-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
12		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-			-0-
02		377 N	355	-0-	-22	-0-	355 3		N	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
05		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

01		1302 N	1065	-0-	-237	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
02		1160 N	944	-0-	-216	-0-	944 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	976	-0-	-44	-0-	976 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894 3		N	-0-			-0-
06		930 N	833	-0-	-97	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	884	-0-	-139	-0-	884 3		N	-0-			-0-
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
10		899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3		N	-0-			-0-
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
*12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3		N	-0-			-0-	
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-	
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-	
04		810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3		N	-0-			-0-	
05		837 N	726	-0-	-111	-0-	726	3		N	-0-			-0-	
06		780 N	707	-0-	-73	-0-	707	3		N	-0-			-0-	
07		806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3		N	-0-			-0-	
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-	
09		720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3		N	-0-			-0-	
10		744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-			-0-	
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-	
12		744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,036											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

01		1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1154	3		N	-0-	17	1	-0-	
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-	
03		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3		N	-0-			-0-	
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-	
05		1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3		N	-0-			-0-	
06		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	3		N	-0-			-0-	
07		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3		N	-0-			-0-	
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-	
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-	
10		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3		N	-0-			-0-	
11		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3		N	-0-			-0-	
12		1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,257											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

01		713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-			-0-	
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-	
03		775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3		N	-0-			-0-	
04		690 N	578	-0-	-112	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
05		775 N	398	-0-	-377	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	268	-0-	-362	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
07		589 N	269	-0-	-320	-0-	269	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8963 - 9128
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	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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9304 - 9449
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377 3	N	-0-			-0-	
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-	
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-	
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-			-0-	
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-			-0-	
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042 - 9263
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			-0-	
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			-0-	
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			-0-	
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-			-0-	
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	850 3	N	-0-			-0-	
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	664 3	N	-0-			-0-	
07	961	N	715	-0-	-246	-0-	715 3	N	-0-			-0-	
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752 3	N	-0-			-0-	
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			-0-	
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707 3	N	-0-			-0-	
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 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		837 N	706	-0-	-131	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02		783 N	634	-0-	-149	-0-	633	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		806 N	641	-0-	-165	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04		690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05		682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-			-0-
07		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,328			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

01		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3		Y	-0-			-0-
02		1218 N	1114	-0-	-104	-0-	1114	3		Y	-0-			-0-
03		1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
04		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3		Y	-0-			-0-
05		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
06		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3		Y	-0-			-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		Y	-0-			-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3		Y	-0-			-0-
12		1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,933			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02		812 N	693	-0-	-119	-0-	693	3		N	-0-			-0-
03		806 N	701	-0-	-105	-0-	701	3		N	-0-			-0-
04		750 N	679	-0-	-71	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05		744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3		N	-0-			-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09		690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3		N	-0-			-0-
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
11		720 N	372	-0-	-348	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,215			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1635	-0-	-163	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1654	-0-	-146	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1464	-0-	-272	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1377	-0-	-273	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1503	-0-	-202	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1375	-0-	-113	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03		930 N	550	-0-	-380	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04		900 N	454	-0-	-446	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05		930 N	418	-0-	-512	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06		540 N	422	-0-	-118	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
12		434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

01		2418 X	2242	-0-	-176	-0-	-0-	2242	3		Y	-0-			-0-
02		2262 X	2042	-0-	-220	-0-	-0-	2042	3		Y	-0-			-0-
03		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	3		Y	-0-			-0-
04		2250 X	2171	-0-	-79	-0-	-0-	2171	3		Y	-0-			-0-
05		2325 X	2137	-0-	-188	-0-	-0-	2137	3		Y	-0-			-0-
06		2340 X	2164	-0-	-176	-0-	-0-	2164	3		Y	-0-			-0-
07		2418 X	2075	-0-	-343	-0-	-0-	2075	3		Y	-0-			-0-
08		2418 X	1997	-0-	-421	-0-	-0-	1997	3		Y	-0-			-0-
09		2160 X	1815	-0-	-345	-0-	-0-	1815	3		Y	-0-			-0-
10		2232 X	1909	-0-	-323	-0-	-0-	1909	3		Y	-0-			-0-
11		2160 X	2014	-0-	-146	-0-	-0-	2014	3		Y	-0-			-0-
12		2077 X	1800	-0-	-277	-0-	-0-	1800	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-





OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENNDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8692	-	8837
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	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-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000										TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8741	-	8777
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3194	3	Y	-0-		-0-		
02	3103	X	3066	-0-	-37	-0-	3066	3	Y	-0-		-0-		
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	3	Y	-0-		-0-		
04	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	3	Y	-0-		-0-		
05	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	2792	3	Y	-0-		-0-		
06	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2777	3	Y	-0-		-0-		
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3	Y	-0-		-0-		
08	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3059	3	Y	-0-		-0-		
09	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	2831	3	Y	-0-		-0-		
10	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	2857	3	Y	-0-		-0-		
11	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	3	Y	-0-		-0-		
12	3069	X	2553	-0-	-516	-0-	2553	3	Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 35,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8125	-	8164
01	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3	Y	-0-		-0-		
02	1363	N	1260	-0-	-103	-0-	1260	3	Y	-0-		-0-		
03	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	3	Y	-0-		-0-		
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	Y	-0-		-0-		
05	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3	Y	-0-		-0-		
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	Y	-0-		-0-		
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	3	Y	-0-		-0-		
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	Y	-0-		-0-		
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	Y	-0-		-0-		
10	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	3	Y	-0-		-0-		
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	Y	-0-		-0-		
12	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	3	Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	3		Y	-0-				-0-	
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675	3		Y	-0-				-0-	
03		1643 N	1639	-0-	-4	-0-		1639	3		Y	-0-				-0-	
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	3		Y	-0-				-0-	
05		1798 N	1601	-0-	-197	-0-		1601	3		Y	-0-				-0-	
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	3		Y	-0-				-0-	
07		1767 N	1623	-0-	-144	-0-		1623	3		Y	-0-				-0-	
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	3		Y	-0-				-0-	
09		1590 N	1388	-0-	-202	-0-		1388	3		Y	-0-				-0-	
10		1612 N	1431	-0-	-181	-0-		1431	3		Y	-0-				-0-	
11		1560 N	1487	-0-	-73	-0-		1487	3		Y	-0-				-0-	
12		1426 N	1203	-0-	-223	-0-		1203	3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,676														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

01		341 N	333	-0-	-8	-0-		333	3		Y	-0-				-0-	
02		319 N	308	-0-	-11	-0-		308	3		Y	-0-				-0-	
03		341 N	244	-0-	-97	-0-		244	3		Y	-0-				-0-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3		Y	-0-				-0-	
05		341 N	274	-0-	-67	-0-		274	3		Y	-0-				-0-	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3		Y	-0-				-0-	
07		341 N	331	-0-	-10	-0-		331	3		Y	-0-				-0-	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3		Y	-0-				-0-	
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3		Y	-0-				-0-	
10		341 N	271	-0-	-70	-0-		271	3		Y	-0-				-0-	
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3		Y	-0-				-0-	
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,563														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

01		1426 N	1304	-0-	-122	-0-		1298	3	6	9	N	5	3	1	2	
02		1276 N	1259	-0-	-17	-0-		1253	3	6	9	N	5	4	1	3	
03		1333 N	1269	-0-	-64	-0-		1263	3	6	9	N	5	6	1	2	
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-		1188	3	6	9	N	5	3	1	4	
05		1333 N	1151	-0-	-182	-0-		1145	3	6	9	N	5	4	1	5	
06		1230 N	1143	-0-	-87	-0-		1139	3	4	9	N	4	5	1	4	
07		1240 N	1228	-0-	-12	-0-		1224	3	4	9	N	4	4	1	4	
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1187	3	2	9	N	2	3	1	3	
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1202	3	2	9	N	2	2	1	3	
10		1240 N	1166	-0-	-74	-0-		1164	3	2	9	N	2	2	1	3	
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1162	3	2	9	N	2	3	1	2	
12		1240 N	1083	-0-	-157	-0-		1080	3	3	9	N	3	2	1	3	
TOTAL GAS PROD:			14,354														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	44			

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	3342	-0-	-1463	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
02		4495 X	3154	-0-	-1341	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
03		4805 X	3175	-0-	-1630	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
04		4230 X	3180	-0-	-1050	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
05		3844 X	2914	-0-	-930	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
06		3270 X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
07		3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
08		3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
09		3180 X	2837	-0-	-343	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
10		2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
11		3000 X	2888	-0-	-112	-0-	2888	3		N	-0-			-0-
12		3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,828				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3		Y	-0-			-0-
02		1479 N	1446	-0-	-33	-0-	1446	3		Y	-0-			-0-
03		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-
06		1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1321	3		Y	-0-			-0-
07		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		Y	-0-			-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		Y	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369	3		Y	-0-			-0-
12		1426 N	1216	-0-	-210	-0-	1216	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
02		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
03		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
05		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
06		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
07		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
12		2418 N	2294	-0-	-124	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3		Y	-0-			-0-	
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-	
03		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	-0-	1704	3		Y	-0-			-0-	
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3		Y	-0-			-0-	
05		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	-0-	1557	3		Y	-0-			-0-	
06		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	-0-	1531	3		Y	-0-			-0-	
07		1767 N	1621	-0-	-146	-0-	-0-	1621	3		Y	-0-			-0-	
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3		Y	-0-			-0-	
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-			-0-	
10		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	-0-	1559	3		Y	-0-			-0-	
11		1620 N	1572	-0-	-48	-0-	-0-	1572	3		Y	-0-			-0-	
12		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	-0-	1401	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,354													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-	
02		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-	
03		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-	
04		1800 N	1592	-0-	-208	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-	
05		1705 N	1466	-0-	-239	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-	
06		1530 N	1422	-0-	-108	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-	
07		1643 N	1505	-0-	-138	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-	
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-	
09		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-	
10		1519 N	1379	-0-	-140	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-	
11		1500 N	1386	-0-	-114	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-	
12		1457 N	1235	-0-	-222	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,975													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-	
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-	
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
04		600 N	544	-0-	-56	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
05		589 N	498	-0-	-91	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-	
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-	
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-	
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-	
11		630 N	504	-0-	-126	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-	
12		1147 N	440	-0-	-707	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,997													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		Y	-0-	-0-
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		Y	-0-	-0-
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		Y	-0-	-0-
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-	-0-
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-	-0-
06		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	1637	3		Y	-0-	-0-
07		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3		Y	-0-	-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		Y	-0-	-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		Y	-0-	-0-
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		Y	-0-	-0-
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		Y	-0-	-0-
12		1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	367 3	8 9	N	7	4 1		3
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	308 3	8 9	N	7	6 1		4
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	338 3	8 9	N	7	8 1		3
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	319 3	8 9	N	7	5 1		5
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	304 3	8 9	N	7	7 1		5
06		330 N	293	-0-	-37	-0-	286 3	7 9	N	6	7 1		4
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	301 3	7 9	N	6	5 1		5
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 3	3 9	N	3	4 1		4
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	301 3	3 9	N	3	3 1		4
10		310 N	232	-0-	-78	-0-	229 3	3 9	N	3	3 1		4
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 3	4 9	N	4	4 1		4
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	217 3	4 9	N	4	4 1		4
TOTAL GAS PROD:			3,698			TOTAL CONDENSATE PROD:				64			

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

01		1705 N	1393	-0-	-312	-0-	1386 3	7 9	Y	6	3 1		3
02		1595 N	1547	-0-	-48	-0-	1541 3	6 9	Y	5	5 1		3
03		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1527 3	7 9	Y	6	7 1		2
04		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1339 3	7 9	Y	6	4 1		4
05		1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1179 3	7 9	Y	6	5 1		5
06		1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1235 3	4 9	Y	4	6 1		3
07		1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1201 3	6 9	Y	5	4 1		4
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398 3	2 9	Y	2	3 1		3
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9	Y	2	2 1		3
10		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1063 3	2 9	Y	2	3 1		2
11		1350 N	1022	-0-	-328	-0-	1019 3	3 9	Y	3	3 1		2
12		1302 N	915	-0-	-387	-0-	912 3	3 9	Y	3	3 1		2
TOTAL GAS PROD:			15,100			TOTAL CONDENSATE PROD:				50			

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
02		290 N	254	-0-	-36	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
05		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
12		248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,941			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719													
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		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1289 3	11 9	Y	10	5 1		5
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324 3	9 9	Y	8	8 1		5
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1270 3	10 9	Y	9	10 1		4
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1244 3	10 9	Y	9	6 1		7
05		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1129 3	9 9	Y	8	8 1		7
06		1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1105 3	8 9	Y	7	9 1		5
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181 3	8 9	Y	7	7 1		5
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1237 3	4 9	Y	4	5 1		4
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1147 3	3 9	Y	3	4 1		3
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1126 3	4 9	Y	4	4 1		3
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202 3	4 9	Y	4	5 1		2
*12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069 3	6 9	Y	5	5 1		2
TOTAL GAS PROD:			14,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096													
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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
03		1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	871	-0-	-539	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
09		1410 N	1075	-0-	-335	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1458	-0-	-72	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

01		2945 N	2870	-0-	-75	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
02		2755 N	2703	-0-	-52	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
03		2883 N	2722	-0-	-161	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
04		2790 N	2727	-0-	-63	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
05		2883 N	2502	-0-	-381	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
06		2640 N	2455	-0-	-185	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
07		2821 N	2606	-0-	-215	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
08		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
10		2604 N	2376	-0-	-228	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
11		2610 N	2561	-0-	-49	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
12		2573 N	2336	-0-	-237	-0-	2336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
02		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
03		3348 X	3196	-0-	-152	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
04		3240 X	3206	-0-	-34	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
05		3348 X	2923	-0-	-425	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
06		3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
09		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
12		3038 X	2855	-0-	-183	-0-	2855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENNDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006										TOTAL DEPTH	9144	PERF.	8814	-	8979
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON 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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8249	-	8394
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-	
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-			-0-	
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-	
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2		N	-0-			-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2		N	-0-			-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VINSON EXPLORATION 886105  
 UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			109
02	667	N	537	-0-	-130	-0-	537	2		N	-0-			109
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-			109
04	840	N	350	-0-	-490	-0-	350	2		N	-0-			109
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			109
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2		N	-0-			109
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-			109
08	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2		N	-0-			109
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2		N	-0-			109
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			109
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			109
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			5,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

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		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02		232 N	229	-0-	-3	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,525				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732							
UNIVERSITY -24-		WELL #:		2	RRCID -> 111818	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7038	- 7068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		944			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID -> 111988	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7056	- 7844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-		19
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		19
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		19
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		19
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2		N	-0-		19
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-		19
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		19
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		19
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		19
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2		N	-0-		19
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		19
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		4,657			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID -> 093359	COMPL. DATE 04/19/1981	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7140	- 7205		
UNIVERSITY 53-21B		WELL #:		1							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		8
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		8
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		8
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		8
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		8
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		8
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-		8
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		8
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		8
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		8
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		2,018			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//	92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
PHILLIPS, KEN			663230									
STATE "TI" 18-53		WELL #:	1	RRCID -> 068906	COMPL. DATE 10/06/1976	TOTAL DEPTH 8100	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-			180
02		290 N	281	-0-	-9	-0-	281 2	N	-0-			180
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			180
04		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2	N	-0-			180
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-			180
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			180
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			180
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			180
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			180
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			180
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			180
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:			3,663	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY "D"		WELL #:	3	RRCID -> 185776	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 6896 - 6942					
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2		N	-0-			16
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			16
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			16
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			16
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			16
06	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2		N	-0-			16
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		N	-0-			16
08	992 N	926	-0-	-66	-0-	926 2		N	-0-			16
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	841 2		N	-0-			16
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		N	-0-			16
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			16
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			10,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.// 92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
UNIVERSITY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189179		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	2	N	-0-		160
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	894	2	N	13		173
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2	N	-0-		173
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	908	2	N	7		180
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	N	2	164 1	18
06	900 N	780	-0-	-120	-0-	778	2	N	2		20
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2	N	-0-		20
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		20
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		20
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	927	2	N	3		23
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		23
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		10,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

TANKERSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 191242		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2	N	-0-		171
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	N	4		175
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		175
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	N	6		181
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	545	2	N	11	177 1	15
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2	N	-0-		15
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2	N	-0-		15
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2	N	-0-		15
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		15
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-		15
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2	N	-0-		15
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		5,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

UNIVERSITY		WELL #: 105		RRCID -> 192764		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-		143
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		143
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		143
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		143
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		143
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		143
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		143
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2	N	-0-		143
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		143
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-		143
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2	N	-0-		143
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		143
TOTAL GAS PROD:		6,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WALES		WELL #:		108	RRCID ->	193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6813 - 6865	
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		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		19
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		19
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-		19
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-		19
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		19
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-		19
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		19
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-		19
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-		19
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		19
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-		19
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		3,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WTG EXPLORATION		945220		UNIVERSITY "54-4"		WELL #:	1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7120 - 7189
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5075 2	22 9	N	20		220		
02		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-		220		
03		3720 X	3100	-0-	-620	-0-	3100 2		N	-0-		220		
04		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-		220		
05		3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2772 2	11 9	N	10		230		
06		3600 X	2833	-0-	-767	-0-	2833 2		N	-0-		230		
07		4371 X	3099	-0-	-1272	-0-	3099 2		N	-0-		230		
08		4030 X	2693	-0-	-1337	-0-	2693 2		N	-0-		230		
09		3900 X	2095	-0-	-1805	-0-	2095 2		N	-0-		230		
10		3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848 2		N	-0-		230		
11		3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2647 2	2 9	N	2		232		
12		3100 X	2708	-0-	-392	-0-	2678 2	30 9	N	27		259		
TOTAL GAS PROD:		38,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

UNIVERSITY 54 (CANYON)		92630 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY "54-6"		WELL #:		1	RRCID ->	245507	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7177 - 7207	
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		1147 X	993	-0-	-154	-0-	993 2		N	-0-		147
02		1015 X	919	-0-	-96	-0-	919 2		N	-0-		147
03		1085 X	981	-0-	-104	-0-	981 2		N	-0-		147
04		1020 X	939	-0-	-81	-0-	939 2		N	-0-		147
05		992 X	955	-0-	-37	-0-	955 2		N	-0-		147
06		960 X	915	-0-	-45	-0-	915 2		N	-0-		147
07		992 X	946	-0-	-46	-0-	946 2		N	-0-		147
08		992 X	920	-0-	-72	-0-	920 2		N	-0-		147
09		930 X	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-		147
10		961 X	891	-0-	-70	-0-	891 2		N	-0-		147
11		930 X	855	-0-	-75	-0-	855 2		N	-0-		147
12		961 X	858	-0-	-103	-0-	858 2		N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		11,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99 7		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

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	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		209				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	931	2	55	9	Y	50					70
02	899 N	867	-0-	-32	-0-	800	2	67	9	Y	61	1	8			130
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	864	2	46	9	Y	42					172
04	960 N	846	-0-	-114	-0-	821	2	25	9	Y	23	156	1			39
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	840	2	40	9	Y	36					75
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	820	2	12	9	Y	11					86
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	Y	6					92
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	Y	1					93
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2	1	8			94
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1					95
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2					97
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	Y	3					100
TOTAL GAS PROD:		10,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		238										

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	465	-0-	-28	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			732											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,220											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,325											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

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		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,442	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			203	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,056	TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			98
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			98
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			98
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			98
05	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	2		N	-0-			98
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-			98
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-			98
08	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2		N	-0-			98
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2		N	-0-			98
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-			98
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			98
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		3,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
PIERCE-STATE 106		WELL #:		1	RRCID -> 165086	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 2225 - 2270	
M	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	186 N	28	-0-	-158	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-
02	174 N	7	-0-	-167	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 2	N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	46 1	91 2	N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	33 1	85 2	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	60 1	120 2	N	-0-		-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	13 1	59 2	N	-0-		-0-
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	712 R	712	-0-	-0-	-0-	689	4	23	9	Y	21	19	1	7
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	397	4	20	9	Y	18	18	1	7
03	527 #	55	-0-	-472	-0-	55	4			Y	-0-	7	1	-0-
04	510 #	99	-0-	-411	-0-	99	4			Y	-0-			-0-
05	527 #	196	-0-	-331	-0-	196	4			Y	-0-			-0-
06	510 #	57	-0-	-453	-0-	57	4			Y	-0-			-0-
07	434 #	26	-0-	-408	-0-	26	4			Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

VELREX (CANYON SAND)		93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865												
HENDERSON, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019378		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH 7292		PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	5	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2016		- PLUGGED 02/16/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, R. L.		93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
HENDERSON, R. L.		220865												
HENDERSON, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 019379		COMPL. DATE 12/29/1961		TOTAL DEPTH 6453		PERF. N/A				
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
 HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.//		93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
HENDERSON, 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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-	65
02	667 N	467	-0-	-200	-0-	464	3	3	9	N	3	68
03	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-	68
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3	71
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-	71
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	N	9	80
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	80
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8	88
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-	88
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-	88
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-	88
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-	88
TOTAL GAS PROD:		12,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

HENDERSON, R. L.		WELL #:		2X	RRCID -> 092434	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6370	-		6382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	3			N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-	-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #:	3	RRCID -> 035686	COMPL. DATE 02/15/1965	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	655	2	3	9	N	3	200
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	200
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	200
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	200
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-	200
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-	200
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-	200
08	682 N	369	-0-	-313	-0-	369	2			N	-0-	200
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	29
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-	29
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	29
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	N	3	32
TOTAL GAS PROD:		8,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CANYON SAND) SUNDOWN ENERGY LP HENDERSON, R. L.		//CONT.// //CONT.//	93410 142 829482	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER				
M	O	GAS 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	053695	COMPL. DATE	09/24/1972	TOTAL DEPTH	7261	PERF. N/A
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653 2	6 9	N	5	179
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	651 2	17 9	N	15	17
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	707 2	19 9	N	17	34
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662 2	8 9	N	7	41
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667 2	3 9	N	3	44
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	652 2	8 9	N	7	51
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	591 2	9 9	N	8	59
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	380 2	9 9	N	8	67
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	880 2	8 9	N	7	74
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	769 2	12 9	N	11	85
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	85
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	960 2	17 9	N	15	100
TOTAL GAS PROD:		8,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		103				

HENDERSON, R. L.		WELL #:	4	RRCID ->	081185	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6502 - 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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2014 2	6 9	N	5	180
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1877 2	14 9	N	13	193
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1962 2	6 9	N	5	198
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-	198
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-	198
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-	198
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1832 2	12 9	N	11	209
08	1891 N	1117	-0-	-774	-0-	1117 2		N	-0-	28
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108 2	4 9	N	4	32
10	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	1662 2	10 9	N	9	41
11	1080 N	721	-0-	-359	-0-	715 2	6 9	N	5	46
12	1147 N	423	-0-	-724	-0-	420 2	3 9	N	3	49
TOTAL GAS PROD:		18,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		55				

TOC ENERGY RESOURCES, LLC DUFF		860965 WELL #:	1079G	RRCID ->	091614	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 5516 - 5815
M	O	GAS 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	411	-0-	-23	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445 2	N	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2	N	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELREX (CISCO 6260)				93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 5	RRCID -> 080373	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 6354 - 6502			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2	N	-0-			12
02	116 N	8	-0-	-108	-0-	8 2	N	-0-			12
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			12
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			12
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			12
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			12
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			12
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			12
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			12
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			12
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			12
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 6	RRCID -> 166757	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6339 - 6493			
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"		//CONT.//	93410 426 278757	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
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
-----													
WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS "1157"		WELL #:	1	RRCID -> 078414	COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6305 - 6351			
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-	
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
-----										
TOTAL GAS PROD:			649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WILLIAMS "1203"		WELL #:	1	RRCID -> 078449	COMPL. DATE 03/21/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6377 - 6387			
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-	10	
02	T. A.	29	-0-	29	29	29 2	Y	-0-	10	
03	T. A.	7	-0-	7	36	7 2	Y	-0-	10	
04	T. A.	30	-0-	30	66	30 2	Y	-0-	10	
05	T. A.	30	-0-	30	96	30 2	Y	-0-	10	
06	T. A.	30	-0-	30	126	30 2	Y	-0-	10	
07	156 N	30	-0-	-126	-0-	30 2	Y	-0-	10	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	10	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-	10	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	10	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	10	
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-	10	
-----										
TOTAL GAS PROD:			343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		//CONT.// //CONT.//	93410 426 278757	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 183386	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 6371 - 6485	
01	352 N	352	-0-	-0-	350 2	2 9	N	59
02	290 N	260	-0-	-30	259 2	1 9	N	60
03	310 N	294	-0-	-16	292 2	2 9	N	62
04	330 N	273	-0-	-57	273 2		N	62
05	286 N	286	-0-	-0-	283 2	3 9	N	65
06	270 N	91	-0-	-179	91 2		N	65
07	279 N	75	-0-	-204	75 2		N	65
08	279 N	85	-0-	-194	85 2		N	65
09	90 N	68	-0-	-22	68 2		N	65
10	67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	65
11	90 N	60	-0-	-30	60 2		N	65
12	62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	65
TOTAL GAS PROD:		1,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		8		

MEADOR, T. C. MEADOR, T. C.		556547		WELL #: 9	RRCID -> 075364	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 6850	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
01	2945 X	1504	-0-	-1441	36 1	1468 3	N	155
02	2523 X	1555	-0-	-968	36 1	1519 3	N	155
03	2790 X	1649	-0-	-1141	36 1	1613 3	N	155
04	2713 N	2713	-0-	-0-	36 1	2677 3	N	155
05	3025 N	3025	-0-	-0-	36 1	2989 3	N	155
06	1999 N	1999	-0-	-0-	36 1	1963 3	N	155
07	2790 N	554	-0-	-2236	36 1	518 3	N	155
08	2646 N	2646	-0-	-0-	36 1	2610 3	N	155
09	2676 N	2676	-0-	-0-	36 1	2640 3	N	155
10	2781 N	2781	-0-	-0-	36 1	2745 3	N	155
11	2550 N	1446	-0-	-1104	36 1	1410 3	N	155
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759			N	155
TOTAL GAS PROD:		22,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TXP, INCORPORATED MEADOR "A"		875395		WELL #: 4	RRCID -> 207216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 7056	PERF. 6350 - 6743
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
01	400 N	400	-0-	-0-	364 2	36 9	N	46
02	406 N	362	-0-	-44	337 2	25 9	N	69
03	434 N	366	-0-	-68	335 2	31 9	N	96
04	401 N	401	-0-	-0-	357 2	44 9	N	133
05	384 N	384	-0-	-0-	353 2	31 9	N	153
06	377 N	377	-0-	-0-	340 2	37 9	N	183
07	403 N	377	-0-	-26	351 2	26 9	N	33
08	380 N	380	-0-	-0-	347 2	33 9	N	60
09	390 N	352	-0-	-38	329 2	23 9	N	81
10	372 N	349	-0-	-23	328 2	21 9	N	100
11	360 N	356	-0-	-4	335 2	21 9	N	117
*12	378 N	378	-0-	-0-	330 2	48 9	N	158
TOTAL GAS PROD:		4,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		343		

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395  
 MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	394 2	44 9	Y		40			168
02		464 N	361	-0-	-103	-0-	322 2	39 9	Y		35	3 8		200
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	314 2	24 9	Y		22	80 1		142
04		420 N	349	-0-	-71	-0-	315 2	34 9	Y		31			173
05		372 N	307	-0-	-65	-0-	290 2	17 9	Y		15			188
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	404 2	46 9	Y		42	78 1		152
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	569 2	41 9	Y		37	80 1		109
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	607 2	54 9	Y		49			158
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	464 2	23 9	Y		21	1 8		178
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	507 2	19 9	Y		17			195
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	567 2	17 9	Y		15			210
*12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 2	1 9	Y		1	1 8		210
TOTAL GAS PROD:			5,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			325					

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N		-0-			-0-
02		551 N	532	-0-	-19	-0-	532 2		N		-0-			-0-
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2		N		-0-			-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N		-0-			-0-
05		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		N		-0-			-0-
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2		N		-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N		-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N		-0-			-0-
09		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2		N		-0-			-0-
10		558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		N		-0-			-0-
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N		-0-			-0-
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N		-0-			-0-
02		348 N	328	-0-	-20	-0-	328 2		N		-0-			-0-
03		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N		-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N		-0-			-0-
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N		-0-			-0-
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N		-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N		-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N		-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N		-0-			-0-
10		434 N	280	-0-	-154	-0-	280 2		N		-0-			-0-
11		390 N	190	-0-	-200	-0-	190 2		N		-0-			-0-
12		465 N	144	-0-	-321	-0-	144 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		107
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		107
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		107
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-		107
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		107
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	153 2	N	-0-		107
07		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2	N	-0-		107
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		107
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		107
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		107
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		107
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #:		3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6359 - 6521
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		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
03		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
04		1170 N	994	-0-	-176	-0-	994 2	N	-0-		-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	779	-0-	-421	-0-	779 2	N	-0-		-0-
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6434 - 6460
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		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		60
02		609 N	578	-0-	-31	-0-	578 2	N	-0-		60
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		60
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		60
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		60
06		660 N	596	-0-	-64	-0-	596 2	N	-0-		60
07		682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2	N	-0-		60
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		60
09		600 N	583	-0-	-17	-0-	583 2	N	-0-		60
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2	N	-0-		60
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		60
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		6,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		1135 N	1135	-0-	-0-		1 1	1134	3	Y	-0-					-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-		1 1	1083	3	Y	-0-					-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-		1 1	1076	3	Y	-0-					-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-		1 1	1109	3	Y	-0-					-0-
05		1355 N	1355	-0-	-0-		1 1	1354	3	Y	-0-					-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-		1 1	1332	3	Y	-0-					-0-
07		1241 N	1241	-0-	-0-		1 1	1240	3	Y	-0-					-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0-		1 1	1412	3	Y	-0-					-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-		1 1	1369	3	Y	-0-					-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0-		1 1	1459	3	Y	-0-					-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-		1 1	1436	3	Y	-0-					-0-
*12		1313 N	1313	-0-	-0-		1 1	1312	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865															
XRL.		WELL #: 3		RRCID -> 136221		COMPL. DATE 10/11/1990		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6250 - 6264							
01		527 N	450	-0-	-77		429 3	21 9	N	19	22 1					12	
02		464 N	409	-0-	-55		392 3	17 9	N	15						27	
03		496 N	454	-0-	-42		439 3	15 9	N	14	23 1					18	
04		537 N	537	-0-	-0-		522 3	15 9	N	14						32	
05		445 N	445	-0-	-0-		431 3	14 9	N	13	23 1					22	
06		210 N	-0-	-0-	-210				N	-0-	22 1					-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		75											

HGN OPERATING I, LLC		383323															
HENDERSON, R. L.		WELL #: 10		RRCID -> 158278		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 6670		PERF. N/A							
01		939 X	939	-0-	-0-		927 3	12 9	N	11						188	
02		870 X	865	-0-	-5		855 3	10 9	N	9						197	
03		912 X	912	-0-	-0-		906 3	6 9	N	5						202	
04		900 X	853	-0-	-47		843 3	10 9	N	9						211	
05		930 X	873	-0-	-57		867 3	6 9	N	5						216	
06		900 X	824	-0-	-76		815 3	9 9	N	8						224	
07		930 X	877	-0-	-53		877 3		N	-0-						224	
08		899 X	869	-0-	-30		865 3	4 9	N	4	164 1					64	
09		840 X	818	-0-	-22		800 3	18 9	N	16						80	
10		900 X	900	-0-	-0-		878 3	22 9	N	20						100	
11		863 X	863	-0-	-0-		848 3	15 9	N	14						114	
12		868 X	856	-0-	-12		842 3	14 9	N	13						127	
TOTAL GAS PROD:		10,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		114											

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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	806 X	708	-0-	-98	-0-	695 2	13 9	N	12			85
02	754 X	627	-0-	-127	-0-	603 2	24 9	N	22			107
03	744 X	600	-0-	-144	-0-	600 2		N	-0-			107
04	720 X	648	-0-	-72	-0-	628 2	20 9	N	18			125
05	744 X	638	-0-	-106	-0-	626 2	12 9	N	11			136
06	690 X	645	-0-	-45	-0-	624 2	21 9	N	19			155
07	682 X	547	-0-	-135	-0-	547 2		N	-0-			155
08	753 X	753	-0-	-0-	-0-	724 2	29 9	N	26			181
09	660 X	623	-0-	-37	-0-	605 2	18 9	N	16	173 1		24
10	682 X	674	-0-	-8	-0-	654 2	20 9	N	18			42
11	720 X	692	-0-	-28	-0-	664 2	28 9	N	25			67
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		7,155		TOTAL CONDENSATE PROD:				167				

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
O		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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 1	242 3	N	-0-			92
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	1 1	226 3	N	-0-			92
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	1 1	243 3	N	-0-			92
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	1 1	196 3	N	-0-			92
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	383 3	N	-0-			92
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 1	363 3	N	-0-			92
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	319 3	N	-0-			92
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	383 3	N	-0-			92
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	1 1	350 3	N	-0-			92
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1 1	359 3	N	-0-			92
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	1 1	349 3	N	-0-			92
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	1 1	356 3	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE			220865	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	2	RRCID ->	159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 -	6576
O		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	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1333 3	91 9	Y	83	147 1		95
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1269 3	76 9	Y	69			164
03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1301 3	31 9	Y	28	119 1		73
04	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	1189 3	12 9	Y	11			84
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1548 3	41 9	Y	37			121
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1426 3	36 9	Y	33	100 1		54
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1428 3	34 9	Y	31			85
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1599 3	15 9	Y	14			99
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1629 3	21 9	Y	19	91 1		27
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1729 3	22 9	Y	20			47
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1613 3	21 9	Y	19			66
12	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1452 3	12 9	Y	11			77
TOTAL GAS PROD:		17,928		TOTAL CONDENSATE PROD:				375				

VELREX (HENDERSON UPPER) DISCOVERY OPERATING, INC. RUTH C		//CONT.// 93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		//CONT.// 220865		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
WELL #:		1	RRCID ->	07/20/1996	6799	6409 -	6667		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	410 3	11 9 N	10	95
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	383 3	56 9 N	51	146
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	401 3	26 9 N	24	170
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	565 3	21 9 N	19	21
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717 3	2 9 N	2	23
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		-0-	23
07	620 N	119	-0-	-501	-0-	119 3		-0-	23
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		-0-	23
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		-0-	23
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		-0-	23
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487 3		-0-	23
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		-0-	23
TOTAL GAS PROD:		6,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		106			

FIFTY ONE		WELL #:		3	RRCID ->	181749	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6418 -	6566
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	11 1		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	28 3	12 9	N	11	7 1			4
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	51 3	31 9	N	28				32
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	68 3	21 9	N	19				51
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	79 3	19 9	N	17	50 1			18
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	134 3	17 9	N	15				33
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	64 3	6 9	N	5				38
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	56 3	7 9	N	6	34 1			10
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	60 3	8 9	N	7				17
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	58 3	8 9	N	7				24
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	54 3	4 9	N	4				28
TOTAL GAS PROD:		793		TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

ROACH B		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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.//		93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
KC 51		WELL #:		1	RRCID ->	280312	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6577 - 6679	
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	PROD	AMT	CODE	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19394 09/12/2016													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "1229"		WELL #:		1	RRCID ->	139132	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6734 - 6833
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	9 2	9 9	Y	8			26
02	T. A.	18	-0-	18	18	9 2	9 9	Y	8			34
03	T. A.	25	-0-	25	43	12 2	13 9	Y	12			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-			46
05	T. A.	31	-0-	31	74	16 2	15 9	Y	14			60
06	T. A.	26	-0-	26	100	13 2	13 9	Y	12			72
07	123 X	23	-0-	-100	-0-	12 2	11 9	Y	10			82
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			82
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	13 2	13 9	Y	12			94
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	7 2	8 9	Y	7	70 1		31
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8 2	8 9	Y	7			38
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (WOLFCAMP)		93410 780		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572									
LUX		WELL #: 1		RRCID -> 119089		COMPL. DATE 09/21/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	457 2	18 9	N	16		95
02	435 X	400	-0-	-35	-0-	390 2	10 9	N	9		104
03	465 X	406	-0-	-59	-0-	396 2	10 9	N	9		113
04	450 X	365	-0-	-85	-0-	355 2	10 9	N	9		122
05	465 X	384	-0-	-81	-0-	377 2	7 9	N	6		128
06	450 X	326	-0-	-124	-0-	324 2	2 9	N	2		130
07	434 X	397	-0-	-37	-0-	394 2	3 9	N	3		133
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	430 2	11 9	N	10		143
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	384 2	6 9	N	5		148
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	499 2	10 9	N	9		157
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	442 2	9 9	N	8		165
12	434 X	317	-0-	-117	-0-	309 2	8 9	N	7		172
TOTAL GAS PROD:		4,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		93					

CASE		93416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032									
DE LONG		WELL #: 1		RRCID -> 141229		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	403 X	383	-0-	-20	-0-	364 2	19 9	N	17		190
02	348 X	329	-0-	-19	-0-	321 2	8 9	N	7		197
03	372 X	357	-0-	-15	-0-	351 2	6 9	N	5		202
04	360 X	336	-0-	-24	-0-	336 2		N	-0-	7 1	195
05	372 X	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-	169 1	26
06	360 X	302	-0-	-58	-0-	302 2		N	-0-		26
07	372 X	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-		26
08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	N	2		28
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	N	2		30
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	N	2		32
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	367 2	12 9	N	11		43
*12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	372 2	8 9	N	7		50
TOTAL GAS PROD:		4,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

VELREX, SW. (CANYON)		93416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032									
DE LONG		WELL #: 1		RRCID -> 036272		COMPL. DATE 03/11/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		77
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112 2		N	-0-		77
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		77
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-		77
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-		77
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53 2		N	-0-		77
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-		77
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		77
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		77
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		77
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		77
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		1,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032  
 DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			79
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			79
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			79
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			79
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			79
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			79
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			79
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			79
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			79
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			79
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			79
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		2,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075  
 CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	Y	-0-		65
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	Y	-0-		65
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	-0-		65
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	2	Y	-0-		65
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	Y	-0-		65
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-		65
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	-0-		65
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	2		67
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-		67
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	Y	-0-		67
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	4	1	458	2	Y	-0-		67
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	4	1	490	2	Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		6,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 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	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		Y	-0-			54
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	2		Y	-0-			54
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			54
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			54
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			54
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			54
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-		54
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			54
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			54
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			54
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			54
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELREX, SW. (CANYON)		//CONT.//		93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
THOMAS OIL AND GAS INC.				852145									
CASE, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	100672	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6512 - 6528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 7	-0-	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELREX, SW. (PENN. CONGL.)		//CONT.//		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VELREX, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	3		N	-0-		-0-	
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-		-0-	
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-		-0-	
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-		-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-	
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

VELREX, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		93416 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
DELONG A		WELL #:		2	RRCID ->	184170	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5561 - 5571			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: SCHLEICHER						
MEADOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	212952	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5232 - 5262			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
1178 #	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
1073 #	1047	-0-	-26	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
1147 #	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
1080 #	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
1116 #	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
1080 #	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
1116 #	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
1080 #	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
1116 #	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,019			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VENADO (WOLFCAMP)				93438 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		WELL #:		630591										
STOCKTON		WELL #:		1	RRCID ->	067343	COMPL. DATE	02/01/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-				-0-
87 N	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-				-0-
62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-				-0-
93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				-0-
90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-				-0-
93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		888			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VERIBEST (HARKEY) LOW-END OIL LLC JOHNSON, J. WILLIS "A"		93573 500 510360	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TOM GREEN								
		WELL #:	1	RRCID ->	216778	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4334 - 4342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

W. J. B. (CANYON) OXY USA INC. THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C-		94314 500 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #:	1	RRCID ->	047769	COMPL. DATE	01/16/1970	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	N/A		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-				
374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-				
403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-	-0-				
390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-	-0-				
403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-	-0-				
401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-				
376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-				
371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-				
390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-	-0-				
379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-				
415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-				
382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			4,552	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

THOMSON, THAD A. ETAL -E-		WELL #:	1	RRCID ->	053009	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	N/A		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	102				
696 N	693	-0-	-3	-0-	693	2	N	-0-	102				
767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	102				
690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2	N	-0-	102				
744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2	N	-0-	102				
750 N	607	-0-	-143	-0-	607	2	N	-0-	102				
611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	102				
671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	102				
639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	102				
620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-	102				
660 N	484	-0-	-176	-0-	484	2	N	-0-	102				
651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2	N	-0-	102				
TOTAL GAS PROD:			7,527	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

W. J. B. (CANYON)		//CONT.//		94314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
THOMSON "E"		WELL #:		3	RRCID ->	097346	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5787 - 5818
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	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			88
02	754 N	730	-0-	-24	-0-	730	2	N	-0-			88
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2	N	-0-			88
04	720 N	583	-0-	-137	-0-	583	2	N	-0-			88
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2	N	-0-			88
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2	N	-0-			88
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			88
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			88
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2 9	N	2		90
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			90
*11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2	N	-0-			90
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
LIN		WELL #:		1	RRCID ->	084348	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6755 - 6788
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	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			108
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			108
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			108
04	1170 N	310	-0-	-860	-0-	310	3	N	-0-			108
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	225	3	20 9	N	18		126
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3	N	-0-			126
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-			126
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-			126
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			126
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-	106 1		20
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			20
12	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		2,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

LIN A		WELL #:		2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6759 - 6817
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	496 N	377	-0-	-119	-0-	376	3	1 9	N	1		116
02	696 N	338	-0-	-358	-0-	337	3	1 9	N	1		117
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1 9	N	1		118
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	309	3	11 9	N	10		128
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	835	3	7 9	N	6		134
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2 9	N	2		136
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2 9	N	2		138
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	778	3	2 9	N	2		140
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2 9	N	2		142
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	694	3	18 9	N	16	135 1	23
11	750 N	698	-0-	-52	-0-	694	3	4 9	N	4		27
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1 9	N	1		28
TOTAL GAS PROD:		6,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

OIL AND GAS DIVISION

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
WELL #:	1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6731	-	6765
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		451 N	451	-0-	-0-	450 3	1 9	N	1		113
02		504 N	504	-0-	-0-	502 3	2 9	N	2		115
03		224 N	224	-0-	-0-	223 3	1 9	N	1		116
04		390 N	305	-0-	-85	271 3	34 9	N	31		147
05		527 N	185	-0-	-342	183 3	2 9	N	2		149
06		580 N	580	-0-	-0-	580 3		N	-0-		149
07		598 N	598	-0-	-0-	598 3		N	-0-		149
08		581 N	581	-0-	-0-	581 3		N	-0-		149
09		635 N	635	-0-	-0-	629 3	6 9	N	5		154
10		590 N	590	-0-	-0-	584 3	6 9	N	5		159
11		658 N	658	-0-	-0-	650 3	8 9	N	7	147 1	19
*12		652 N	652	-0-	-0-	650 3	2 9	N	2		21
TOTAL GAS PROD:		5,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

LIN "AX"		WELL #:		1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906	-	6936
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		310 N	76	-0-	-234	68 3	8 9	N	7	71 1	31			
02		290 N	199	-0-	-91	193 3	6 9	N	5		36			
03		279 N	247	-0-	-32	239 3	8 9	N	7		43			
04		235 N	235	-0-	-0-	227 3	8 9	N	7		50			
05		217 N	212	-0-	-5	205 3	7 9	N	6		56			
06		240 N	238	-0-	-2	234 3	4 9	N	4		60			
07		248 N	175	-0-	-73	173 3	2 9	N	2		62			
08		403 N	403	-0-	-0-	403 3		N	-0-		62			
09		243 N	243	-0-	-0-	243 3		N	-0-		62			
10		207 N	207	-0-	-0-	206 3	1 9	N	1	21 1	42			
11		390 N	252	-0-	-138	244 3	8 9	N	7		49			
*12		355 N	355	-0-	-0-	347 3	8 9	N	7		56			
TOTAL GAS PROD:		2,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927	-	6957
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		558 N	466	-0-	-92	466 3		N	-0-		-0-			
02		742 N	742	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-			
03		861 N	861	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-			
04		845 N	845	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-			
05		819 N	819	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-			
06		840 N	492	-0-	-348	492 3		N	-0-		-0-			
07		868 N	508	-0-	-360	508 3		N	-0-		-0-			
08		806 N	399	-0-	-407	399 3		N	-0-		-0-			
09		528 N	528	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-			
10		1170 N	1170	-0-	-0-	1170 3		N	-0-		-0-			
11		551 N	551	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-			
12		558 N	451	-0-	-107	451 3		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
 LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	3	N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3	N	-0-			-0-
03		527 N	360	-0-	-167	-0-		360	3	N	-0-			-0-
04		420 N	381	-0-	-39	-0-		381	3	N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3	N	-0-			-0-
06		360 N	348	-0-	-12	-0-		348	3	N	-0-			-0-
07		403 N	342	-0-	-61	-0-		342	3	N	-0-			-0-
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	3	N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3	N	-0-			-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	3	N	-0-			-0-
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3	N	-0-			-0-
*12		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,839	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

01		372 N	357	-0-	-15	-0-		357	3	N	-0-			51
02		290 N	263	-0-	-27	-0-		254	3	N	8			59
03		465 N	298	-0-	-167	-0-		286	3	N	11			70
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-		367	3	N	4			74
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-		352	3	N	5			79
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3	N	-0-			79
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	3	N	-0-			79
08		372 N	231	-0-	-141	-0-		231	3	N	-0-			79
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3	N	-0-			79
10		434 N	309	-0-	-125	-0-		308	3	N	1	39	1	41
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	3	N	-0-			41
12		372 N	209	-0-	-163	-0-		209	3	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			3,796	TOTAL CONDENSATE PROD: 29										

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

01		217 N	181	-0-	-36	-0-		159	3	N	20			137
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-		260	3	N	20			157
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-		308	3	N	14			171
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-		430	3	N	13			184
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	3	N	-0-			184
06		300 N	265	-0-	-35	-0-		265	3	N	-0-			184
07		465 N	264	-0-	-201	-0-		262	3	N	2	150	1	36
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-		533	3	N	3			39
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-		413	3	N	6			45
10		279 N	253	-0-	-26	-0-		246	3	N	6			51
11		510 N	412	-0-	-98	-0-		395	3	N	15			66
*12		503 N	503	-0-	-0-	-0-		494	3	N	8			74
TOTAL GAS PROD:			4,301	TOTAL CONDENSATE PROD: 107										

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
 LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		403 N	279	-0-	-124	-0-	279 3		N	-0-		-0-
02		348 N	277	-0-	-71	-0-	277 3		N	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3		N	-0-		-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-		-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
10		403 N	285	-0-	-118	-0-	285 3		N	-0-		-0-
11		330 N	180	-0-	-150	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12		496 N	260	-0-	-236	-0-	260 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1086 3	55 9	N	50	30 1		23
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	883 3	80 9	N	73	81 1		15
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	938 3	64 9	N	58			73
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	821 3	52 9	N	47	80 1		40
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	810 3	44 9	N	40	76 1		4
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	702 3	42 9	N	38			42
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	778 3	36 9	N	33	69 1		6
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	828 3	31 9	N	28			34
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	931 3	37 9	N	34	47 1	1 8	20
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322 3	11 9	N	10			30
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	357 3	23 9	N	21			51
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	791 3	48 9	N	44	80 1		15
TOTAL GAS PROD:			9,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			476		

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	168 3	56 9	N	51			123
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	60 3	4 9	N	4			127
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 3	2 9	N	2			129
04	210 N	59	-0-	-151	-0-	53 3	6 9	N	5			134
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	34 3	14 9	N	13			147
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26 3	9 9	N	8			155
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	41 3	12 9	N	11			166
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88 3	9 9	N	8			174
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141 3	7 9	N	6			180
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	55 3	7 9	N	6	156 1		30
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	37 3	6 9	N	5			35
12	155 N	40	-0-	-115	-0-	33 3	7 9	N	6			41
TOTAL GAS PROD:			912				TOTAL CONDENSATE PROD:			125		

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	477	-0-	-236	-0-	477	3		N	-0-			25
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			25
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	763	3	11	9	N	10		35
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	748	3	6	9	N	5		40
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-		40
06		750 N	443	-0-	-307	-0-	443	3			N	-0-		40
07		775 N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-		40
08		868 N	474	-0-	-394	-0-	474	3			N	-0-		40
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-		40
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	23 1	17
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-		17
*12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			8,264		TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4	9	N	4	5 1	83
02		435 N	432	-0-	-3	-0-	431	3	1	9	N	1		84
03		682 N	528	-0-	-154	-0-	500	3	28	9	N	25		109
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	582	3	11	9	N	10		119
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-		119
06		510 N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-		119
07		620 N	273	-0-	-347	-0-	273	3			N	-0-		119
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-		119
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-		119
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	100 1	20
11		930 N	302	-0-	-628	-0-	302	3			N	-0-		20
12		434 N	275	-0-	-159	-0-	275	3			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			5,732		TOTAL CONDENSATE PROD:			41						

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	764	3	15	9	Y	14	71 1	16
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	Y	5		21
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	892	3	11	9	Y	10		31
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	637	3	11	9	Y	10		41
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8		49
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	Y	12		61
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	696	3	15	9	Y	14	60 1	15
08		744 N	540	-0-	-204	-0-	529	3	11	9	Y	10		25
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	649	3	10	9	Y	9		34
10		713 N	596	-0-	-117	-0-	585	3	11	9	Y	10		44
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	737	3	7	9	Y	6		50
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	Y	9		59
TOTAL GAS PROD:			8,558		TOTAL CONDENSATE PROD:			117						

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER							
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		558 N	425	-0-	-133	-0-	411 3	14 9	N		13		172 1				19
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	561 3	7 9	N		6						25
03		558 N	513	-0-	-45	-0-	502 3	11 9	N		10						35
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	528 3	3 9	N		3						38
05		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 3		N		-0-						38
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N		-0-						38
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N		-0-						38
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N		-0-						38
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N		-0-						38
10		589 N	580	-0-	-9	-0-	579 3	1 9	N		1						39
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	568 3	31 9	N		28						67
*12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	578 3	32 9	N		29						96
TOTAL GAS PROD:		6,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		90									

WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814 -	6848							
WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814 -	6848							
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	73 3	24 9	Y		22	106 1	15					
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88 3	4 9	Y		4		19					
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	141 3	18 9	Y		16		35					
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	133 3	17 9	Y		15		50					
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	40 3	14 9	Y		13		63					
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	58 3	21 9	Y		19		82					
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	42 3	25 9	Y		23	90 1	15					
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	73 3	15 9	Y		14		29					
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86 3	14 9	Y		13		42					
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	241 3	18 9	Y		16		58					
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	58 3	9 9	Y		8		66					
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	66 3	15 9	Y		14		80					
TOTAL GAS PROD:		1,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		177									

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCCULLOCH								
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275															
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



WALKER-GRANT (STRAWN)		//CONT.//		94766 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCCULLOCH			
WALKER, LARRY W.				892645								
WALKER, GILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)				95215 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION			
WALBET, INC.				891734								
WARDLAW A				WELL #:	1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
02	696 N	647	-0-	-49	-0-	647	2		N	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2		N	-0-		-0-
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-		-0-
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	2		N	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-		-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
06	1200 N	834	-0-	-366	-0-	834	3		N	-0-		-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-		-0-
08	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-		-0-
10	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3		N	-0-		-0-
*11	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1015	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659												
ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-	-0-
04		300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3		N	-0-	-0-
05		279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3		N	-0-	-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-	-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-
*10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
*11		240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3		N	-0-	-0-
12		372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-	-0-
02		638 N	556	-0-	-82	-0-	556	3		N	-0-	-0-
03		713 N	526	-0-	-187	-0-	526	3		N	-0-	-0-
04		660 N	466	-0-	-194	-0-	466	3		N	-0-	-0-
05		589 N	347	-0-	-242	-0-	347	3		N	-0-	-0-
06		510 N	384	-0-	-126	-0-	384	3		N	-0-	-0-
07		496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-	-0-
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-	-0-
09		390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3		N	-0-	-0-
10		434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-	-0-
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-	-0-
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
03		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-	-0-
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-	-0-
05		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-	-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-	-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-
*11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-	-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,148				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
SMC OIL & GAS, INC. 789634  
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-					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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) CYCLONE EXPLORATION, INC. VALLIANT, LEE ROY		96929 600 195844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #: 1		RRCID -> 112683		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8214 - 8271				
M	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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. ALFORD, MARGARET F. -A-		252131		RRCID -> 065892		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A	
WELL #: 1		RRCID -> 065892		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A			
01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	69	1	808	2	N	-0-
02	200 N	807	-0-	607	1484	64	1	743	2	N	-0-
03	2352 N	868	-0-	-1484	-0-	70	1	798	2	N	-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	805	2	N	-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	N	-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	N	-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	N	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	2	N	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	N	-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 066555		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A	
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	28	1	621	2	Y	-0-
02	1265 N	616	-0-	-649	-0-	27	1	589	2	Y	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	2	Y	-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RENPRO, BETTY FAYE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066602		COMPL. DATE 05/25/1976			TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	47	1	742	2	Y	5	4
02	1574 N	779	-0-	-795	-0-	6	9	728	2	Y	4	4
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	4	9	775	2	Y	2	4
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	Y	4	6
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	2	9	789	2	Y	2	4
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	52	1	741	2	Y	2	4
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	4	9	746	2	Y	2	4
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	Y	2	4
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	2	9	750	3	Y	3	4
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	Y	3	4
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	3	9	730	3	Y	3	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	3	4
TOTAL GAS PROD:		8,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 1		RRCID -> 067258		COMPL. DATE 07/10/1976			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	15	1	326	2	Y	-0-	-0-
02	647 N	306	-0-	-341	-0-	13	1	293	2	Y	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-	-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	Y	-0-	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067279		COMPL. DATE 07/09/1976			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0			
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	186	1	635	2	Y	-0-	-0-
02	1559 N	738	-0-	-821	-0-	173	1	565	2	Y	-0-	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	579	2	Y	-0-	-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	185	1	514	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	192	1	477	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	586	-0-	-164	-0-	169	1	417	2	Y	-0-	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	190	1	529	2	Y	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	104	1	192	2	Y	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	118	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	362	1	1201	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983	156	1	1827	2	N	-0-		-0-
02		1600 N	1731	-0-	131	2114	137	1	1594	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1851	-0-	-1249	865	150	1	1701	2	N	-0-		-0-
04		2741 N	1876	-0-	-865	-0-	156	1	1720	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	149	1	1617	2	N	-0-		-0-
06		1800 N	1619	-0-	-181	-0-	134	1	1485	2	N	-0-		-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	N	-0-		-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	N	-0-		-0-
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	N	-0-		-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	162	1	1539	2	N	-0-		-0-
*11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	152	1	1448	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	78	1	1716	2	Y	-0-		-0-
02		3459 X	1665	-0-	-1794	-0-	73	1	1592	2	Y	-0-		-0-
03		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	2	Y	-0-		-0-
04		1770 X	1671	-0-	-99	-0-	77	1	1594	2	Y	-0-		-0-
05		1798 X	1730	-0-	-68	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-		-0-
06		1740 X	1656	-0-	-84	-0-	75	1	1581	2	Y	-0-		-0-
07		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-		-0-
08		1736 X	1722	-0-	-14	-0-	78	1	1644	2	Y	-0-		-0-
09		1680 X	1645	-0-	-35	-0-	75	1	1570	2	Y	-0-		-0-
10		1736 X	1679	-0-	-57	-0-	78	1	1601	2	Y	-0-		-0-
11		1680 X	1627	-0-	-53	-0-	76	1	1551	2	Y	-0-		-0-
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	234	-0-	234	234	10	1	224	2	Y	-0-		-0-
02		445 N	211	-0-	-234	-0-	9	1	202	2	Y	-0-		-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-		-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	Y	-0-		-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-		-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	2	Y	-0-		-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWN, JACK W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	069581	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	8990	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	DLQ G-10	895	-0-	895	895		39	1	856	2	Y	-0-		-0-
02	1600 N	824	-0-	-776	119		36	1	788	2	Y	-0-		-0-
03	1025 N	906	-0-	-119	-0-		41	1	865	2	Y	-0-		-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-		38	1	798	2	Y	-0-		-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-		41	1	861	2	Y	-0-		-0-
06	870 N	848	-0-	-22	-0-		39	1	809	2	Y	-0-		-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-		42	1	863	2	Y	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-		40	1	842	2	Y	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-		40	1	822	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-		41	1	837	2	Y	-0-		-0-
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		39	1	807	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, JACK W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069582	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A			
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49		2	1	47	2	Y	-0-		-0-
02	80 N	31	-0-	-49	-0-		1	1	30	2	Y	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-		1	1	29	2	Y	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	2	Y	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	Y	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	Y	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KARNES, W.H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069744	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	9960	PERF. N/A			
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229		24	1	205	2	Y	-0-		-0-
02	440 N	211	-0-	-229	-0-		22	1	189	2	Y	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-		23	1	193	2	Y	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		25	1	199	2	Y	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-		27	1	216	2	Y	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-		27	1	206	2	Y	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-		28	1	216	2	Y	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-		27	1	213	2	Y	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-		27	1	211	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-		27	1	209	2	Y	-0-		-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-		27	1	207	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	714	-0-	714	714	31 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1377 N	663	-0-	-714	-0-	29 1	634 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	628 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		713 N	682	-0-	-31	-0-	31 1	651 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		660 N	528	-0-	-132	-0-	24 1	504 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	32 1	666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		713 N	634	-0-	-79	-0-	29 1	605 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,129	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	612	-0-	612	612	27 1	585 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1298 N	686	-0-	-612	-0-	30 1	656 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	23 1	478 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		465 N	428	-0-	-37	-0-	19 1	409 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		450 N	373	-0-	-77	-0-	17 1	356 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	437 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	20 1	404 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,310	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	1000	43 1	957 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1600 N	955	-0-	-645	355	42 1	913 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1366 N	1011	-0-	-355	-0-	46 1	965 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47 1	993 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		990 N	964	-0-	-26	-0-	44 1	920 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	46 1	945 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48 1	1016 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	56 1	1155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	54 1	1106 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	51 1	1042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,511	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									



OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	1369	108	1	1261	2	N	-0-		-0-
02		1600 N	1276	-0-	-324	1045	101	1	1175	2	N	-0-		-0-
03		2399 N	1354	-0-	-1045	-0-	110	1	1244	2	N	-0-		-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	107	1	1182	2	N	-0-		-0-
05		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	113	1	1227	2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1296	-0-	-24	-0-	107	1	1189	2	N	-0-		-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	113	1	1168	2	N	-0-		-0-
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	116	1	1204	2	N	-0-		-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	117	1	1165	2	N	-0-		-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1195	2	N	-0-		-0-
*11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584														
01	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	13	1	297	2	Y	-0-		-0-
02		599 N	289	-0-	-310	-0-	13	1	276	2	Y	-0-		-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-		-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-		-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	-0-		-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-		-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-		-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-		-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	2	Y	-0-		-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780														
01	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	27	1	592	2	Y	-0-		-0-
02		700 N	591	-0-	-109	510	26	1	565	2	Y	-0-		-0-
03		1155 N	645	-0-	-510	-0-	29	1	616	2	Y	-0-		-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-		-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	2	Y	-0-		-0-
06		630 N	577	-0-	-53	-0-	26	1	551	2	Y	-0-		-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-		-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-		-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-		-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	-0-		-0-
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

01	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	12	1	141	2	N	-0-					-0-
02		293 N	140	-0-	-153	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

01	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	21	1	246	2	N	-0-					-0-
02		417 N	150	-0-	-267	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	N	-0-					-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	2	N	-0-					-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
10		310 N	91	-0-	-219	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SUDDERTH, J. F. & M. E. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	085100	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8790 - 9074		
M	O	GAS	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	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	82	1	280	2	Y	-0-	-0-	
02	694 N	332	-0-	-362	-0-	78	1	254	2	Y	-0-	-0-	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	84	1	259	2	Y	-0-	-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	229	2	Y	-0-	-0-	
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	70	1	175	2	Y	-0-	-0-	
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	75	1	185	2	Y	-0-	-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	79	1	218	2	Y	-0-	-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	Y	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	80	1	44	2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	134	1	579	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, JACK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	086156	COMPL. DATE	01/31/1980	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 8673 - 8709	
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	9	1	203	2	Y	-0-	-0-
02	573 N	361	-0-	-212	-0-	16	1	345	2	Y	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	296	-0-	-76	-0-	13	1	283	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-	-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	086893	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8508 - 8577	
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	26	1	563	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	549	-0-	-151	438	24	1	525	2	Y	-0-	-0-
03	1016 N	578	-0-	-438	-0-	26	1	552	2	Y	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	26	1	544	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	25	1	523	2	Y	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	-0-	-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-	-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ALFORD, MARGARET F. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	086962	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8522 - 8755		
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	DLQ	G-10	467	-0-	467	467	37 1	430 2	N	-0-				-0-
02		500 N	420	-0-	-80	387	33 1	387 2	N	-0-				-0-
03		807 N	420	-0-	-387	-0-	34 1	386 2	N	-0-				-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	34 1	379 2	N	-0-				-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	37 1	397 2	N	-0-				-0-
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	33 1	367 2	N	-0-				-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1	343 2	N	-0-				-0-
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	354 2	N	-0-				-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	67 1	665 2	N	-0-				-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	63 1	603 2	N	-0-				-0-
*11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	59 1	559 2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	088027	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9071	PERF.	8676 - 8686		
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	DLQ	G-10	463	-0-	463	463	20 1	443 2	Y	-0-				-0-
02		885 N	422	-0-	-463	-0-	18 1	404 2	Y	-0-				-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	409 2	Y	-0-				-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 2	Y	-0-				-0-
05		465 N	384	-0-	-81	-0-	17 1	367 2	Y	-0-				-0-
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	17 1	366 2	Y	-0-				-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	Y	-0-				-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y	-0-				-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	-0-				-0-
10		372 N	315	-0-	-57	-0-	15 1	300 2	Y	-0-				-0-
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	313 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #:		1	RRCID ->	088663	COMPL. DATE	07/08/1980	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8458 - 8770		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	1835	-0-	1835	1835	144 1	1691 2	N	-0-				-0-
02		1600 N	1704	-0-	104	1939	135 1	1569 2	N	-0-				-0-
03		3100 N	1822	-0-	-1278	661	148 1	1674 2	N	-0-				-0-
04		2439 N	1778	-0-	-661	-0-	148 1	1630 2	N	-0-				-0-
05		1829 N	1821	-0-	-8	-0-	154 1	1667 2	N	-0-				-0-
06		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	145 1	1601 2	N	-0-				-0-
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	152 1	1581 2	N	-0-				-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	155 1	1615 2	N	-0-				-0-
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	157 1	1562 2	N	-0-				-0-
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	169 1	1610 2	N	-0-				-0-
*11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	160 1	1528 2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	28	1	330	2	N	-0-	-0-
02		682 N	324	-0-	-358	-0-	26	1	298	2	N	-0-	-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	N	-0-	-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-	-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	N	-0-	-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	N	-0-	-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-	-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	N	-0-	-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	N	-0-	-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	32	1	300	2	N	-0-	-0-
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORRIS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

01	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	20	1	432	2	Y	-0-	-0-
02		956 N	504	-0-	-452	-0-	22	1	482	2	Y	-0-	-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	-0-	-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	Y	-0-	-0-
05		496 N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-	-0-
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	21	1	442	2	Y	-0-	-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-	-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-	-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-	-0-
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	2	Y	-0-	-0-
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

01	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	2386	188	1	2198	2	N	-0-	-0-
02		4573 X	2187	-0-	-2386	-0-	173	1	2014	2	N	-0-	-0-
03		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	193	1	2187	2	N	-0-	-0-
04		2310 X	2295	-0-	-15	-0-	191	1	2104	2	N	-0-	-0-
05		2387 X	2364	-0-	-23	-0-	199	1	2165	2	N	-0-	-0-
06		2310 X	2254	-0-	-56	-0-	187	1	2067	2	N	-0-	-0-
07		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	194	1	2015	2	N	-0-	-0-
08		2387 X	2311	-0-	-76	-0-	203	1	2108	2	N	-0-	-0-
09		2310 X	2185	-0-	-125	-0-	199	1	1986	2	N	-0-	-0-
10		2356 X	2248	-0-	-108	-0-	214	1	2034	2	N	-0-	-0-
11		2250 X	2063	-0-	-187	-0-	196	1	1867	2	N	-0-	-0-
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,882				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MCMULLAN RANCH "A"		WELL #:		69	RRCID ->	114397	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8644 - 8895			
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	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	55 1	640 2	N	-0-			-0-	
02		1331 N	636	-0-	-695	-0-	50 1	586 2	N	-0-			-0-	
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	55 1	619 2	N	-0-			-0-	
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	55 1	603 2	N	-0-			-0-	
05		682 N	657	-0-	-25	-0-	55 1	602 2	N	-0-			-0-	
06		660 N	620	-0-	-40	-0-	51 1	569 2	N	-0-			-0-	
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 2	N	-0-			-0-	
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	55 1	575 2	N	-0-			-0-	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	56 1	557 2	N	-0-			-0-	
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	59 1	564 2	N	-0-			-0-	
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	60 1	572 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHANSEN "A"		WELL #:		80	RRCID ->	117470	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8642 - 8759		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS BROTHERS RANCH "G"		WELL #:		99	RRCID ->	117734	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8627 - 8985		
01	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371	146 1	3225 2	Y	-0-		-0-	
02		6495 X	3124	-0-	-3371	-0-	136 1	2988 2	Y	-0-		-0-	
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	149 1	3144 2	Y	-0-		-0-	
04		3240 X	3164	-0-	-76	-0-	145 1	3019 2	Y	-0-		-0-	
05		3379 X	3243	-0-	-136	-0-	147 1	3096 2	Y	-0-		-0-	
06		3270 X	3181	-0-	-89	-0-	145 1	3036 2	Y	-0-		-0-	
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	150 1	3102 2	Y	-0-		-0-	
08		3286 X	3264	-0-	-22	-0-	148 1	3116 2	Y	-0-		-0-	
09		3150 X	3123	-0-	-27	-0-	143 1	2980 2	Y	-0-		-0-	
10		3286 X	3257	-0-	-29	-0-	151 1	3106 2	Y	-0-		-0-	
11		3180 X	3103	-0-	-77	-0-	145 1	2958 2	Y	-0-		-0-	
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
NOBLES RANCH "A"		WELL #:		71	RRCID ->	118135	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	8564 - 8965	
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	DLQ	G-10	373	-0-	373	373	16 1	357 2	Y	-0-			-0-
02		726 N	353	-0-	-373	-0-	15 1	338 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-			-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	Y	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 2	Y	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	17 1	340 2	Y	-0-			-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,974	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORRISS BROS. RANCH "F"		WELL #:		100	RRCID ->	118522	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8090 - 8098	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	21 1	463 2	Y	-0-			-0-
02		934 N	450	-0-	-484	-0-	20 1	430 2	Y	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	453 2	Y	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	430 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	462	-0-	-34	-0-	21 1	441 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	20 1	425 2	Y	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 2	Y	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 2	Y	-0-			-0-
10		465 N	427	-0-	-38	-0-	20 1	407 2	Y	-0-			-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,947	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NOBLES RANCH "B"		WELL #:		76	RRCID ->	118583	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8740 - 9072	
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	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	33 1	719 2	Y	-0-			-0-
02		1000 N	704	-0-	-296	-0-	31 1	673 2	Y	-0-			-0-
03		1198 N	742	-0-	-456	-0-	34 1	708 2	Y	-0-			-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	33 1	694 2	Y	-0-			-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	687 2	Y	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	718 2	Y	-0-			-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	709 2	Y	-0-			-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	32 1	674 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	729	-0-	-15	-0-	34 1	695 2	Y	-0-			-0-
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	32 1	664 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,024	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #:		77	RRCID ->	118584	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8528 - 8888
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	DLQ G-10	216	-0-	216	216	9 1	207 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	9 1	195 2	Y	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	9 1	197 2	Y	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 2	Y	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #:		102	RRCID ->	119090	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	8569 - 8940
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
02	159 N	76	-0-	-83	-0-	3 1	73 2	Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #:		101	RRCID ->	119091	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	8575 - 8898
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	9 1	194 2	Y	-0-			-0-
02	300 N	189	-0-	-111	92	8 1	181 2	Y	-0-			-0-
03	291 N	199	-0-	-92	-0-	9 1	190 2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	9 1	190 2	Y	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRIS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	504	-0-	504	504	22	1	482	2	Y	-0-		-0-
02		973 N	469	-0-	-504	-0-	20	1	449	2	Y	-0-		-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-		-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	-0-		-0-
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	2	Y	-0-		-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-		-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-		-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-		-0-
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	2	Y	-0-		-0-
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

01	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	13	1	278	2	Y	-0-		-0-
02		562 N	271	-0-	-291	-0-	12	1	259	2	Y	-0-		-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-		-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-		-0-
*11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRIS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

01	DLQ	G-10	479	-0-	479	479	21	1	458	2	Y	-0-		-0-
02		927 N	448	-0-	-479	-0-	20	1	428	2	Y	-0-		-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-		-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-		-0-
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	21	1	438	2	Y	-0-		-0-
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	20	1	420	2	Y	-0-		-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-		-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	2	Y	-0-		-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,958				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	756	-0-	756	756		33	1	723	2	Y	-0-				-0-
02		1470 N	714	-0-	-756	-0-		31	1	683	2	Y	-0-				-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-		34	1	716	2	Y	-0-				-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-		33	1	689	2	Y	-0-				-0-
05		775 N	747	-0-	-28	-0-		34	1	713	2	Y	-0-				-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-		33	1	688	2	Y	-0-				-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-		35	1	717	2	Y	-0-				-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-		34	1	712	2	Y	-0-				-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-		32	1	675	2	Y	-0-				-0-
10		744 N	726	-0-	-18	-0-		34	1	692	2	Y	-0-				-0-
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-		32	1	664	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,037	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

01	DLQ	G-10	244	-0-	244	244		11	1	233	2	Y	-0-				-0-
02		446 N	202	-0-	-244	-0-		9	1	193	2	Y	-0-				-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	2	Y	-0-				-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-		7	1	155	2	Y	-0-				-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	149	2	Y	-0-				-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-		6	1	135	2	Y	-0-				-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-		7	1	139	2	Y	-0-				-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-		6	1	126	2	Y	-0-				-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-		5	1	109	2	Y	-0-				-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-		5	1	104	2	Y	-0-				-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	98	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,698	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

01	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	1121		88	1	1033	2	N	-0-				-0-
02		900 N	919	-0-	19	1140		73	1	846	2	N	-0-				-0-
03		2153 N	1013	-0-	-1140	-0-		82	1	931	2	N	-0-				-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		86	1	950	2	N	-0-				-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		89	1	965	2	N	-0-				-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-		82	1	907	2	N	-0-				-0-
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-		86	1	895	2	N	-0-				-0-
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		88	1	913	2	N	-0-				-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-		88	1	880	2	N	-0-				-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-		92	1	876	2	N	-0-				-0-
*11		920 N	920	-0-	-0-	-0-		87	1	833	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,970	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	DLQ	G-10	301	-0-	301	301	24 1	277 2	N	-0-			-0-
02		574 N	273	-0-	-301	-0-	22 1	251 2	N	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	23 1	265 2	N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	23 1	258 2	N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	25 1	271 2	N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 2	N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 2	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 2	N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 2	N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	258 2	N	-0-			-0-
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	25 1	237 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

01	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	1393	110 1	1283 2	N	-0-			-0-
02		1600 N	1189	-0-	-411	-0-	94 1	1095 2	N	-0-			-0-
03		2238 N	1256	-0-	-982	-0-	102 1	1154 2	N	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	102 1	1119 2	N	-0-			-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	104 1	1132 2	N	-0-			-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	97 1	1069 2	N	-0-			-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	99 1	1025 2	N	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	99 1	1026 2	N	-0-			-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	98 1	975 2	N	-0-			-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	105 1	1001 2	N	-0-			-0-
*11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	92 1	880 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

01	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	26 1	299 2	N	-0-			-0-
02		617 N	292	-0-	-325	-0-	23 1	269 2	N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 2	N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	25 1	279 2	N	-0-			-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	28 1	303 2	N	-0-			-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	24 1	261 2	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	23 1	235 2	N	-0-			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	24 1	249 2	N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	26 1	259 2	N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	28 1	270 2	N	-0-			-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 1	250 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2101	-0-	2101	2101	165	1	1936	2	N	-0-		-0-
02		1600 N	1991	-0-	391	2492	157	1	1834	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2122	-0-	-978	1514	172	1	1950	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2037	-0-	-963	551	170	1	1867	2	N	-0-		-0-
05		2665 N	2114	-0-	-551	-0-	178	1	1936	2	N	-0-		-0-
06		2040 N	2022	-0-	-18	-0-	167	1	1855	2	N	-0-		-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	177	1	1835	2	N	-0-		-0-
08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	N	-0-		-0-
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	184	1	1833	2	N	-0-		-0-
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	195	1	1860	2	N	-0-		-0-
*11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	191	1	1819	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,555		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086														
01	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	27	1	592	2	Y	-0-		-0-
02		1198 N	579	-0-	-619	-0-	25	1	554	2	Y	-0-		-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-		-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-		-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	2	Y	-0-		-0-
06		600 N	576	-0-	-24	-0-	26	1	550	2	Y	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-		-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-		-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-		-0-
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	2	Y	-0-		-0-
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,468		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628														
01	DLQ	G-10	996	-0-	996	996	78	1	918	2	Y	-0-		-0-
02		1600 N	933	-0-	-667	329	74	1	859	2	Y	-0-		-0-
03		1329 N	1000	-0-	-329	-0-	81	1	919	2	Y	-0-		-0-
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	889	2	Y	-0-		-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	907	2	Y	-0-		-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	2	Y	-0-		-0-
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-		-0-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	878	2	Y	-0-		-0-
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	842	2	Y	-0-		-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	91	1	865	2	Y	-0-		-0-
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,524		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	1377	108	1	1269	2	N	-0-	-0-	
02		1200 N	1277	-0-	77	1454	101	1	1176	2	N	-0-	-0-	
03		2822 N	1368	-0-	-1454	-0-	111	1	1257	2	N	-0-	-0-	
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	2	N	-0-	-0-	
05		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	112	1	1216	2	N	-0-	-0-	
06		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	106	1	1169	2	N	-0-	-0-	
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	N	-0-	-0-	
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1207	2	N	-0-	-0-	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	116	1	1152	2	N	-0-	-0-	
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	125	1	1191	2	N	-0-	-0-	
*11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,363				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

01	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	1333	58	1	1275	2	Y	-0-	-0-
02		700 N	1206	-0-	506	1839	53	1	1153	2	Y	-0-	-0-
03		3096 N	1257	-0-	-1839	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-	-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-	-0-
05		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-	-0-
06		1230 N	1096	-0-	-134	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-	-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-	-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-	-0-
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	2	Y	-0-	-0-
10		1116 N	858	-0-	-258	-0-	40	1	818	2	Y	-0-	-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1	1 8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,655				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

01	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	72	1	839	2	N	-0-	-0-
02		500 N	827	-0-	327	1238	65	1	762	2	N	-0-	-0-
03		2043 N	805	-0-	-1238	-0-	65	1	740	2	N	-0-	-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	N	-0-	-0-
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	83	1	900	2	N	-0-	-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	2	N	-0-	-0-
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	N	-0-	-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	849	2	N	-0-	-0-
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	84	1	835	2	N	-0-	-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	-0-	-0-
*11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	88	1	844	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	28	1	326	2	N	-0-	-0-	
02		687 N	333	-0-	-354	-0-	26	1	307	2	N	-0-	-0-	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	N	-0-	-0-	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-	-0-	
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-	-0-	
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-	-0-	
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	N	-0-	-0-	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-	-0-	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	N	-0-	-0-	
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	35	1	332	2	N	-0-	-0-	
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

01	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	19	1	224	2	N	-0-	-0-	
02		373 N	130	-0-	-243	-0-	10	1	120	2	N	-0-	-0-	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-	-0-	
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-	
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-	-0-	
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-	-0-	
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	-0-	-0-	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-	-0-	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-	-0-	
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-	-0-	
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

01	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	28	1	614	2	Y	-0-	-0-	
02		1234 N	592	-0-	-642	-0-	26	1	566	2	Y	-0-	-0-	
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-	-0-	
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-	-0-	
05		620 N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	2	Y	-0-	-0-	
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-	-0-	
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-	-0-	
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-	-0-	
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-	-0-	
10		589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	-0-	
*11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	430	-0-	430		430		19	1	411	2	Y	-0-			-0-
02		827 N	397	-0-	-430		-0-		17	1	380	2	Y	-0-			-0-
03		419 N	419	-0-	-0-		-0-		19	1	400	2	Y	-0-			-0-
04		402 N	402	-0-	-0-		-0-		18	1	384	2	Y	-0-			-0-
05		434 N	414	-0-	-20		-0-		19	1	395	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	395	-0-	-25		-0-		18	1	377	2	Y	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-		-0-		19	1	391	2	Y	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0-		-0-		19	1	391	2	Y	-0-			-0-
09		385 N	385	-0-	-0-		-0-		18	1	367	2	Y	-0-			-0-
10		403 N	400	-0-	-3		-0-		19	1	381	2	Y	-0-			-0-
*11		381 N	381	-0-	-0-		-0-		18	1	363	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838																	
01	DLQ	G-10	478	-0-	478		478		38	1	440	2	N	-0-			-0-
02		906 N	428	-0-	-478		-0-		34	1	394	2	N	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-		-0-		37	1	423	2	N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-		-0-		38	1	416	2	N	-0-			-0-
05		474 N	474	-0-	-0-		-0-		40	1	434	2	N	-0-			-0-
06		450 N	448	-0-	-2		-0-		37	1	411	2	N	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0-		-0-		40	1	414	2	N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-		-0-		41	1	426	2	N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-		-0-		41	1	409	2	N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-		-0-		44	1	421	2	N	-0-			-0-
*11		440 N	440	-0-	-0-		-0-		42	1	398	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORRIS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250																	
01	DLQ	G-10	989	-0-	989		989		43	1	946	2	Y	-0-			-0-
02		300 N	878	-0-	578		1567		38	1	840	2	Y	-0-			-0-
03		2479 N	912	-0-	-1567		-0-		41	1	871	2	Y	-0-			-0-
04		878 N	878	-0-	-0-		-0-		40	1	838	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	884	-0-	-46		-0-		40	1	844	2	Y	-0-			-0-
06		870 N	822	-0-	-48		-0-		37	1	785	2	Y	-0-			-0-
07		875 N	875	-0-	-0-		-0-		40	1	835	2	Y	-0-			-0-
08		866 N	866	-0-	-0-		-0-		39	1	827	2	Y	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-		-0-		38	1	793	2	Y	-0-			-0-
10		868 N	863	-0-	-5		-0-		40	1	823	2	Y	-0-			-0-
*11		831 N	831	-0-	-0-		-0-		39	1	792	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	20	1	234	2	N	-0-			-0-
02		495 N	241	-0-	-254	-0-	19	1	222	2	N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-			-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

01	DLQ	G-10	714	-0-	714	714	56	1	658	2	N	-0-			-0-
02		1365 N	651	-0-	-714	-0-	51	1	600	2	N	-0-			-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	659	2	N	-0-			-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	N	-0-			-0-
05		682 N	504	-0-	-178	-0-	43	1	461	2	N	-0-			-0-
06		690 N	559	-0-	-131	-0-	46	1	513	2	N	-0-			-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	N	-0-			-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-			-0-
10		527 N	454	-0-	-73	-0-	43	1	411	2	N	-0-			-0-
*11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	61	1	582	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,133				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

01	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
02		230 N	111	-0-	-119	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ALFORD RANCH "F"		WELL #:		164	RRCID ->	128334	COMPL. DATE	07/17/1988	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9015 - 9524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	DLQ G-10	185	-0-	185	185	15	1	170	2	N	-0-		-0-	
02	359 N	174	-0-	-185	-0-	14	1	160	2	N	-0-		-0-	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-		-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-		-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-		-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-		-0-	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-		-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-		-0-	
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY RANCH "F"		WELL #:		169	RRCID ->	128364	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9021 - 9401		
01	DLQ G-10	1570	-0-	1570	1570	124	1	1446	2	N	-0-		-0-
02	600 N	1479	-0-	879	2449	117	1	1362	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1584	-0-	-1516	933	129	1	1455	2	N	-0-		-0-
04	2455 N	1522	-0-	-933	-0-	127	1	1395	2	N	-0-		-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	124	1	1375	2	N	-0-		-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	N	-0-		-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	2	N	-0-		-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	150	1	1431	2	N	-0-		-0-
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	142	1	1351	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #:		126	RRCID ->	128802	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 8467 - 8858		
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	7	1	150	2	Y	-0-		-0-
02	302 N	145	-0-	-157	-0-	6	1	139	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-		-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 CODE	C	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

01	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	19	1	412	2	Y	-0-		-0-
02		835 N	404	-0-	-431	-0-	18	1	386	2	Y	-0-		-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-		-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-		-0-
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-		-0-
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	2	Y	-0-		-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-		-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-		-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-		-0-
10		434 N	295	-0-	-139	-0-	14	1	281	2	Y	-0-		-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

01	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	19	1	411	2	Y	-0-		-0-
02		824 N	394	-0-	-430	-0-	17	1	377	2	Y	-0-		-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-		-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-		-0-
05		434 N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	Y	-0-		-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	17	1	352	2	Y	-0-		-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-		-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-		-0-
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MORRIS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	1270	55	1	1215	2	Y	-0-		-0-
02		1600 N	1183	-0-	-417	853	52	1	1131	2	Y	-0-		-0-
03		2099 N	1246	-0-	-853	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-		-0-
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-		-0-
06		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-		-0-
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-		-0-
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-		-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-		-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1306	2	Y	-0-		-0-
*11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,958											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
MORRIS 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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847														
-----														
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	4	1	93	2	Y	-0-		-0-
02		165 N	68	-0-	-97	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			296											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	873	-0-	873	873	38	1	835	2	Y	-0-			-0-	
02		1200 N	800	-0-	-400	473	35	1	765	2	Y	-0-			-0-	
03		1269 N	796	-0-	-473	-0-	36	1	760	2	Y	-0-			-0-	
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-			-0-	
05		868 N	751	-0-	-117	-0-	34	1	717	2	Y	-0-			-0-	
06		780 N	729	-0-	-51	-0-	33	1	696	2	Y	-0-			-0-	
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-			-0-	
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	-0-			-0-	
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-			-0-	
10		775 N	757	-0-	-18	-0-	35	1	722	2	Y	-0-			-0-	
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,449													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

01	DLQ	G-10	3205	-0-	3205	3205	252	1	2953	2	N	-0-			-0-	
02		6193 X	2988	-0-	-3205	-0-	236	1	2752	2	N	-0-			-0-	
03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	259	1	2936	2	N	-0-			-0-	
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	250	1	2747	2	N	1	1 8		-0-	
05		3193 X	3034	-0-	-159	-0-	256	1	2778	2	N	-0-			-0-	
06		3090 X	2926	-0-	-164	-0-	242	1	2684	2	N	-0-			-0-	
07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	267	1	2772	2	N	-0-			-0-	
08		3193 X	3188	-0-	-5	-0-	280	1	2908	2	N	-0-			-0-	
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	279	1	2778	2	N	-0-			-0-	
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	297	1	2823	2	N	-0-			-0-	
*11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	283	1	2705	2	N	-0-			-0-	
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,738													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	85	1	998	2	N	-0-		-0-
02		700 N	1743	-0-	1043	2126	138	1	1605	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1870	-0-	-1230	896	152	1	1718	2	N	-0-		-0-
04		2461 N	1565	-0-	-896	-0-	130	1	1435	2	N	-0-		-0-
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	2	N	-0-		-0-
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	130	1	1445	2	N	-0-		-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	1311	2	N	-0-		-0-
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	180	1	1873	2	N	-0-		-0-
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	2	N	-0-		-0-
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	126	1	1204	2	N	-0-		-0-
*11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	151	1	1437	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	2	N	-0-		-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	N	-0-		-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-		-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	N	-0-		-0-
05		620 N	557	-0-	-63	-0-	25	1	532	2	N	-0-		-0-
06		570 N	510	-0-	-60	-0-	23	1	487	2	N	-0-		-0-
07		558 N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	2	N	-0-		-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-		-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	N	-0-		-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-		-0-
*11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	DLQ	G-10	1744	-0-	1744	1744	137	1	1607	2	N	-0-		-0-
02		1600 N	1676	-0-	76	1820	132	1	1544	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1794	-0-	-1306	514	146	1	1648	2	N	-0-		-0-
04		1971 N	1457	-0-	-514	-0-	121	1	1336	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1505	-0-	-231	-0-	127	1	1378	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	120	1	1326	2	N	-0-		-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	126	1	1312	2	N	-0-		-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	129	1	1339	2	N	-0-		-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	130	1	1293	2	N	-0-		-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	136	1	1297	2	N	-0-		-0-
*11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	1182	93	1	1089	2	N	-0-				-0-
02		1200 N	1086	-0-	-114	1068	86	1	1000	2	N	-0-				-0-
03		2227 N	1159	-0-	-1068	-0-	94	1	1065	2	N	-0-				-0-
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-				-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	97	1	1052	2	N	-0-				-0-
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	90	1	1000	2	N	-0-				-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	971	2	N	-0-				-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	N	-0-				-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	100	1	999	2	N	-0-				-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	110	1	1042	2	N	-0-				-0-
*11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	104	1	992	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

01	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	109	1	1275	2	N	-0-				-0-
02		900 N	1267	-0-	367	1751	100	1	1167	2	N	-0-				-0-
03		3095 N	1344	-0-	-1751	-0-	109	1	1235	2	N	-0-				-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	N	-0-				-0-
05		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	115	1	1245	2	N	-0-				-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-				-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	N	-0-				-0-
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	N	-0-				-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	116	1	1150	2	N	-0-				-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	118	1	1127	2	N	-0-				-0-
*11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	119	1	1139	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	32	1	108	2	N	-0-				-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	N	-0-				-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	N	-0-				-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	N	-0-				-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	2	N	-0-				-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-				-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	341	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCMULLEN "D"		WELL #:		1112	RRCID ->	167624	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 -	8699
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	78 1	919 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	86 1	1002 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	85 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	83 1	916 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	978	-0-	-200	-0-	83 1	895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	961	-0-	-59	-0-	80 1	881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	83 1	857 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84 1	870 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	83 1	827 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	83 1	787 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	66 1	630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOODWORTH 11		WELL #:		1	RRCID ->	168162	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 -	8864
01	1984 X	1594	-0-	-390	-0-	69 1	1525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47 1	994 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61 1	1279 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	62 1	1315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61 1	1268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	62 1	1291 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62 1	1302 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	60 1	1243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	63 1	1294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62 1	1261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	168533	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	8690 -	8780
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	97 1	1137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2273 X	1039	-0-	-1234	-0-	82 1	957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	83 1	942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 X	1059	-0-	-111	-0-	88 1	971 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 X	935	-0-	-305	-0-	79 1	855 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
06	1200 X	884	-0-	-316	-0-	73 1	811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	997 X	997	-0-	-0-	-0-	88 1	909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085 X	949	-0-	-136	-0-	83 1	866 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050 X	995	-0-	-55	-0-	91 1	904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 X	971	-0-	-21	-0-	92 1	879 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 X	901	-0-	-59	-0-	85 1	816 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ	G-10	1370	-0-	1370	1370	108 1	1262 2	N	-0-			-0-
02		200 N	1224	-0-	1024	2394	97 1	1127 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1303	-0-	-1797	597	106 1	1197 2	N	-0-			-0-
04		1956 N	1359	-0-	-597	-0-	113 1	1246 2	N	-0-			-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	113 1	1227 2	N	-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	107 1	1184 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	112 1	1159 2	N	-0-			-0-
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	116 1	1203 2	N	-0-			-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	119 1	1187 2	N	-0-			-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	126 1	1197 2	N	-0-			-0-
*11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	114 1	1087 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	45 1	983 2	N	-0-				-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42 1	921 2	N	-0-				-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45 1	958 2	N	-0-				-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48 1	993 2	N	-0-				-0-
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	45 1	955 2	N	-0-				-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	43 1	910 2	N	-0-				-0-
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	47 1	967 2	N	-0-				-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45 1	953 2	N	-0-				-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	43 1	893 2	N	-0-				-0-
10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	45 1	917 2	N	-0-				-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	44 1	907 2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,849				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	N	-0-				-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-				-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	628 2	N	-0-				-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	600 2	N	-0-				-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	637 2	N	-0-				-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	612 2	N	-0-				-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	N	-0-				-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	N	-0-				-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 2	N	-0-				-0-
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	30 1	611 2	N	-0-				-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28 1	570 2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WHITEHEAD 2		WELL #:		203	RRCID ->	176174	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8387 - 8450		
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	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	33 1	722 2	Y	-0-				-0-
02		1476 X	721	-0-	-755	-0-	31 1	690 2	Y	-0-				-0-
03		722 X	722	-0-	-0-	-0-	33 1	689 2	Y	-0-				-0-
04		750 X	698	-0-	-52	-0-	32 1	666 2	Y	-0-				-0-
05		775 X	693	-0-	-82	-0-	31 1	662 2	Y	-0-				-0-
06		750 X	650	-0-	-100	-0-	30 1	620 2	Y	-0-				-0-
07		608 X	608	-0-	-0-	-0-	28 1	580 2	Y	-0-				-0-
08		713 X	632	-0-	-81	-0-	29 1	603 2	Y	-0-				-0-
09		690 X	689	-0-	-1	-0-	32 1	657 2	Y	-0-				-0-
10		687 X	687	-0-	-0-	-0-	32 1	655 2	Y	-0-				-0-
11		660 X	629	-0-	-31	-0-	29 1	600 2	Y	-0-				-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				7,484			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #:		1	RRCID ->	177612	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8690 - 8720		
01	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	3227	140 1	3087 2	N	-0-				-0-
02		6263 X	3036	-0-	-3227	-0-	133 1	2903 2	N	-0-				-0-
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	147 1	3106 2	N	-0-				-0-
04		3210 X	3132	-0-	-78	-0-	144 1	2988 2	N	-0-				-0-
05		3317 X	3201	-0-	-116	-0-	145 1	3056 2	N	-0-				-0-
06		3150 X	3092	-0-	-58	-0-	141 1	2951 2	N	-0-				-0-
07		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	147 1	3050 2	N	-0-				-0-
08		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	144 1	3028 2	N	-0-				-0-
09		3120 X	3056	-0-	-64	-0-	140 1	2916 2	N	-0-				-0-
10		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	146 1	2995 2	N	-0-				-0-
11		3090 X	3004	-0-	-86	-0-	140 1	2864 2	N	-0-				-0-
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				34,511			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #:		2	RRCID ->	177613	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8486 - 8560		
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	37 1	821 2	N	-0-				-0-
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	35 1	772 2	N	-0-				-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	39 1	816 2	N	-0-				-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	38 1	800 2	N	-0-				-0-
05		868 N	862	-0-	-6	-0-	39 1	823 2	N	-0-				-0-
06		840 N	736	-0-	-104	-0-	34 1	702 2	N	-0-				-0-
07		868 N	828	-0-	-40	-0-	38 1	790 2	N	-0-				-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	N	-0-				-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	37 1	764 2	N	-0-				-0-
10		837 N	823	-0-	-14	-0-	38 1	785 2	N	-0-				-0-
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	37 1	748 2	N	1	1	8		-0-
							1 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				9,025			TOTAL CONDENSATE PROD:						1	

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 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

01	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	1021	44	1	977	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	845	-0-	845	1866	37	1	808	2	Y	-0-		-0-
03		1800 N	810	-0-	-990	876	37	1	773	2	Y	-0-		-0-
04		1736 N	860	-0-	-876	-0-	39	1	821	2	Y	-0-		-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-		-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	2	Y	-0-		-0-
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	-0-		-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-		-0-
10		899 N	404	-0-	-495	-0-	19	1	385	2	Y	-0-		-0-
*11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

01	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	102	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	937	-0-	937	1908	97	1	840	2	Y	-0-					-0-
03		2500 N	955	-0-	-1545	363	102	1	853	2	Y	-0-					-0-
04		1520 N	1157	-0-	-363	-0-	129	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	989	2	Y	-0-					-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	926	2	Y	-0-					-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	Y	-0-					-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	2	Y	-0-					-0-
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	114	1	895	2	Y	-0-					-0-
10		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	116	1	904	2	Y	-0-					-0-
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	881	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -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-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MORRIS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	1315	57	1	1258	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	2491	51	1	1125	2	Y	-0-		-0-
03		1700 N	1204	-0-	-496	1995	54	1	1150	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1184	-0-	-1816	179	54	1	1130	2	Y	-0-		-0-
05		1452 N	1273	-0-	-179	-0-	58	1	1215	2	Y	-0-		-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	2	Y	-0-		-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-		-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	Y	-0-		-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1219	-0-	-114	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-		-0-
*11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290														
01	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	30	1	655	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	641	-0-	641	1326	28	1	613	2	Y	-0-		-0-
03		2000 N	674	-0-	-1326	-0-	30	1	644	2	Y	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-		-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	628	-0-	-32	-0-	29	1	599	2	Y	-0-		-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-		-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-		-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	524	-0-	-127	-0-	24	1	500	2	Y	-0-		-0-
*11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRIS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

01	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	13	1	296	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	275	-0-	275	584	12	1	263	2	Y	-0-	-0-
03		872 N	288	-0-	-584	-0-	13	1	275	2	Y	-0-	-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	2	Y	-0-	-0-
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	Y	-0-	-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	2	Y	-0-	-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-	-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	-0-
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	-0-		-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	172	-0-	-107	-0-	19	1	153	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	20	1	150	2	Y	-0-		-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-		-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-		-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-		-0-
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRIS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	15 1	335 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	327	-0-	327	677	14 1	313 2	Y	-0-			-0-
03		1025 N	348	-0-	-677	-0-	16 1	332 2	Y	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	Y	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	16 1	321 2	Y	-0-			-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRIS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244426		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144		
M	O	GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 2		RRCID -> 245814		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600		
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	8 1	172 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	347	7 1	160 2	Y	-0-	-0-
03	524 N	177	-0-	-347	-0-	8 1	169 2	Y	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7 1	157 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245870		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MORRIS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* 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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-				-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, WESS		WELL #:		2	RRCID -> 034939	COMPL. DATE 12/28/1964	TOTAL DEPTH 8760	PERF. N/A							
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2				N	-0-				-0-
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	978 2				N	-0-				-0-
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 2				N	-0-				-0-
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993 2				N	-0-				-0-
05	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2				N	-0-				-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2				N	-0-				-0-
07	1023 N	817	-0-	-206	-0-	817 2				N	-0-				-0-
08	1023 N	501	-0-	-522	-0-	501 2				N	-0-				-0-
09	990 N	539	-0-	-451	-0-	539 2				N	-0-				-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2				N	-0-				-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2				N	-0-				-0-
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HILL, WESS		WELL #:		5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-	
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		-0-	
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-		-0-	
04	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	2		N	-0-		-0-	
05	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	2		N	-0-		-0-	
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	2		N	-0-		-0-	
07	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2		N	-0-		-0-	
08	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
09	960 N	661	-0-	-299	-0-	661	2		N	-0-		-0-	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-	
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	126617	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8688 - 8808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
10	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2		N	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-	-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		3	RRCID ->	127378	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8676 - 8824
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	736	2		N	-0-	-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-	-0-
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2		N	-0-	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2		N	-0-	-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2		N	-0-	-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-	-0-
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2		N	-0-	-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
HILL, WESS		WELL #: 6		RRCID -> 128365		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770					
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
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1378	-0-	-544	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1079	-0-	-451	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 128474		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944					
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	435 N	362	-0-	-73	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS		WELL #: 8		RRCID -> 130351		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473					
01	1209 N	949	-0-	-260	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		N	-0-			-0-
04	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2		N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
08	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2		N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HILL, WESS		WELL #:		9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8213 - 8792	
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	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02		522 N	423	-0-	-99	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03		527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-			-0-
07		527 N	398	-0-	-129	-0-	398 2		N	-0-			-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
09		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2		N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, WESS		WELL #:		10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8290 - 8656
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
05		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2		N	-0-		-0-
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-		-0-
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10		465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-		-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, WESS		WELL #:		11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8430 - 8444
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
03		837 N	722	-0-	-115	-0-	722 2		N	-0-		-0-
04		750 N	616	-0-	-134	-0-	616 2		N	-0-		-0-
05		806 N	557	-0-	-249	-0-	557 2		N	-0-		-0-
06		690 N	613	-0-	-77	-0-	613 2		N	-0-		-0-
07		651 N	561	-0-	-90	-0-	561 2		N	-0-		-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
09		600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2		N	-0-		-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
04		1380 N	1265	-0-	-115	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
05		1364 N	1188	-0-	-176	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1143	-0-	-147	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
08		1178 N	855	-0-	-323	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
09		1140 N	587	-0-	-553	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
10		1085 N	858	-0-	-227	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
11		840 N	838	-0-	-2	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
*12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
02		2059 N	1857	-0-	-202	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
03		2201 N	1870	-0-	-331	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
04		2190 N	1872	-0-	-318	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
05		1984 N	1664	-0-	-320	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
06		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
07		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
12		1829 N	1664	-0-	-165	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
03		899 N	776	-0-	-123	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04		870 N	736	-0-	-134	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
05		899 N	779	-0-	-120	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09		780 N	647	-0-	-133	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
*12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		4	RRCID ->	205458	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8545 - 8552	
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		961 N	464	-0-	-497	-0-	464 2		N	-0-		-0-
02		551 N	416	-0-	-135	-0-	416 2		N	-0-		-0-
03		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-		-0-
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	314 2		N	-0-		-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2		N	-0-		-0-
09		540 N	301	-0-	-239	-0-	301 2		N	-0-		-0-
10		651 N	522	-0-	-129	-0-	522 2		N	-0-		-0-
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2		N	-0-		-0-
*12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, WESS		WELL #:		16	RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8402 - 8870	
01		992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		N	-0-		-0-
02		1044 N	1021	-0-	-23	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	779	-0-	-492	-0-	779 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	818	-0-	-352	-0-	818 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 2		N	-0-		-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
*12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD (STRAWN) KING OPERATING CORPORATION ALDWELL RANCH		//CONT.//	96929 600 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH 9300	PERF. N/A				
01	20	N	20	-0-	-0-	5 1	15 2	N	-0-			4
02	21	N	21	-0-	-0-	6 1	15 2	N	-0-			4
03	26	N	26	-0-	-0-	6 1	20 2	N	-0-			4
04	19	N	19	-0-	-0-	4 1	15 2	N	-0-			4
05	18	N	18	-0-	-0-	5 1	13 2	N	-0-			4
06	34	N	34	-0-	-0-	9 1	25 2	N	-0-			4
07	18	N	18	-0-	-0-	4 1	14 2	N	-0-			4
08	31	N	17	-0-	-14	4 1	13 2	N	-0-			4
09	11	N	11	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-			4
10	31	N	11	-0-	-20	2 1	9 2	N	-0-			4
*11	15	N	15	-0-	-0-	7 1	8 2	N	-0-			4
*12	7	N	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			217	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALDWELL RANCH		WELL #: 2201	RRCID -> 077845	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH 9358	PERF. 6981 - 7144						
01	45	N	45	-0-	-0-	12 1	33 2	N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	14 1	34 2	N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	14 1	44 2	N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	8 1	35 2	N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	10 1	31 2	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	11 1	30 2	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	10 1	31 2	N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	9 1	26 2	N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	6 1	14 2	N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	3 1	17 2	N	-0-			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	14 1	17 2	N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			439	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203	RRCID -> 085953	COMPL. DATE 01/05/1980	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 8467 - 8602						
01	709	N	709	-0-	-0-	190 1	519 2	N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	187 1	474 2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	177 1	572 2	N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	113 1	460 2	N	-0-			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	165 1	482 2	N	-0-			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	164 1	452 2	N	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	139 1	417 2	N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	191 1	545 2	N	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	177 1	386 2	N	-0-			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	92 1	471 2	N	-0-			-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	292 1	341 2	N	-0-			-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,614	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
NICKS, GERALD		WELL #:		3	RRCID ->	141127	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8302 - 8943	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2298 N	2298	-0-	-0-	763 1	1535 3		N	-0-		-0-
02		1972 N	1936	-0-	-36	687 1	1249 3		N	-0-		-0-
03		1891 N	1865	-0-	-26	697 1	1168 3		N	-0-		-0-
04		2220 N	1417	-0-	-803	557 1	860 3		N	-0-		-0-
05		2245 N	2245	-0-	-0-	731 1	1514 3		N	-0-		-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-	704 1	1225 3		N	-0-		-0-
07		1457 N	1317	-0-	-140	111 1	1206 3		N	-0-		-0-
08		2232 N	1418	-0-	-814	121 1	1297 3		N	-0-		-0-
09		1920 N	1383	-0-	-537	120 1	1263 3		N	-0-		-0-
10		1392 N	1392	-0-	-0-	1392 3			N	-0-		-0-
11		1380 N	1314	-0-	-66	115 1	1199 3		N	-0-		-0-
12		1426 N	1087	-0-	-339	104 1	983 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, J. CLEO				855610				CNTY: CROCKETT				
GRANGER BLUFF				1101	RRCID ->	174175	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8557 - 8639	
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		992 N	825	-0-	-167	825 2			N	-0-		-0-
02		901 N	901	-0-	-0-	901 2			N	-0-		-0-
03		930 N	859	-0-	-71	859 2			N	-0-		-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	876 2			N	-0-		-0-
05		961 N	836	-0-	-125	836 2			N	-0-		-0-
06		849 N	849	-0-	-0-	849 2			N	-0-		-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	923 2			N	-0-		-0-
08		837 N	793	-0-	-44	793 2			N	-0-		-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	897 2			N	-0-		-0-
10		930 N	888	-0-	-42	888 2			N	-0-		-0-
*11		864 N	864	-0-	-0-	864 2			N	-0-		-0-
*12		1038 N	1038	-0-	-0-	1038 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANGER BLUFF "A"				4201	RRCID ->	175422	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8556 - 8616	
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-				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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	547	-0-	-11	-0-		547 2		N	-0-			-0-	
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2		N	-0-			-0-	
03		744 N	547	-0-	-197	-0-		547 2		N	-0-			-0-	
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 2		N	-0-			-0-	
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2		N	-0-			-0-	
06		540 N	499	-0-	-41	-0-		499 2		N	-0-			-0-	
07		651 N	599	-0-	-52	-0-		599 2		N	-0-			-0-	
08		589 N	396	-0-	-193	-0-		396 2		N	-0-			-0-	
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778 2		N	-0-			-0-	
10		589 N	473	-0-	-116	-0-		473 2		N	-0-			-0-	
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 2		N	-0-			-0-	
12		744 N	676	-0-	-68	-0-		676 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,786												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

01		2263 N	1844	-0-	-419	-0-		1844 2		N	-0-			-0-	
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928 2		N	-0-			-0-	
03		2263 N	2145	-0-	-118	-0-		2145 2		N	-0-			-0-	
04		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2269 2		N	-0-			-0-	
05		2046 N	2007	-0-	-39	-0-		2007 2		N	-0-			-0-	
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2157 2		N	-0-			-0-	
07		2263 N	2229	-0-	-34	-0-		2229 2		N	-0-			-0-	
08		2015 N	1712	-0-	-303	-0-		1712 2		N	-0-			-0-	
09		2160 N	2025	-0-	-135	-0-		2025 2		N	-0-			-0-	
10		2232 N	1988	-0-	-244	-0-		1988 2		N	-0-			-0-	
*11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101 2		N	-0-			-0-	
*12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2407 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,812												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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

01		155 N	107	-0-	-48	-0-		107 2		N	-0-			6	
02		116 N	64	-0-	-52	-0-		64 2		N	-0-			6	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			6	
04		90 N	74	-0-	-16	-0-		74 2		N	-0-			6	
05		62 N	34	-0-	-28	-0-		34 2		N	-0-			6	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		N	-0-			6	
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-			6	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-			6	
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			6	
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			6	
11		150 N	128	-0-	-22	-0-		128 2		N	-0-			6	
12		93 N	78	-0-	-15	-0-		78 2		N	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			1,028												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			



OIL AND GAS DIVISION

WHITE-INGHAM (LEONARD)		//CONT.//		96938 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
INGHAM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	095950	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 4932 - 4985	
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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			50
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			50
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			50
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			50
05		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			50
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-			50
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			50
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2	N	-0-			50
09		210 N	45	-0-	-165	-0-	45 2	N	-0-			50
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			50
*11		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2	N	-0-			50
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-	8 7		42
TOTAL GAS PROD:			2,060	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	
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		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			237	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITWORTH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	188947	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1785 - 1787	
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		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	Y	-0-			177
02		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	Y	-0-			177
03		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	522 2	Y	1 9			178
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	330 2	Y	1 9			179
05		310 N	60	-0-	-250 B	-0-	60 2	Y	-0-			179
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	Y	-0-			179
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		Y	-0-			179
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		Y	-0-			179
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		Y	-0-			179
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			179
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			179
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			179
TOTAL GAS PROD:			1,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)		//CONT.//		97151 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
O'DELL, MITCHELL		//CONT.//		618480									
WHITWORTH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	203773	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1827 - 1833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLMO SANDY (CANYON)		97714 250		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COKE						
W & W ENERGY		953545											
HARRIS ESTATE - SADIE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	088010	COMPL. DATE	02/03/1974	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5584 - 5592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	363	3	11 9	N	10			28
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11 9	N	10			38
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	716	3	19 9	N	17			55
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			55
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			55
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			55
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			55
09	480 N	172	-0-	-308	-0-	172	3		N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		3,405			TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		97834 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		027200											
WINDHAM, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	019386	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	12456	PERF.10861 - 11283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	1825	-0-	-2701	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
02	4234 X	1667	-0-	-2567	-0-	1667	3		Y	-0-			-0-
03	4309 X	2723	-0-	-1586	-0-	2723	3		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3546	-0-	-594	-0-	3546	3		Y	-0-			-0-
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3		Y	-0-			-0-
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3183	3	24 4	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3580	-0-	-78	-0-	3580	3		Y	-0-			-0-
08	3782 X	3715	-0-	-67	-0-	3579	3	136 4	Y	-0-			-0-
09	3660 X	2773	-0-	-887	-0-	2773	3		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	3184	3		Y	-0-			-0-
11	3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3304	3		Y	-0-			-0-
*12	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,009			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963		TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	2426	2426 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	4766	2340 3	Y	-0-			-0-
03		7120 X	2354	-0-	-4766	-0-	2354 3	Y	-0-			-0-
04		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	Y	-0-			-0-
05		2449 X	2408	-0-	-41	-0-	2408 3	Y	-0-			-0-
06		2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232 3	Y	-0-			-0-
07		2511 X	2364	-0-	-147	-0-	2364 3	Y	-0-			-0-
08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	Y	-0-			-0-
09		2340 X	2302	-0-	-38	-0-	2302 3	Y	-0-			-0-
10		2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2188 3	Y	-0-			-0-
11		2460 X	1758	-0-	-702	-0-	1758 3	Y	-0-			-0-
12		2542 X	1221	-0-	-1321	-0-	1221 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10775 - 11270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	5217 3	Y	-0-	1	0	-0-
02		5945 X	4783	-0-	-1162	-0-	4783 3	Y	-0-			-0-
03		6355 X	3490	-0-	-2865	-0-	3490 3	Y	-0-			-0-
04		5580 X	3994	-0-	-1586	-0-	3968 3	Y	24	23	0	1
05		5270 X	4490	-0-	-780	-0-	4462 3	Y	25	24	0	2
06		5040 X	3128	-0-	-1912	-0-	3040 3	Y	42	38	0	6
							46 9					
07		4092 X	3169	-0-	-923	-0-	3124 3	Y	41	44	0	3
08		4092 X	2700	-0-	-1392	-0-	2606 3	Y	40	40	0	3
							44 9					
09		3960 X	2180	-0-	-1780	-0-	2161 3	Y	17	18	0	2
10		4092 X	1598	-0-	-2494	-0-	1598 3	Y	-0-	2	0	-0-
11		3120 X	1840	-0-	-1280	-0-	1840 3	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2183	-0-	-979	-0-	2183 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		189						

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575		PERF.10676 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2008 3	Y	59	54	0	5
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1842 3	Y	52	55	0	2
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1853 3	Y	11	12	0	1
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	Y	-0-	1	0	-0-
05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3	Y	-0-			-0-
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2148 3	Y	-0-			-0-
07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	Y	-0-			-0-
08		2325 N	1998	-0-	-327	-0-	1961 3	Y	-0-			-0-
09		2190 N	1946	-0-	-244	-0-	1946 3	Y	-0-			-0-
10		2356 N	2085	-0-	-271	-0-	2085 3	Y	-0-			-0-
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2019 3	Y	2	2	0	-0-
12		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1927 3	Y	23	21	0	2
TOTAL GAS PROD:		24,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION WINDHAM, R.S.		//CONT.// //CONT.//	97834 003 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
							1 U	RRCID -> 036200	COMPL. DATE 07/12/1951			TOTAL DEPTH 12473	PERF.10464	- 11230	
01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3		Y	-0-			2 0	-0-
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		Y	-0-				-0-
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		Y	-0-				-0-
04		4020 X	2000	-0-	-2020	-0-	2000	3		Y	-0-				-0-
05		4154 X	526	-0-	-3628	-0-	526	3		Y	-0-				-0-
06		4020 X	2866	-0-	-1154	-0-	2820	3	21 4	Y	23		20 0		3
							25	9							
07		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3172	3	22 9	Y	20		22 0		1
08		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3172	3	121 4	Y	21		20 0		2
							23	9							
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2451	3	23 9	Y	21		21 0		2
10		2511 X	2296	-0-	-215	-0-	2295	3	1 9	Y	1		3 0		-0-
11		2430 X	2199	-0-	-231	-0-	2199	3		Y	-0-				-0-
12		2511 X	2474	-0-	-37	-0-	2474	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,353				TOTAL CONDENSATE PROD:				86				

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #:	21	RRCID -> 041495	COMPL. DATE 03/27/1967	TOTAL DEPTH 12677	PERF.10900	- 11330							
01		2449 X	2011	-0-	-438	-0-	2011	3	Y	-0-					-0-
02		2117 N	1838	-0-	-279	-0-	1838	3	Y	-0-					-0-
03		2015 N	1363	-0-	-652	-0-	1363	3	Y	-0-					-0-
04		1950 N	1858	-0-	-92	-0-	1858	3	Y	-0-					-0-
05		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	Y	-0-					-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	3	15 4	Y	-0-				-0-
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		Y	-0-				-0-
08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	3	84 4	Y	-0-				-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		Y	-0-				-0-
10		1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3		Y	-0-				-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-				-0-
12		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCELROY RANCH 129		WELL #:	21 U	RRCID -> 041562	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 12245	PERF.10430	- 11310							
01		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3652	3	33 9	Y	30		30 0		3
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3348	3	29 9	Y	26		28 0		1
03		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4100	3	53 9	Y	48		45 0		4
04		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3845	3	23 9	Y	21		24 0		1
05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3		Y	-0-		1 0		-0-
06		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3330	3	46 4	Y	15		13 0		2
							17	9							
07		4154 X	3641	-0-	-513	-0-	3619	3	22 9	Y	20		21 0		1
08		4154 X	3100	-0-	-1054	-0-	3019	3	58 4	Y	21		20 0		2
							23	9							
09		3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3130	3	8 9	Y	7		8 0		1
10		3689 X	2949	-0-	-740	-0-	2949	3		Y	-0-		1 0		-0-
11		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3531	3	2 9	Y	2		2 0		-0-
*12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4865	3	25 9	Y	23		21 0		2
TOTAL GAS PROD:			43,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			213					

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	97834 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200							
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #:	11	RRCID ->	041563	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10777 - 11410
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3441 X	2405	-0-	-1036	-0-	2405 3	Y	-0-	-0-
02		3219 X	2198	-0-	-1021	-0-	2198 3	Y	-0-	-0-
03		3224 X	2102	-0-	-1122	-0-	2102 3	Y	-0-	-0-
04		3090 X	2082	-0-	-1008	-0-	2082 3	Y	-0-	-0-
05		2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835 3	Y	-0-	-0-
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2986 3	23 4	Y	-0-
07		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 3	Y	-0-	-0-
08		3100 N	3867	-0-	767	767	3725 3	142 4	Y	-0-
09		3000 N	2862	-0-	-138	629	2862 3	Y	-0-	-0-
10		3290 X	2661	-0-	-629	-0-	2661 3	Y	-0-	-0-
11		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	Y	-0-	-0-
*12		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,721							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #:	11	RRCID ->	041564	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	12395	PERF. 0 - 11269
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		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	Y	-0-	1 0
02		841 N	646	-0-	-195	-0-	646 3	Y	-0-	-0-
03		837 N	693	-0-	-144	-0-	678 3	15 9	Y	14 13 0
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1231 3	28 9	Y	25 25 0
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1551 3	28 9	Y	25 24 0
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1223 3	17 4	Y	22 21 0
							24 9			
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	959 3	22 9	Y	20 22 0
08		899 N	838	-0-	-61	-0-	800 3	15 4	Y	21 20 0
							23 9			
09		870 N	623	-0-	-247	-0-	616 3	7 9	Y	6 7 0
10		899 N	364	-0-	-535	-0-	364 3		Y	-0- 1 0
11		810 N	657	-0-	-153	-0-	649 3	8 9	Y	7 7 0
*12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0- -0-
TOTAL GAS PROD:			10,637							TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	044573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10717 - 11326
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		3937 X	2702	-0-	-1235	-0-	2702 3	Y	-0-	-0-
02		3683 X	2606	-0-	-1077	-0-	2606 3	Y	-0-	-0-
03		3441 X	2622	-0-	-819	-0-	2622 3	Y	-0-	-0-
04		2910 X	2470	-0-	-440	-0-	2470 3	Y	-0-	-0-
05		2790 X	2474	-0-	-316	-0-	2474 3	Y	-0-	-0-
06		2700 X	2187	-0-	-513	-0-	2187 3	Y	-0-	-0-
07		2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2236 3	Y	-0-	-0-
08		2635 X	2404	-0-	-231	-0-	2404 3	Y	-0-	-0-
09		2460 X	2138	-0-	-322	-0-	2138 3	Y	-0-	-0-
10		2480 X	2052	-0-	-428	-0-	2052 3	Y	-0-	-0-
11		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	Y	-0-	-0-
*12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,820							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A				
M	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	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1748 3	65 9	Y	59	55 0		5
02	2291 N	1659	-0-	-632	-0-	1602 3	57 9	Y	52	55 0		2
03	2263 N	1433	-0-	-830	-0-	1379 3	54 9	Y	49	47 0		4
04	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1498 3	29 9	Y	26	29 0		1
05	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1677 3	29 9	Y	26	25 0		2
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1426 3	20 4	Y	7	8 0		1
						8 9						
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516 3		Y	-0-	1 0		-0-
08	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1264 3	24 4	Y	-0-			-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1495 3	22 9	Y	20	18 0		2
10	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1278 3	3 9	Y	3	5 0		-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1465 3	23 9	Y	21	20 0		1
*12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1934 3	25 9	Y	23	22 0		2
TOTAL GAS PROD:		18,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		286				

MCELROY RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 044985		COMPL. DATE 10/12/1968		TOTAL DEPTH 11650 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325				
01	11005 X	8354	-0-	-2651	-0-	8321 3	33 9	Y	30	28 0		3
02	10875 X	7659	-0-	-3216	-0-	7630 3	29 9	Y	26	28 0		1
03	11625 X	6360	-0-	-5265	-0-	6321 3	39 9	Y	35	33 0		3
04	11250 X	2754	-0-	-8496	-0-	2718 3	36 9	Y	33	34 0		2
05	10540 X	1895	-0-	-8645	-0-	1867 3	28 9	Y	25	25 0		2
06	8070 X	2668	-0-	-5402	-0-	2608 3	36 4	Y	22	21 0		3
						24 9						
07	5797 X	3579	-0-	-2218	-0-	3557 3	22 9	Y	20	22 0		1
08	5797 X	3047	-0-	-2750	-0-	2967 3	57 4	Y	21	20 0		2
						23 9						
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3038 3	9 9	Y	8	9 0		1
10	3565 X	2765	-0-	-800	-0-	2765 3		Y	-0-	1 0		-0-
11	3450 X	2456	-0-	-994	-0-	2456 3		Y	-0-			-0-
12	3565 X	2838	-0-	-727	-0-	2838 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		220				

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10589 - 11300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	7329	-0-	-483	-0-	7329	3		Y	-0-	2	0	-0-
02	7859 X	6721	-0-	-1138	-0-	6721	3		Y	-0-			-0-
03	8401 X	6572	-0-	-1829	-0-	6563	3	9	9	8	7	0	1
04	8130 X	7230	-0-	-900	-0-	7204	3	26	9	24	24	0	1
05	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8101	3	28	9	25	24	0	2
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7286	3	101	4	22	21	0	3
						24	9						
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7919	3	22	9	20	22	0	1
08	7936 X	6754	-0-	-1182	-0-	6605	3	126	4	21	20	0	2
						23	9						
09	7680 X	6906	-0-	-774	-0-	6895	3	11	9	10	11	0	1
10	7936 X	6469	-0-	-1467	-0-	6469	3			-0-	1	0	-0-
11	7680 X	6987	-0-	-693	-0-	6972	3	15	9	14	13	0	1
*12	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9762	3	52	9	47	43	0	5
TOTAL GAS PROD:		88,263				TOTAL CONDENSATE PROD:				191			

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498		PERF.10744 - 11409			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2373	-0-	-1099	-0-	2352	3	21	9	19	19	0	1
02	3248 X	2291	-0-	-957	-0-	2269	3	22	9	20	19	0	2
03	3007 X	2304	-0-	-703	-0-	2283	3	21	9	19	19	0	2
04	2550 X	2172	-0-	-378	-0-	2151	3	21	9	19	20	0	1
05	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	2358	3	22	9	20	20	0	1
06	2370 X	2224	-0-	-146	-0-	2224	3		Y	-0-	1	0	-0-
07	2449 X	2364	-0-	-85	-0-	2364	3		Y	-0-			-0-
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		Y	-0-			-0-
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		Y	-0-			-0-
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		Y	-0-			-0-
11	2460 X	2374	-0-	-86	-0-	2374	3		Y	-0-			-0-
12	2666 X	2325	-0-	-341	-0-	2325	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,505				TOTAL CONDENSATE PROD:				97			

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10890 - 11040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	5047	-0-	-1587	-0-	4982	3	65	9	59	59	0	5
02	6206 X	4625	-0-	-1581	-0-	4568	3	57	9	52	55	0	2
03	6634 X	4212	-0-	-2422	-0-	4169	3	43	9	39	38	0	3
04	5940 X	3292	-0-	-2648	-0-	3264	3	28	9	25	27	0	1
05	5611 X	2338	-0-	-3273	-0-	2310	3	28	9	25	24	0	2
06	4890 X	2144	-0-	-2746	-0-	2091	3	29	4	22	21	0	3
						24	9						
07	4526 X	2311	-0-	-2215	-0-	2289	3	22	9	20	22	0	1
08	4216 X	1968	-0-	-2248	-0-	1909	3	36	4	21	20	0	2
						23	9						
09	3300 X	1996	-0-	-1304	-0-	1973	3	23	9	21	21	0	2
10	2325 X	1749	-0-	-576	-0-	1737	3	12	9	11	12	0	1
11	2250 X	1466	-0-	-784	-0-	1466	3		Y	-0-	1	0	-0-
12	2325 X	1559	-0-	-766	-0-	1559	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,707				TOTAL CONDENSATE PROD:				295			

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	1452 3		Y	-0-		-0-
02	1508	N	1401	-0-	-107	-0-	1401 3		Y	-0-		-0-
03	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1374 3	21 9	Y	19	17 0	2
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1294 3	21 9	Y	19	20 0	1
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1420 3	22 9	Y	20	20 0	1
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1267 3	10 9	Y	9	9 0	1
07	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264 3		Y	-0-	1 0	-0-
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360 3		Y	-0-		-0-
09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1273 3	10 9	Y	9	8 0	1
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1220 3	19 9	Y	17	16 0	2
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434 3	6 9	Y	5	7 0	-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCELROY RANCH 129		WELL #: 12		RRCID -> 163074		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750				
01	3007 X	2230	-0-	-777	-0-	2165 3	65 9	Y	59	55 0		5
02	2668 X	2042	-0-	-626	-0-	1985 3	57 9	Y	52	55 0		2
03	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	1972 3	47 9	Y	43	41 0		4
04	2430 X	1970	-0-	-460	-0-	1970 3		Y	-0-	4 0		-0-
05	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	2215 3		Y	-0-			-0-
06	2160 X	2030	-0-	-130	-0-	2002 3	28 4	Y	-0-			-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		Y	-0-			-0-
08	2201 N	1867	-0-	-334	-0-	1832 3	35 4	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916 3		Y	-0-			-0-
10	2201 N	1530	-0-	-671	-0-	1530 3		Y	-0-			-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		Y	-0-			-0-
*12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						





-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		5704 X	3732	-0-	-1972	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
02		5510 X	3410	-0-	-2100	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
03		5890 X	3727	-0-	-2163	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
04		5700 X	3478	-0-	-2222	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
05		5239 X	3214	-0-	-2025	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
06		3600 X	3203	-0-	-397	-0-	-0-	3179	3	24	4	Y	-0-					-0-
07		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	3	149	4	Y	-0-					-0-
09		3480 X	2557	-0-	-923	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
10		3906 X	2130	-0-	-1776	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
11		3930 X	3114	-0-	-816	-0-	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
12		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

01		3968 X	2723	-0-	-1245	-0-	-0-	2702	3	21	9	Y	19	19	0			1
02		3712 X	2628	-0-	-1084	-0-	-0-	2606	3	22	9	Y	20	19	0			2
03		3472 X	2643	-0-	-829	-0-	-0-	2622	3	21	9	Y	19	19	0			2
04		2940 X	2491	-0-	-449	-0-	-0-	2470	3	21	9	Y	19	20	0			1
05		2821 X	2654	-0-	-167	-0-	-0-	2632	3	22	9	Y	20	20	0			1
06		2730 X	2586	-0-	-144	-0-	-0-	2565	3	21	9	Y	19	18	0			2
07		2821 X	2788	-0-	-33	-0-	-0-	2767	3	21	9	Y	19	19	0			2
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2976	3	19	9	Y	17	17	0			2
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	3	15	9	Y	14	14	0			2
10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	3	19	9	Y	17	17	0			2
11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	3	28	9	Y	25	25	0			2
*12		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	3	26	9	Y	24	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 34,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

-----

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

01		5952 X	4102	-0-	-1850	-0-	-0-	4069	3	33	9	Y	30	30	0			3
02		5858 X	3760	-0-	-2098	-0-	-0-	3731	3	29	9	Y	26	28	0			1
03		6262 X	3741	-0-	-2521	-0-	-0-	3715	3	26	9	Y	24	23	0			2
04		6060 X	3242	-0-	-2818	-0-	-0-	3216	3	26	9	Y	24	25	0			1
05		5673 X	3161	-0-	-2512	-0-	-0-	3133	3	28	9	Y	25	24	0			2
06		3960 X	2728	-0-	-1232	-0-	-0-	2667	3	37	4	Y	22	21	0			3
								24	9									
07		4030 X	2775	-0-	-1255	-0-	-0-	2753	3	22	9	Y	20	22	0			1
08		3751 X	2363	-0-	-1388	-0-	-0-	2296	3	44	4	Y	21	20	0			2
								23	9									
09		3240 X	2446	-0-	-794	-0-	-0-	2436	3	10	9	Y	9	10	0			1
10		3162 X	2189	-0-	-973	-0-	-0-	2176	3	13	9	Y	12	12	0			1
11		2730 X	1969	-0-	-761	-0-	-0-	1923	3	46	9	Y	42	41	0			2
12		2790 X	2298	-0-	-492	-0-	-0-	2245	3	53	9	Y	48	45	0			5

TOTAL GAS PROD: 34,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872				
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	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9051 3	98 9	Y	89	81 0		8
02	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8299 3	86 9	Y	78	83 0		3
03	5270 X	3921	-0-	-1349	-0-	3866 3	55 9	Y	50	49 0		4
04	5100 X	4625	-0-	-475	-0-	4619 3	6 9	Y	5	9 0		-0-
05	5270 X	5221	-0-	-49	-0-	5221 3		Y	-0-			-0-
06	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11413 3	159 4	Y	23	20 0		3
						25 9						
07	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12405 3	22 9	Y	20	22 0		1
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10346 3	198 4	Y	21	20 0		2
						23 9						
09	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9602 3	11 9	Y	10	11 0		1
10	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543 3		Y	-0-	1 0		-0-
11	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9662 3	18 9	Y	16	15 0		1
*12	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10884 3	25 9	Y	23	22 0		2
TOTAL GAS PROD:		106,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		335				

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150				
01	4898 X	3110	-0-	-1788	-0-	3110 3		Y	-0-			-0-
02	4582 X	2842	-0-	-1740	-0-	2842 3		Y	-0-			-0-
03	4898 X	2016	-0-	-2882	-0-	2016 3		Y	-0-			-0-
04	4410 X	3070	-0-	-1340	-0-	3070 3		Y	-0-			-0-
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		Y	-0-			-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3846 3	29 4	Y	-0-			-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		Y	-0-			-0-
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4336 3	165 4	Y	-0-			-0-
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		Y	-0-			-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 3		Y	-0-			-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 3		Y	-0-			-0-
*12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557				
01	5394 X	3697	-0-	-1697	-0-	3676 3	21 9	Y	19	19 0		1
02	5046 X	3568	-0-	-1478	-0-	3546 3	22 9	Y	20	19 0		2
03	4712 X	3448	-0-	-1264	-0-	3427 3	21 9	Y	19	19 0		2
04	3990 X	3113	-0-	-877	-0-	3092 3	21 9	Y	19	20 0		1
05	3813 X	3296	-0-	-517	-0-	3274 3	22 9	Y	20	20 0		1
06	3690 X	2841	-0-	-849	-0-	2820 3	21 9	Y	19	18 0		2
07	3813 X	2861	-0-	-952	-0-	2840 3	21 9	Y	19	19 0		2
08	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	3054 3	19 9	Y	17	17 0		2
09	3180 X	2796	-0-	-384	-0-	2787 3	9 9	Y	8	9 0		1
10	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2382 3		Y	-0-	1 0		-0-
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3849 3	32 9	Y	29	27 0		2
*12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4860 3	53 9	Y	48	47 0		3
TOTAL GAS PROD:		39,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		237				

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10882 - 11450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 X	1526	-0-	-55	-0-	1461 3	65 9	Y	59	57 0		5
02	1479 X	1396	-0-	-83	-0-	1339 3	57 9	Y	52	55 0		2
03	1581 X	1142	-0-	-439	-0-	1111 3	31 9	Y	28	28 0		2
04	1470 X	540	-0-	-930	-0-	516 3	24 9	Y	22	23 0		1
05	1519 X	566	-0-	-953	-0-	538 3	28 9	Y	25	24 0		2
06	1110 N	609	-0-	-501	-0-	577 3	8 4	Y	22	21 0		3
						24 9						
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	650 3	22 9	Y	20	22 0		1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	542 3	10 4	Y	21	20 0		2
						23 9						
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	552 3	3 9	Y	3	5 0		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	702 3	12 9	Y	11	10 0		1
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1216 3	52 9	Y	47	43 0		5
TOTAL GAS PROD:		10,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		310				

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763		PERF.10747 - 11651		
01	3875 X	3247	-0-	-628	-0-	3182 3	65 9	Y	59	57 0		5
02	3625 X	2975	-0-	-650	-0-	2918 3	57 9	Y	52	55 0		2
03	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	3118 3	79 9	Y	72	68 0		6
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3658 3	81 9	Y	74	76 0		4
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4114 3	81 9	Y	74	73 0		5
06	3150 X	3098	-0-	-52	-0-	2995 3	42 4	Y	55	53 0		7
						61 9						
07	3875 X	1910	-0-	-1965	-0-	1887 3	23 9	Y	21	27 0		1
08	4030 X	1627	-0-	-2403	-0-	1574 3	30 4	Y	21	20 0		2
						23 9						
09	3900 X	1666	-0-	-2234	-0-	1643 3	23 9	Y	21	21 0		2
10	4030 X	1754	-0-	-2276	-0-	1739 3	15 9	Y	14	15 0		1
11	3090 X	2205	-0-	-885	-0-	2174 3	31 9	Y	28	27 0		2
*12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2651 3	52 9	Y	47	44 0		5
TOTAL GAS PROD:		32,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		538				

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10930 - 11508		
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	548 3		Y	-0-	1 0		-0-
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	444 3	11 9	Y	10	9 0		1
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	453 3	14 9	Y	13	13 0		1
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-	1 0		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484 3	7 4	Y	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	439 3	8 4	Y	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-			-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3059	-0-	59	59	3059 3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3555	-0-	455	514	3555 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650		
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	3968 X	2723	-0-	-1245	-0-	2702	3	21	9	19
02	3712 X	2628	-0-	-1084	-0-	2606	3	22	9	19
03	3472 X	2504	-0-	-968	-0-	2497	3	7	9	7
04	2940 X	2302	-0-	-638	-0-	2302	3			1
05	2821 X	1959	-0-	-862	-0-	1959	3			0
06	2730 X	1161	-0-	-1569	-0-	1161	3			0
07	2821 X	1264	-0-	-1557	-0-	1264	3			0
08	2511 X	1360	-0-	-1151	-0-	1360	3			0
09	2310 X	1345	-0-	-965	-0-	1345	3			0
10	1953 X	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			0
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			0
*12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			0
TOTAL GAS PROD:		22,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678				
01	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845	3			Y	-0-	-0-
02	870 N	816	-0-	-54	-0-	816	3			Y	-0-	-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	918	3	19	9	Y	17	15
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	874	3	21	9	Y	19	20
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995	3	9	9	Y	8	8
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	Y	3	4
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	935	3	22	9	Y	20	18
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	3	19	9	Y	17	17
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	Y	14	14
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19	9	Y	17	17
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	9	Y	3	5
12	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

MCELROY RANCH 117		WELL #: 19		RRCID -> 193794		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620				
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1461	3	98	9	Y	89	84
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1339	3	83	9	Y	75	83
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2016												
TOTAL GAS PROD:		2,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01		930 N	738	-0-	-192	-0-			717 3	21 9	Y	19	19 0		1		
02		783 N	713	-0-	-70	-0-			691 3	22 9	Y	20	19 0		2		
03		744 N	717	-0-	-27	-0-			696 3	21 9	Y	19	19 0		2		
04		720 N	676	-0-	-44	-0-			655 3	21 9	Y	19	20 0		1		
05		775 N	712	-0-	-63	-0-			690 3	22 9	Y	20	20 0		1		
06		690 N	602	-0-	-88	-0-			596 3	6 9	Y	5	6 0		-0-		
07		713 N	623	-0-	-90	-0-			623 3		Y	-0-			-0-		
08		713 N	670	-0-	-43	-0-			670 3		Y	-0-			-0-		
09		600 N	594	-0-	-6	-0-			594 3		Y	-0-			-0-		
10		620 N	542	-0-	-78	-0-			542 3		Y	-0-			-0-		
11		660 N	644	-0-	-16	-0-			644 3		Y	-0-			-0-		
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-			657 3		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,888											TOTAL CONDENSATE PROD:	102		

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			1122 3	33 9	Y	30	28 0		3		
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			1028 3	29 9	Y	26	28 0		1		
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			1440 3	21 9	Y	19	18 0		2		
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			1483 3	24 9	Y	22	23 0		1		
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			1551 3	28 9	Y	25	24 0		2		
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			1342 3	19 4	Y	1	3 0		-0-		
									1 9								
07		1550 X	1454	-0-	-96	-0-			1454 3		Y	-0-			-0-		
08		1581 X	1236	-0-	-345	-0-			1213 3	23 4	Y	-0-			-0-		
09		1530 X	1160	-0-	-370	-0-			1138 3	22 9	Y	20	18 0		2		
10		1581 X	660	-0-	-921	-0-			657 3	3 9	Y	3	5 0		-0-		
11		1410 X	482	-0-	-928	-0-			482 3		Y	-0-			-0-		
12		1457 X	593	-0-	-864	-0-			593 3		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,706											TOTAL CONDENSATE PROD:	146		

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

01		1643 N	1296	-0-	-347	-0-			1213 3	83 9	Y	75	75 0		5		
02		1363 N	1257	-0-	-106	-0-			1170 3	87 9	Y	79	78 0		6		
03		1333 N	1264	-0-	-69	-0-			1177 3	87 9	Y	79	75 0		10		
04		1260 N	1192	-0-	-68	-0-			1109 3	83 9	Y	75	80 0		5		
05		1333 N	1232	-0-	-101	-0-			1163 3	69 9	Y	63	63 0		5		
06		1230 N	1092	-0-	-138	-0-			1052 3	40 9	Y	36	38 0		3		
07		14B2 EXT	1161	-0-	1161	1161			1118 3	43 9	Y	39	38 0		4		
08		14B2 EXT	1237	-0-	1237	2398			1202 3	35 9	Y	32	33 0		3		
09		14B2 EXT	1222	-0-	1222	3620			1189 3	33 9	Y	30	29 0		4		
10		14B2 EXT	1218	-0-	1218	4838			1181 3	37 9	Y	34	34 0		4		
11		6297 X	1459	-0-	-4838	-0-			1404 3	55 9	Y	50	50 0		4		
*12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			1432 3	52 9	Y	47	48 0		3		
TOTAL GAS PROD:			15,114											TOTAL CONDENSATE PROD:	639		

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11057 - 11795			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-	1 0		-0-	
02	1392 N	1339	-0-	-53	-0-	1339 3		Y	-0-			-0-	
03	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1285 3	17 9	Y	15	14 0		1	
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1463 3	13 9	Y	12	12 0		1	
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-	1 0		-0-	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1461 3	20 4	Y	-0-			-0-	
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516 3		Y	-0-			-0-	
08	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1264 3	24 4	Y	-0-			-0-	
09	1470 N	1128	-0-	-342	-0-	1128 3		Y	-0-			-0-	
10	1519 N	343	-0-	-1176	-0-	320 3	23 9	Y	21	19 0		2	
11	1260 N	315	-0-	-945	-0-	296 3	19 9	Y	17	18 0		1	
12	1178 N	405	-0-	-773	-0-	405 3		Y	-0-	1 0		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11035 - 11612		
01	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	1268 3	124 9	Y	113	113 0		7
02	1450 N	1354	-0-	-96	-0-	1223 3	131 9	Y	119	117 0		9
03	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1231 3	130 9	Y	118	112 0		15
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1160 3	124 9	Y	113	120 0		8
05	1457 N	1224	-0-	-233	-0-	1136 3	88 9	Y	80	82 0		6
06	1320 N	994	-0-	-326	-0-	957 3	37 9	Y	34	37 0		3
07	1333 N	957	-0-	-376	-0-	935 3	22 9	Y	20	21 0		2
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1005 3	19 9	Y	17	17 0		2
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004 3	15 9	Y	14	14 0		2
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1046 3	19 9	Y	17	17 0		2
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	869 3	15 9	Y	14	15 0		1
12	1054 N	258	-0-	-796	-0-	258 3		Y	-0-	1 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		659						

WINDHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 203046		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11258 - 13456		
01	1860 X	1306	-0-	-554	-0-	1306 3		Y	-0-			-0-
02	1740 X	1194	-0-	-546	-0-	1194 3		Y	-0-			-0-
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		Y	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		Y	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3373	-0-	373	373	3330 3	25 4	Y	16	14 0		2
07	4331 X	3958	-0-	-373	-0-	3958 3		Y	-0-	2 0		-0-
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3958 3	151 4	Y	-0-			-0-
09	3360 X	2876	-0-	-484	-0-	2876 3		Y	-0-			-0-
10	3906 X	1887	-0-	-2019	-0-	1887 3		Y	-0-			-0-
11	3780 X	1631	-0-	-2149	-0-	1631 3		Y	-0-			-0-
12	3906 X	1676	-0-	-2230	-0-	1676 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	609	-0-	-166	-0-	588	3	21	9	Y	19	19	0			1
02		638 N	589	-0-	-49	-0-	567	3	22	9	Y	20	19	0			2
03		620 N	594	-0-	-26	-0-	573	3	21	9	Y	19	19	0			2
04		600 N	592	-0-	-8	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	0			1
05		620 N	606	-0-	-14	-0-	594	3	12	9	Y	11	11	0			1
06		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3			Y	-0-	1	0			-0-
07		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
*12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

-----

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

01		1209 N	937	-0-	-272	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
02		986 N	904	-0-	-82	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
03		961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04		900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05		961 N	909	-0-	-52	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06		870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
07		899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
*12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

01		775 N	609	-0-	-166	-0-	588	3	21	9	Y	19	19	0			1
02		638 N	589	-0-	-49	-0-	567	3	22	9	Y	20	19	0			2
03		620 N	610	-0-	-10	-0-	589	3	21	9	Y	19	19	0			2
04		600 N	592	-0-	-8	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	0			1
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	Y	20	20	0			1
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	629	3	21	9	Y	19	18	0			2
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	586	3	21	9	Y	19	19	0			2
08		682 N	650	-0-	-32	-0-	631	3	19	9	Y	17	17	0			2
09		660 N	639	-0-	-21	-0-	624	3	15	9	Y	14	14	0			2
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	620	3	19	9	Y	17	17	0			2
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	737	3	28	9	Y	25	25	0			2
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	751	3	26	9	Y	24	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 232



WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	1930	3	65 9	Y	59	55 0	5
02	2436 N	1827	-0-	-609	-0-	1770	3	57 9	Y	52	55 0	2
03	2480 N	1372	-0-	-1108	-0-	1295	3	77 9	Y	70	66 0	6
04	1920 N	1516	-0-	-404	-0-	1435	3	81 9	Y	74	76 0	4
05	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1614	3	81 9	Y	74	73 0	5
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1726	3	24 4	Y	58	55 0	8
						64 9						
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2537	3	22 9	Y	20	27 0	1
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2116	3	40 4	Y	21	20 0	2
						23 9						
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2055	3	23 9	Y	21	21 0	2
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	3	25 9	Y	23	23 0	2
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1785	3	28 9	Y	25	26 0	1
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2058	3	26 9	Y	24	23 0	2
TOTAL GAS PROD:		22,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		521						

ROSS, R. L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2077 N	1620	-0-	-457	-0-	1599	3	21 9	Y	19	19 0	1
02	1682 N	1564	-0-	-118	-0-	1542	3	22 9	Y	20	19 0	2
03	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1433	3	21 9	Y	19	19 0	2
04	1560 N	1315	-0-	-245	-0-	1294	3	21 9	Y	19	20 0	1
05	1674 N	1392	-0-	-282	-0-	1370	3	22 9	Y	20	20 0	1
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1221	3	21 9	Y	19	18 0	2
07	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1246	3	21 9	Y	19	19 0	2
08	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1340	3	19 9	Y	17	17 0	2
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1354	3	10 9	Y	9	10 0	1
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-	1 0	-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-		-0-
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	337	-0-	-40	-0-	337	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	367	3	28 9	Y	25	23 0	2
12	527 N	402	-0-	-125	-0-	376	3	26 9	Y	24	24 0	2
TOTAL GAS PROD:		4,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	2011	-0-	-686	-0-	2011 3		Y	-0-			-0-
02	2523 X	1838	-0-	-685	-0-	1838 3		Y	-0-			-0-
03	2697 X	2142	-0-	-555	-0-	2142 3		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1162	-0-	-1238	-0-	1162 3		Y	-0-			-0-
05	2201 X	906	-0-	-1295	-0-	906 3		Y	-0-			-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2686 3	20 4	Y	-0-			-0-
07	1209 N	873	-0-	-336	-0-	873 3		Y	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	873 3	33 4	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2583	-0-	-117	-0-	2583 3		Y	-0-			-0-
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	5152	-0-	2152	2152	5152 3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3925	-0-	825	2977	3925 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778				
01	3317 X	2198	-0-	-1119	-0-	2198 3		Y	-0-			-0-
02	3103 X	2008	-0-	-1095	-0-	2008 3		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2370 3	2 9	Y	-0-	2 0		-0-
04	3000 X	2333	-0-	-667	-0-	2329 3	4 9	Y	-0-	4 0		-0-
05	2759 X	2601	-0-	-158	-0-	2601 3		Y	-0-			-0-
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2440 3	19 4	Y	-0-			-0-
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		Y	-0-			-0-
08	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2794 3	106 4	Y	-0-			-0-
09	2460 N	2143	-0-	-317	-0-	2143 3		Y	-0-			-0-
10	2790 N	1728	-0-	-1062	-0-	1728 3		Y	-0-			-0-
11	2730 N	2523	-0-	-207	-0-	2523 3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	4046	-0-	946	946	4046 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706				
01	1209 N	958	-0-	-251	-0-	937 3	21 9	Y	19	19 0		1
02	986 N	926	-0-	-60	-0-	904 3	22 9	Y	20	19 0		2
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	978 3	21 9	Y	19	19 0		2
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	941 3	21 9	Y	19	20 0		1
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1013 3	22 9	Y	20	20 0		1
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	975 3	13 9	Y	12	12 0		1
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		Y	-0-	1 0		-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		Y	-0-			-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		Y	-0-			-0-
11	1140 N	705	-0-	-435	-0-	705 3		Y	-0-			-0-
12	1178 N	610	-0-	-568	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845 3				Y	-0-			-0-
02	870 N	816	-0-	-54	-0-	816 3				Y	-0-			-0-
03	868 N	783	-0-	-85	-0-	777 3	6 9			Y	5	4 0		1
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	622 3	20 9			Y	18	18 0		1
05	868 N	668	-0-	-200	-0-	656 3	12 9			Y	11	11 0		1
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	608 3				Y	-0-	1 0		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3				Y	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3				Y	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3				Y	-0-			-0-
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3				Y	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3				Y	-0-			-0-
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	905	-0-	-118	-0-	863 3	42 9			Y	38	38 0		2
02	870 N	473	-0-	-397	-0-	449 3	24 9			Y	22	22 0		2
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	983 3	21 9			Y	19	19 0		1
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	981 3	22 9			Y	20	19 0		2
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1079 3	21 9			Y	19	19 0		2
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	908 3	21 9			Y	19	20 0		1
05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	887 3	22 9			Y	20	20 0		1
06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	807 3	13 4			Y	15	15 0		1
07	961 N	805	-0-	-156	-0-	805 3				Y	-0-	1 0		-0-
08	899 N	749	-0-	-150	-0-	749 3				Y	-0-			-0-
09	840 N	667	-0-	-173	-0-	667 3				Y	-0-			-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	679 3				Y	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3				Y	-0-			-0-
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840 3	1 4			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1643	3	33	9	Y	30	28	0	3	
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1507	3	29	9	Y	26	28	0	1	
03	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1205	3	48	9	Y	44	41	0	4	
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1636	3	32	9	Y	29	31	0	2	
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	3	28	9	Y	25	25	0	2	
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1509	3	21	4	Y	36	33	0	5	
						40	9								
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1485	3	46	9	Y	42	44	0	3	
08	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1238	3	24	4	Y	40	40	0	3	
						44	9								
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1335	3	11	9	Y	10	12	0	1	
10	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	1260	3			Y	-0-	1	0	-0-	
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1281	3	34	9	Y	31	29	0	2	
12	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			Y	-0-	2	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		313							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	633	3	33	9	Y	30	28	0	3	
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	951	3	51	9	Y	46	47	0	2	
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	816	3	54	9	Y	49	47	0	4	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	924	3	31	9	Y	28	31	0	1	
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	909	3	29	9	Y	26	25	0	2	
06	3000 N	3962	-0-	962	962	3891	3	48	4	Y	21	20	0	3	
						23	9								
07	3100 N	42372	-0-	39272	40234	42372	3			Y	-0-	3	0	-0-	
08	3100 N	770	-0-	-2330	37904	750	3	20	4	Y	-0-			-0-	
09	38752 X	848	-0-	-37904	-0-	835	3	13	9	Y	12	11	0	1	
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	976	3	48	9	Y	44	42	0	3	
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	20	0	1	
*12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1510	3	45	9	Y	41	38	0	4	
TOTAL GAS PROD:		56,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 N	1043	-0-	-1189	-0-	1043	3			Y	-0-			-0-	
02	1624 N	957	-0-	-667	-0-	957	3			Y	-0-			-0-	
03	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904	3			Y	-0-			-0-	
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1020	3	19	9	Y	17	16	0	1	
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1139	3	28	9	Y	25	24	0	2	
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1445	3	20	4	Y	22	21	0	3	
						24	9								
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	3	22	9	Y	20	22	0	1	
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1548	3	30	4	Y	21	20	0	2	
						23	9								
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1663	3	7	9	Y	6	7	0	1	
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-	1	0	-0-	
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-			-0-	
*12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582									
M	O	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	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	1513	3	65	9	Y	59	56	0			5	
02	1827 N	1444	-0-	-383	-0-	1387	3	57	9	Y	52	55	0			2	
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1571	3	54	9	Y	49	47	0			4	
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1731	3	55	9	Y	50	51	0			3	
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1930	3	54	9	Y	49	49	0			3	
06	1560 N	1005	-0-	-555	-0-	958	3	13	4	Y	31	30	0			4	
						34	9										
07	1860 N	610	-0-	-1250	-0-	588	3	22	9	Y	20	23	0			1	
08	1984 N	522	-0-	-1462	-0-	490	3	9	4	Y	21	20	0			2	
						23	9										
09	1020 N	546	-0-	-474	-0-	545	3	1	9	Y	1	3	0			-0-	
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-					-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-	
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		332											

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486									
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2087	3	33	9	Y	30	28	0			3	
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1913	3	29	9	Y	26	28	0			1	
03	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1686	3	26	9	Y	24	23	0			2	
04	2040 N	1335	-0-	-705	-0-	1329	3	6	9	Y	5	7	0			-0-	
05	2077 N	1392	-0-	-685	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-	
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1382	3	19	4	Y	-0-					-0-	
07	2077 X	1547	-0-	-530	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-	
08	1705 X	1315	-0-	-390	-0-	1290	3	25	4	Y	-0-					-0-	
09	1410 X	1347	-0-	-63	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-	
10	1550 X	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-	
11	1500 X	1119	-0-	-381	-0-	1115	3	4	9	Y	4	4	0			-0-	
12	1550 X	961	-0-	-589	-0-	936	3	25	9	Y	23	21	0			2	
TOTAL GAS PROD:		17,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		112											

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447									
01	3623 X	2869	-0-	-754	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-	
02	3422 X	2631	-0-	-791	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-	
03	3658 X	1332	-0-	-2326	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-	
04	3540 X	1194	-0-	-2346	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-	
05	3317 X	1297	-0-	-2020	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-	
06	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	1221	3	17	4	Y	-0-					-0-	
07	1581 X	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-	
08	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1238	3	24	4	Y	-0-					-0-	
09	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1219	3	10	9	Y	9	8	0			1	
10	1488 N	977	-0-	-511	-0-	974	3	3	9	Y	3	4	0			-0-	
11	1230 N	997	-0-	-233	-0-	997	3			Y	-0-					-0-	
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		12											

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MCELROY RANCH 134		WELL #:		1	RRCID ->	242967	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11196 - 12138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478 3			Y	-0-			-0-
02	493 N	394	-0-	-99	-0-	372 3	22 9		Y	20	18 0		2
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	375 3	21 9		Y	19	19 0		2
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	353 3	21 9		Y	19	20 0		1
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	383 3	22 9		Y	20	20 0		1
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	381 3	10 9		Y	9	9 0		1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			Y	-0-	1 0		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			Y	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			Y	-0-			-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #:		26H	RRCID ->	241468	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	11373	PERF.11610 - 13000
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3220 2	311 9		Y	283	273 1		136
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2976 2	178 9		Y	162	204 1		94
03	3193 X	2424	-0-	-769	-0-	2323 2	101 9		Y	92	143 1		43
04	3090 X	830	-0-	-2260	-0-	762 2	68 9		Y	62	64 1		41
05	3193 X	191	-0-	-3002	-0-	134 2	57 9		Y	52	58 1		35
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3937 2	63 9		Y	57	57 1		35
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3318 2	122 9		Y	111	86 1		60
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2268 2	162 9		Y	147	100 1		107
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	2818 2	188 9		Y	171	237 1		41
10	3410 X	2903	-0-	-507	-0-	2728 2	175 9		Y	159	120 1		80
11	3300 X	2372	-0-	-928	-0-	2192 2	180 9		Y	164	167 1		77
12	3410 X	2668	-0-	-742	-0-	2459 2	209 9		Y	190	197 1		70
TOTAL GAS PROD:		30,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,650							

MCELROY RANCH CO.		WELL #:		25H	RRCID ->	243751	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11420 - 12953		
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2801 2	196 9		Y	178	176 1		86
02	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2727 2	116 9		Y	105	130 1		61
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2939 2	121 9		Y	110	120 1		51
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2826 2	91 9		Y	83	79 1		55
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2960 2	133 9		Y	121	93 1		83
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2919 2	187 9		Y	170	147 1		106
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3020 2	149 9		Y	135	168 1		73
08	3100 X	2605	-0-	-495	-0-	2524 2	81 9		Y	74	93 1		54
09	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	2858 2	129 9		Y	117	143 1		28
10	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2854 2	141 9		Y	128	92 1		64
11	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2725 2	151 9		Y	137	137 1		64
12	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	2821 2	279 9		Y	254	225 1		93
TOTAL GAS PROD:		35,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,612							

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON							
RHONDA OPERATING COMPANY			706300										
HUMBLE-MCELROY		WELL #:	1	RRCID -> 049939	COMPL. DATE 05/29/1970	TOTAL DEPTH 11572	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STANDARD-MCELROY		WELL #:	1	RRCID -> 049940	COMPL. DATE 03/05/1970	TOTAL DEPTH 12200	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	042052	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	11469	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		2883 N	2365	-0-	-518	-0-	2325 2	40 9	N	36			211
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1985 2	25 9	N	23	124 1		110
03		2325 N	2111	-0-	-214	-0-	2087 2	24 9	N	22			132
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2305 2	36 9	N	33			165
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2119 2	24 9	N	22			187
06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2581 2	21 9	N	19			206
07		2418 N	1810	-0-	-608	-0-	1770 2	40 9	N	36	130 1		112
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2265 2	9 9	N	8			120
09		2610 N	1480	-0-	-1130	-0-	1452 2	28 9	N	25			145
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1784 2	20 9	N	18			163
11		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2691 2	95 9	N	86	93 1		156
*12		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2757 2	122 9	N	111	99 1		168
TOTAL GAS PROD:			26,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			439				

MCELROY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	N/A	
01		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1510 2	12 9	N	11			285
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1717 2	12 9	N	11			296
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			296
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			296
05		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711 2		N	-0-			296
06		1950 N	1396	-0-	-554	-0-	1396 2		N	-0-			296
07		1953 N	496	-0-	-1457	-0-	496 2		N	-0-			296
08		1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2 2		N	-0-			296
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			296
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			296
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			296
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			296
TOTAL GAS PROD:			10,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

MCELROY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	187392	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11347 - 11892	
01		682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2		N	-0-			90
02		522 N	446	-0-	-76	-0-	446 2		N	-0-			90
03		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2		N	-0-			90
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2		N	-0-			90
05		465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-			90
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			90
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			90
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	488 2	37 9	N	34			124
09		480 N	406	-0-	-74	-0-	320 2	86 9	N	78			202
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	538 2	73 9	N	66	184 1		84
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	533 2	12 9	N	11			95
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	513 2	15 9	N	14			109
TOTAL GAS PROD:			5,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			203				



-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
XTO ENERGY INC. 945936  
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

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-				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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

01	5549 X	2592	-0-	-2957	-0-	2585	3	7	9	Y	6	30	1	5	6	42
02	5191 X	2117	-0-	-3074	-0-	2113	3	4	9	Y	4	32	1			14
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					14
04	4320 X	1927	-0-	-2393	-0-	1923	3	4	9	Y	4					18
05	4464 X	1957	-0-	-2507	-0-	1957	3			Y	-0-					18
06	2520 X	1957	-0-	-563	-0-	1957	3			Y	-0-					18
07	2263 X	1952	-0-	-311	-0-	1952	3			Y	-0-					18
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					18
09	1950 X	1806	-0-	-144	-0-	1806	3			Y	-0-					18
10	2015 X	1885	-0-	-130	-0-	1885	3			Y	-0-	8	1			10
11	1950 X	1769	-0-	-181	-0-	1769	3			Y	-0-					10
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

-----

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

01	3224 X	1876	-0-	-1348	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
02	1914 X	1692	-0-	-222	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980 X	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
05	1891 X	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
06	1830 X	1781	-0-	-49	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
*12	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		403 N	390	-0-	-13	-0-	375 3	15 9	Y	14			111
02		377 N	369	-0-	-8	-0-	338 3	31 9	Y	28	109 1		30
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			30
04		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3		Y	-0-			40
05		403 N	324	-0-	-79	-0-	313 3	11 9	Y	10			50
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	366 3	11 9	Y	10			60
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	305 3	2 9	Y	2			62
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			62
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-			62
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	304 3	1 9	Y	1	35 1		28
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			28
*12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

-----

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5859 X	5657	-0-	-202	-0-	5657	3			Y	-0-	19	1	3	6	7
02		5423 X	5212	-0-	-211	-0-	5211	3	1	9	Y	1	6	1			2
03		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					2
04		5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273	3			Y	-0-					2
05		5704 X	5435	-0-	-269	-0-	5435	3			Y	-0-					2
06		5460 X	5186	-0-	-274	-0-	5186	3			Y	-0-					2
07		5580 X	5392	-0-	-188	-0-	5392	3			Y	-0-					2
08		5456 X	4435	-0-	-1021	-0-	4435	3			Y	-0-					2
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-					2
10		5425 X	5415	-0-	-10	-0-	5415	3			Y	-0-	1	1			1
11		5220 X	5179	-0-	-41	-0-	5179	3			Y	-0-					1
*12		5487 X	5248	-0-	-239	-0-	5248	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 57,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

01		4030 X	4022	-0-	-8	-0-	4002	3	20	9	Y	18	16	1	3	6	26
02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4234	3	29	9	Y	26	20	1			32
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					32
04		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4282	3	40	9	Y	36					68
05		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4263	3	8	9	Y	7					75
06		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4176	3	17	9	Y	15					90
07		4340 X	4324	-0-	-16	-0-	4303	3	21	9	Y	19					109
08		4340 X	4119	-0-	-221	-0-	4106	3	13	9	Y	12					121
09		4200 X	4093	-0-	-107	-0-	4089	3	4	9	Y	4					125
10		4340 X	4191	-0-	-149	-0-	4174	3	17	9	Y	15	57	1			83
11		4200 X	3915	-0-	-285	-0-	3906	3	9	9	Y	8					91
*12		4309 X	4242	-0-	-67	-0-	4242	3			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 45,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

-----

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

01		7781 X	7439	-0-	-342	-0-	7437	3	2	9	Y	2	50	1	9	6	24
02		7221 X	6825	-0-	-396	-0-	6822	3	3	9	Y	3	18	1			9
03		7595 X	7164	-0-	-431	-0-	7161	3	3	9	Y	3					12
04		7320 X	6873	-0-	-447	-0-	6866	3	7	9	Y	6					15
05		7471 X	7018	-0-	-453	-0-	7016	3	2	9	Y	2					17
06		7200 X	6525	-0-	-675	-0-	6522	3	3	9	Y	3					20
07		6975 X	6879	-0-	-96	-0-	6876	3	3	9	Y	3					23
08		6975 X	6428	-0-	-547	-0-	6427	3	1	9	Y	1					24
09		6750 X	6489	-0-	-261	-0-	6488	3	1	9	Y	1					25
10		6975 X	6653	-0-	-322	-0-	6651	3	2	9	Y	2	11	1			16
11		6660 X	6411	-0-	-249	-0-	6411	3			Y	-0-					16
*12		6882 X	6499	-0-	-383	-0-	6499	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 81,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

-----												
WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----															
WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152															
01	7998	X	7591	-0-	-407	-0-	7338	3	253	9	Y	230	224	0	12
02	7482	X	6872	-0-	-610	-0-	6708	3	2	4	Y	147	154	0	5
							162	9							
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT			5
04	7530	X	6667	-0-	-863	-0-	6560	3	107	9	Y	97	96	0	4
05	7626	X	6777	-0-	-849	-0-	6678	3	99	9	Y	90	88	0	6
06	7350	X	5783	-0-	-1567	-0-	5697	3	86	9	Y	78	80	0	4
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7060	3	119	9	Y	108	106	0	6
08	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6548	3	167	9	Y	152	142	0	16
09	6660	X	6533	-0-	-127	-0-	6367	3	166	9	Y	151	157	0	10
10	7068	X	6532	-0-	-536	-0-	6352	3	180	9	Y	164	163	0	11
11	6840	X	6275	-0-	-565	-0-	6101	3	174	9	Y	158	159	0	10
*12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	6899	3	231	9	Y	210	204	0	16
TOTAL GAS PROD:			74,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,585						

-----															
MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230															
01	837	N	60	-0-	-777	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
05	1364	N	629	-0-	-735	-0-	629	3			Y	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
09	3000	N	18319	-0-	15319	-0-	17718	3	601	9	Y	546	415	0	131
10	3100	N	10242	-0-	7142	-0-	10087	3	155	9	Y	141	201	0	71
11	3000	N	2910	-0-	-90	-0-	22371	3	19	9	Y	17	80	0	8
*12	24045	X	1674	-0-	-22371	-0-	1648	3	26	9	Y	24	23	0	9
TOTAL GAS PROD:			37,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			728						

OIL AND GAS DIVISION

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853								
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	1457 N	795	-0-	-662	-0-	752	3	43	9	Y	39	38	0		2	
02	1102 N	786	-0-	-316	-0-	723	3	63	9	Y	57	57	0		2	
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				2	
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	671	3	53	9	Y	48	48	0		2	
05	837 N	674	-0-	-163	-0-	616	3	58	9	Y	53	52	0		3	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	555	3	58	9	Y	53	53	0		3	
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	618	3	35	9	Y	32	33	0		2	
08	682 N	468	-0-	-214	-0-	468	3			Y	-0-	2	0		-0-	
09	600 N	290	-0-	-310	-0-	265	3	25	9	Y	23	21	0		2	
10	651 N	99	-0-	-552	-0-	70	3	29	9	Y	26	26	0		2	
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-	2	0		-0-	
*12	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	2728	3	307	9	Y	279	258	0		21	
TOTAL GAS PROD:		10,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		610										

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953								
01	3348 X	2321	-0-	-1027	-0-	2270	3	51	9	Y	46	50	0		22	
02	3132 X	2458	-0-	-674	-0-	2373	3	85	9	Y	77	55	0		44	
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				44	
04	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	2318	3	118	9	Y	107	110	0		71	
05	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	2290	3	88	9	Y	80	96	0		55	
06	2550 X	2275	-0-	-275	-0-	2170	3	105	9	Y	95	91	0		59	
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2311	3	89	9	Y	81	96	0		44	
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1960	3	70	9	Y	64	61	0		47	
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1989	3	123	9	Y	112	132	0		27	
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1589	3	63	9	Y	57	55	0		29	
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1938	3	156	9	Y	142	104	0		67	
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1738	3	133	9	Y	121	144	0		44	
TOTAL GAS PROD:		24,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		982										

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900								
01	4247 X	3834	-0-	-413	-0-	3612	3	222	9	Y	202	198	0		10	
02	3973 X	80	-0-	-3893	-0-	18	3	1	4	Y	55	63	0		2	
						61	9									
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT				2	
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3700	3	80	9	Y	73	72	0		3	
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3874	3	142	9	Y	129	124	0		8	
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3619	3	174	9	Y	158	158	0		8	
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3932	3	122	9	Y	111	113	0		6	
08	4030 X	3944	-0-	-86	-0-	3902	3	42	9	Y	38	40	0		4	
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	
TOTAL GAS PROD:		38,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031										

-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	-0-	1908	3	30	9	Y	27	26	0	13
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	3	42	9	Y	38	29	0	22
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	3	36	9	Y	33	31	0	22
05		1984 N	1704	-0-	-280	-0-	-0-	1680	3	24	9	Y	22	29	0	15
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3	12	9	Y	11	19	0	7
07		1860 N	1459	-0-	-401	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-	7	0	-0-
08		1705 N	1250	-0-	-455	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-			-0-
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3	118	9	Y	107	81	0	26
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3	74	9	Y	67	59	0	34
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3	72	9	Y	65	68	0	31
*12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	3	77	9	Y	70	75	0	26

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

-----

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

01		2077 N	1508	-0-	-569	-0-	-0-	1478	3	30	9	Y	27	28	0	13
02		1914 N	1497	-0-	-417	-0-	-0-	1451	3	46	9	Y	42	31	0	24
03		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
04		1470 N	1320	-0-	-150	-0-	-0-	1285	3	35	9	Y	32	29	0	21
05		1612 N	1345	-0-	-267	-0-	-0-	1319	3	26	9	Y	24	29	0	16
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	3	24	9	Y	22	24	0	14
07		1364 N	1109	-0-	-255	-0-	-0-	1088	3	21	9	Y	19	23	0	10
08		1333 N	1183	-0-	-150	-0-	-0-	1155	3	28	9	Y	25	17	0	18
09		1200 N	1057	-0-	-143	-0-	-0-	1016	3	41	9	Y	37	46	0	9
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3	57	9	Y	52	35	0	26
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3	84	9	Y	76	66	0	36
*12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	3	75	9	Y	68	79	0	25

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

-----

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

01		5456 X	4935	-0-	-521	-0-	-0-	4841	3	94	9	Y	85	61	0	41
02		5104 X	4559	-0-	-545	-0-	-0-	4475	3	84	9	Y	76	73	0	44
03		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
04		5010 X	4640	-0-	-370	-0-	-0-	4574	3	66	9	Y	60	57	0	40
05		4960 X	4790	-0-	-170	-0-	-0-	4684	3	106	9	Y	96	70	0	66
06		4770 X	4557	-0-	-213	-0-	-0-	4437	3	120	9	Y	109	107	0	68
07		4774 X	4113	-0-	-661	-0-	-0-	3893	3	220	9	Y	200	160	0	108
08		4774 X	4412	-0-	-362	-0-	-0-	4356	3	56	9	Y	51	122	0	37
09		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	4683	3	62	9	Y	56	80	0	13
10		4774 X	4751	-0-	-23	-0-	-0-	4700	3	51	9	Y	46	36	0	23
11		4560 X	4388	-0-	-172	-0-	-0-	4384	3	4	9	Y	4	25	0	2
*12		4774 X	4440	-0-	-334	-0-	-0-	4429	3	11	9	Y	10	8	0	4

TOTAL GAS PROD: 50,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

-----													
WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	2966	3	209	9	Y	190	185	0
02	3306 X	2911	-0-	-395	-0-	2737	3	1	4	Y	157	162	0
						173	9						5
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		5
04	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	2657	3	158	9	Y	144	146	0
05	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	2731	3	230	9	Y	209	201	0
06	3060 X	2909	-0-	-151	-0-	2648	3	261	9	Y	237	237	0
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3003	3	157	9	Y	143	148	0
08	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713	3			Y	-0-	8	0
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2619	3	199	9	Y	181	169	0
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2649	3	289	9	Y	263	257	0
11	2760 X	2698	-0-	-62	-0-	2424	3	274	9	Y	249	251	0
*12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3499	3	307	9	Y	279	274	0
TOTAL GAS PROD:		32,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,052							

-----													
MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950													
01	5859 X	4634	-0-	-1225	-0-	4583	3	51	9	Y	46	49	0
02	5481 X	4382	-0-	-1099	-0-	4301	3	81	9	Y	74	53	0
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT		43
04	4950 X	4804	-0-	-146	-0-	4713	3	91	9	Y	83	75	0
05	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	4343	3	56	9	Y	51	71	0
06	4530 X	3463	-0-	-1067	-0-	3433	3	30	9	Y	27	45	0
07	4960 X	2958	-0-	-2002	-0-	2938	3	20	9	Y	18	25	0
08	4960 X	3890	-0-	-1070	-0-	3827	3	63	9	Y	57	25	0
09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4983	3	143	9	Y	130	141	0
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4762	3	92	9	Y	84	73	0
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3852	3	58	9	Y	53	70	0
*12	5270 X	3884	-0-	-1386	-0-	3800	3	84	9	Y	76	73	0
TOTAL GAS PROD:		46,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		699							

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 #	1049	-0-	-191	-0-	1007	3	42	9	Y	38	38	0			2
02		1102 #	1049	-0-	-53	-0-	1005	3	44	9	Y	40	39	0			3
03		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1179	3	28	9	Y	25	25	0			3
04		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1048	3	21	9	Y	19	21	0			1
05		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1041	3	17	9	Y	15	15	0			1
06		940 R	940	-0-	-0-	-0-	925	3	15	4	Y	-0-	1	0			-0-
07		920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
08		856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
09		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
10		776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11		839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
*12		861 R	861	-0-	-0-	-0-	814	3	1	4	Y	42	39	0			3
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

-----

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 32411

06	DELO PR	863	-0-	863	33274	863	3				N	-0-					-0-
07	DELO PR	861	-0-	861	34135	861	3				N	-0-					-0-
08	35061 R	926	-0-	-34135	-0-	926	3				N	-0-					-0-
09	1410 #	916	-0-	-494	-0-	916	3				N	-0-					-0-
10	1457 #	910	-0-	-547	-0-	910	3				N	-0-					-0-
11	900 #	767	-0-	-133	-0-	748	3	19	9		N	17	16	0			1
*12	961 #	592	-0-	-369	-0-	564	3	28	9		N	25	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

-----

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221  
 MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

01	2573 #	1838	-0-	-735	-0-	1838	2				N	-0-					92
02	2030 #	1613	-0-	-417	-0-	1613	2				N	-0-					92
03	1860 #	1311	-0-	-549	-0-	1311	2				N	-0-					92
04	1800 #	1793	-0-	-7	-0-	1786	2	7	9		N	6	3	8			95
05	1829 #	1439	-0-	-390	-0-	1439	2				N	-0-					95
06	1770 #	1578	-0-	-192	-0-	1578	2				N	-0-					95
07	1860 #	1560	-0-	-300	-0-	1560	2				N	-0-					95
08	1860 #	1343	-0-	-517	-0-	1343	2				N	-0-					95
09	1800 #	1629	-0-	-171	-0-	1629	2				N	-0-					95
10	1643 #	1268	-0-	-375	-0-	1268	3				N	-0-					95
11	1590 #	1099	-0-	-491	-0-	1099	3				N	-0-					95
12	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-						N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 16,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6



-----													
WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.				945936									
WINDHAM, R. S.				WELL #: 14 U		RRCID -> 148148		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435			
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		5766 #	5564	-0-	-202	-0-	5532 3	32 9	Y	29			292
02		5394 #	5235	-0-	-159	-0-	5196 3	39 9	Y	35	260 1		67
03		5766 #	5552	-0-	-214	-0-	5533 3	19 9	Y	17			84
04		5490 #	5390	-0-	-100	-0-	5390 3		Y	-0-			84
05		5549 #	5396	-0-	-153	-0-	5360 3	36 9	Y	33			117
06		5466 R	5466	-0-	-0-	-0-	5430 3	36 9	Y	33			150
07		5549 #	5042	-0-	-507	-0-	4986 3	56 9	Y	51			201
08		5875 R	5875	-0-	-0-	-0-	5875 3		Y	-0-			201
09		5370 #	5344	-0-	-26	-0-	5297 3	47 9	Y	43			244
10		5549 #	5546	-0-	-3	-0-	5450 3	96 9	Y	87	138 1		193
11		5340 #	5175	-0-	-165	-0-	5134 3	41 9	Y	37			230
*12		5518 #	5235	-0-	-283	-0-	5188 3	47 9	Y	43			273
TOTAL GAS PROD:		64,820				TOTAL CONDENSATE PROD:				408			

-----													
MCELROY RANCH CO. 119				WELL #: 14		RRCID -> 250152		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262			
01		10234 R	10234	-0-	-0-	-0-	9704 3	530 9	N	482	362 1		204
02		8874 #	8801	-0-	-73	-0-	8771 3	30 9	N	27	168 1		63
03		9486 #	8938	-0-	-548	-0-	8887 3	51 9	N	46			109
04		9180 #	8387	-0-	-793	-0-	8345 3	42 9	N	38			147
05		9486 #	8742	-0-	-744	-0-	8690 3	52 9	N	47			194
06		9180 #	8123	-0-	-1057	-0-	8064 3	59 9	N	54	168 1	10 6	70
07		9393 #	8717	-0-	-676	-0-	8672 3	45 9	N	41			111
08		8928 #	6893	-0-	-2035	-0-	6884 3	9 9	N	8			119
09		8538 R	8538	-0-	-0-	-0-	8525 3	13 9	N	12			131
10		8742 #	8687	-0-	-55	-0-	8632 3	55 9	N	50			181
11		8430 #	8421	-0-	-9	-0-	8379 3	42 9	N	38			219
*12		9376 R	9376	-0-	-0-	-0-	9328 3	48 9	N	44	179 1		84
TOTAL GAS PROD:		103,857				TOTAL CONDENSATE PROD:				887			

-----													
MCELROY RANCH				WELL #: 24A		RRCID -> 250156		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056			
01		4545 R	4545	-0-	-0-	-0-	4545 3		N	-0-			-0-
02		4439 R	4439	-0-	-0-	-0-	4439 3		N	-0-			-0-
03		4526 #	4474	-0-	-52	-0-	4474 3		N	-0-			-0-
04		4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3		N	-0-			-0-
05		4526 #	4427	-0-	-99	-0-	4427 3		N	-0-			-0-
06		4415 R	4415	-0-	-0-	-0-	4415 3		N	-0-			-0-
07		4526 #	4270	-0-	-256	-0-	4270 3		N	-0-			-0-
08		4714 R	4714	-0-	-0-	-0-	4714 3		N	-0-			-0-
09		4450 R	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
10		4526 #	4240	-0-	-286	-0-	4240 3		N	-0-			-0-
11		4093 R	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
*12		4216 #	4078	-0-	-138	-0-	4078 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

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	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
 3-D OIL & GAS 953631  
 JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS  
 ENRICH OIL CORPORATION 253100  
 EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19229 01/18/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINTERS, SW. (GRAY) SCHMID PROPERTIES, INC. HARBER, GRACE T.		98189 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
		754100			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4470 -	4474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2				-0-
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2				-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2				-0-
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2				-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2				-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2				-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2				-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2				-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2				-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2				-0-
*11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORLD, EAST (STRAWN) APACHE CORPORATION CONOCO POWELL GMS DEEP		98797 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		027200			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8107 -	8142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3				219
02		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3				219
03		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3				219
04		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	1893 3	223 4			219
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3				219
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3				219
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3				219
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3				219
09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1355 3	13 9		176 1	55
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3				55
11		1080 N	848	-0-	-232	-0-	848 3				55
12		1116 N	713	-0-	-403	-0-	713 3				55
TOTAL GAS PROD:		16,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

CONOCO POWELL GMS DEEP		98797 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		027200			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8080 -	8130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3				65
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141 3				65
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3				65
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	189 3	22 4			65
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				65
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3				65
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3				65
08		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3				65
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3				65
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3				65
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3				65
12		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 3				65
TOTAL GAS PROD:		1,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8082	- 8121	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	767 3	N	-0-	180
02	783 N	775	-0-	-8	-0-	775 3	N	-0-	180
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 3	N	-0-	180
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	180
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	180
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-	180
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	767 3	N	-0-	180
08	837 N	756	-0-	-81	-0-	756 3	N	-0-	180
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	713 3	N	-0-	44
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 3	N	-0-	44
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	644 3	N	-0-	44
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:		8,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 205815	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 7988	- 8078		
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3	N	-0-	86	
02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3	N	-0-	86	
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 3	N	-0-	86	
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3824 3	120 4	N	-0-	86
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3	N	-0-	86	
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3	N	-0-	86	
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3001 3	288 4	N	-0-	86
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3	N	-0-	86	
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3	N	-0-	86	
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3	N	-0-	86	
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-	86	
*12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-	86	
TOTAL GAS PROD:		41,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 181782	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 7983	- 8062
RANCH HAND "7"		WELL #: 1						
01	0	-0-	-0-	-0-	114	N	-0-	48
02	0	-0-	-0-	-0-	114	N	1	49
03	0	-0-	-0-	-0-	114	N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED		09/18/2015		- PLUGGED 09/18/15				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

OIL AND GAS DIVISION

WORLD, EAST (STRAWN) OXY USA INC. RANCH HAND "8" 4		//CONT.// 98797 450 //CONT.// 630591		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	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	633 2	136 9	Y	124	190 0	125
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	491 2	34 9	Y	31		156
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	469 2	70 9	Y	64	192 0	28
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	448 2	62 9	Y	56		84
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	494 2	24 9	Y	22		106
06	510 N	343	-0-	-167	-0-	328 2	15 9	Y	14		120
07	527 N	338	-0-	-189	-0-	323 2	15 9	Y	14		134
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	Y	3		137
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	233 2	3 9	Y	3		140
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	154 2	21 9	Y	19		159
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y	-0-		159
12	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		Y	-0-		159
TOTAL GAS PROD:		4,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		350					

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246	COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8445	PERF. 8058	- 8092		
01	T. A.	539	-0-	539	539	539 2	Y	-0-	-0-		
02	T. A.	491	-0-	491	1030	491 2	Y	-0-	-0-		
03	T. A.	495	-0-	495	1525	495 2	Y	-0-	-0-		
04	T. A.	444	-0-	444	1969	444 2	Y	-0-	-0-		
05	2482 X	513	-0-	-1969	-0-	513 2	Y	-0-	-0-		
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2	Y	-0-	-0-		
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	Y	-0-	-0-		
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-	-0-		
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-	-0-		
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	Y	-0-	-0-		
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-	-0-		
12	496 N	318	-0-	-178	-0-	318 2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 11		RRCID -> 226900	COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8351	PERF. 8024	- 8078		
01	10540 X	7349	-0-	-3191	-0-	7349 2	N	-0-	-0-		
02	7424 X	6240	-0-	-1184	-0-	6240 2	N	-0-	-0-		
03	7719 X	6397	-0-	-1322	-0-	6397 2	N	-0-	-0-		
04	7110 X	4966	-0-	-2144	-0-	4966 2	N	-0-	-0-		
05	7347 X	5946	-0-	-1401	-0-	5946 2	N	-0-	-0-		
06	7110 X	5336	-0-	-1774	-0-	5336 2	N	-0-	-0-		
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2	N	-0-	-0-		
08	5580 X	3633	-0-	-1947	-0-	3633 2	N	-0-	-0-		
09	5400 X	5129	-0-	-271	-0-	5129 2	N	-0-	-0-		
10	5580 X	4953	-0-	-627	-0-	4953 2	N	-0-	-0-		
11	5400 X	3605	-0-	-1795	-0-	3605 2	N	-0-	-0-		
12	5580 X	2971	-0-	-2609	-0-	2971 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		62,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL  
 KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759  
 PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			27
02		986 N	909	-0-	-77	-0-	909 3	N	-0-			27
03		1023 N	847	-0-	-176	-0-	847 3	N	-0-			27
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-			27
05		961 N	794	-0-	-167	-0-	794 3	N	-0-			27
06		810 N	713	-0-	-97	-0-	713 3	N	-0-			27
07		775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3	N	-0-			27
08		806 N	738	-0-	-68	-0-	738 3	N	-0-			27
09		720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3	N	-0-			27
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3	N	-0-			27
11		720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3	N	-0-			27
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			9,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 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	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	72 1	2938 3	N	72	191 1		63
02	2610 X	1816	-0-	-794	-0-	79 9	1681 3	N	17			80
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	116 1	2297 3	N	39			119
04	2700 X	2405	-0-	-295	-0-	19 9	2242 3	N	39			158
05	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	124 1	2387 3	N	41			199
06	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	43 9	2165 3	N	45			244
07	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	124 1	2189 3	N	34	187 1		91
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	37 9	2731 3	N	56			147
09	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	124 1	2048 3	N	50			197
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	120 1	2445 3	N	59	186 1		70
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	65 9	2611 3	N	69			139
*12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	76 9	2464 3	N	63			202
						69 9						
TOTAL GAS PROD:		30,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		584						

XTO ENERGY INC. 945936  
 PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			143
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3		N	-0-			143
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			143
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			143
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			143
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			143
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			143
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			143
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			143
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			143
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			143
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZAN-ZAN (MID. CANYON)													
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
BROOKS													
WELL #: 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION													
RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS '11'													
WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193													
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	N	2		129
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	52	3	3	9	N	3		132
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	61	3	3	9	N	3		135
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	54	3	4	9	N	4		139
05	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-	88 1	51
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	N	1		52
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	36	3	3	9	N	3		55
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	35	3	2	9	N	2		57
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	56	3	2	9	N	2		59
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	N	3		62
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2		64
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	53	3	4	9	N	4		68

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PETRODATA RESOURCES, INC.													
PERUNA													
WELL #: 660208 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949													
01	992 #	484	-0-	-508	-0-	469	3	15	9	N	14		293
02	725 #	452	-0-	-273	-0-	440	3	12	9	N	11		304
03	527 #	434	-0-	-93	-0-	409	3	25	9	N	23	9 8	318
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	585	3	15	9	N	14		332
05	849 R	849	-0-	-0-	-0-	834	3	15	9	N	14		346
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8		354
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	3		357
08	837 #	133	-0-	-704	-0-	131	3	2	9	N	2		359
09	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2		361
10	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	N	3		364
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	3		367
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	3		370

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 100



ZAN-ZAN (MID. CANYON)		//CONT.//	99658 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
TXP, INCORPORATED			875395											
HARRIS		WELL #:	6	RRCID ->	276314	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896	-	5910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
01		11949 R	11949	-0-	-0-	-0-	11847 2	102 9	N	93	102 1	5 8	29	
02		11252 #	10972	-0-	-280	-0-	10893 2	79 9	N	72	89 1	1 8	11	
03		11716 R	11716	-0-	-0-	-0-	11633 2	83 9	N	75	66 1	7 8	13	
04		11640 #	11630	-0-	-10	-0-	11552 2	78 9	N	71	68 1	3 8	13	
05		11935 #	11255	-0-	-680	-0-	11185 2	70 9	N	64	39 1	6 8	32	
06		11550 #	11437	-0-	-113	-0-	11376 2	61 9	N	55	72 1	3 8	12	
07		12028 #	11228	-0-	-800	-0-	11171 2	57 9	N	52	49 1	4 8	11	
08		12028 #	11821	-0-	-207	-0-	11763 2	58 9	N	53	50 1	2 8	12	
09		11640 #	11280	-0-	-360	-0-	11224 2	56 9	N	51	51 1	1 8	11	
10		11811 #	10477	-0-	-1334	-0-	10420 2	57 9	N	52	38 1	2 8	23	
11		11430 #	9407	-0-	-2023	-0-	9346 2	61 9	N	55	64 1	3 8	11	
12		11811 #	11623	-0-	-188	-0-	11551 2	72 9	N	65	40 1	2 8	34	
TOTAL GAS PROD:			134,795				TOTAL CONDENSATE PROD:			758				

(GWN415)

02/11/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS